Україна
товариство з обмеженою відповідальністю | науково-технічна виробнича компанія
61166, м.Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3, тел.: (057) 757-22-57, (067) 757-22-57, www.ukraine.kharkiv.ua

№ 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ЗВІТ
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ –
ОБЛАШТУВАННЯ ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА, А САМЕ:
- ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З ВІДНОВЛЕННЯ ПОШУКОВОЇ СВЕРДЛОВИНИ №9 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ РОЗВІДУВАЛЬНОЇ СВЕРДЛОВИНИ №13 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ РОЗВІДУВАЛЬНОЇ СВЕРДЛОВИНИ №14 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ РОЗВІДУВАЛЬНОЇ СВЕРДЛОВИНИ №15 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ РОЗВІДУВАЛЬНОЇ СВЕРДЛОВИНИ №16 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ ПОШУКОВОЇ СВЕРДЛОВИНИ №18 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА;
- ВЛАШТУВАННЯ РОЗВІДУВАЛЬНОЇ СВЕРДЛОВИНИ №19 ОКТЯБРСЬКОГО РОДОВИЩА.
АДМІНІСТРАТИВНІ МЕЖІ ЗАЧЕПИЛІВСЬКОЇ СЕЛИЩНОЇ РАДИ БЕРЕСТИНСЬКОГО РАЙОНУ, ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ, ЗА МЕЖАМИ НАСЕЛЕНИХ ПУНКТІВ

(з відокремленою конфіденційною інформацією)

Виконавець:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»
Код ЄДРПОУ – 32300782
61166, Харківська обл., м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3,
тел.+38(067) 757-22-57,
https://ukraine.kharkiv.ua

Директор _____ **Олена БОЖКО**
«16» жовтня 2026 р.

Суб'єкт господарювання:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Код ЄДРПОУ – 33225738
04073, м. Київ, вул. Рилєєва 10а
тел. (044) 281-23-93
tehnokomservis.com

Виконуючий обов'язки директора _____ **Сергій БОНДАРЕНКО**
«16» жовтня 2026 р.

ХАРКІВ – 2026

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ.....6
ВСТУП.....9
1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....11
1.1 Опис місця провадження планованої діяльності.....13
1.2 Цілі планованої діяльності.....20
1.3 Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок.....22
1.3.1 Опис змісту виконання підготовчих і будівельних робіт.....22
1.3.2 Планувальні обмеження у використанні земельних ділянок.....45
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (виробничих процесів, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати).....50
1.4.1 Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати.....53
1.4.1.1 Потреба у водних ресурсах.....53
1.4.1.2 Потреба в енергозабезпеченні.....64
1.4.1.3 Потреба в матеріалах.....65
1.4.1.4 Використання земельних ресурсів.....71
1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....72
1.5.1 Оцінка впливу на геологічне середовище та земельні ресурси при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....73
1.5.2 Оцінка впливу на атмосферне повітря при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....78
1.5.3 Обґрунтування розміру санітарно-захисної зони.....92
1.5.4 Оцінка впливу на водне середовище при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....93
1.5.5 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....104
1.5.6 Оцінка впливу шумового впливу при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....109
1.5.7 Оцінка очікуваного вібраційного навантаження внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....115
1.5.8 Оцінка очікуваного світлового та теплового забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....115
1.5.9 Оцінка очікуваного електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....116

1.5.10 Оцінка впливу на клімат та мікроклімат при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 117
1.5.11 Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 117
2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....121
3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....125
3.1 Клімат і мікроклімат.....127
3.2 Атмосферне повітря 129
3.3 Геологічне середовище 131
3.4 Ґрунти 133
3.5 Гідрологічні умови 135
3.6 Біорізноманіття 137
3.6.1 Рослинний світ.....138
3.6.2 Тваринний світ.....141
3.7 Природно-заповідний фонд.....142
3.7.1 Території та об’єкти екологічної та Смарагдової мережі.....143
3.7.2 Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину145
3.8 Соціально-економічні умови.....147
3.9 Опис ймовірної зміни довкілля без здійснення планованої діяльності 149
4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ 151
5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ 160
5.1 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....161
5.2 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності 161
5.2.1 Опис впливу на довкілля зумовленого викидами при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 161
5.2.2 Опис впливу на довкілля, зумовленого акустичним навантаженням при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....181
5.2.3 Відомості щодо обґрунтування розміру санітарно-захисної зони.....184
5.2.4 Опис впливу на ґрунти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....185
5.2.5 Опис впливу на поверхневі та підземні води при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 187
5.2.6 Опис впливу на фауну, флору, біорізноманіття, заповідні об’єкти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....189

5.2.7 Опис впливу відходів на довкілля при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 191
5.2.8 Опис впливу світлового та теплового забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності 193
5.2.9 Опис впливу електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....194
5.3 Вплив зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій 195
5.3.1 Оцінка впливу на соціально-економічні умови....196
5.3.2 Оцінка ризику впливу господарської діяльності на природне середовище 197
5.3.3 Оцінка не канцерогенного ризику 198
5.3.4 Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності....199
5.3.5 Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності 200
5.3.6 Оцінка можливих ризиків для об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій 202
5.4 Опис можливого впливу планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату....203
5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів 204
5.5.1 Транскордонний вплив 206
5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого технологією і речовинами, що використовуються 206
6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ 209
7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ....215
7.1 Заходи, спрямовані на охорону повітряного середовища 218
7.1.1 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення негативного впливу світлового забруднення, шумового впливу, вібраційного навантаження220
7.2 Заходи, спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра.221
7.3 Заходи, спрямовані на запобігання забруднення водних об'єктів....221
7.4 Заходи, спрямовані на охорону ґрунту від забруднення 222
7.5 Заходи, спрямовані на запобігання впливу відходів....223
7.6 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини....224
7.7 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного та тваринного світу....227

7.8 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення 229
7.9 Компенсаційні заходи 229
7.10 Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення....230
8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ....233
9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ 238
10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ 239
11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ....242
12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ....245
13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ 255
ДОДАТКИ....260

ДОДАТКИ

№ додатку	Назва додатку	Стор.
Додаток А	Копія спецдозволу на користування надрами №5394 від 14.10.2011 року	261
Додаток Б	Ситуаційна карта-схема розташування об’єктів планованої діяльності	263
Додаток В	Копія листа №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської ОВА щодо об’єктів ПЗФ	270
Додаток Г	Копія листів №05-25/762 від 01.04.2026 р. та №05-25/1280 від 15.05.2026 року Департаменту культури та туризму Харківської ОВА щодо пам’яток археології	271
Додаток Д	Копії угод з землевласниками на проведення геологорозвідувальних робіт	276
Додаток Е	Копії агрохімічних паспортів земельних ділянок	324
Додаток Ж	Копія звіту про науково-дослідну роботу щодо дослідження видів флори та/або фауни орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»	332
Додаток И	Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року територій об’єктів планованої діяльності	350
Додаток Л	Копії договорів про надання послуг з управління відходами	385
Додаток М	Копія листа №9920-2-221/9920-05 від 28.01.2026 року Харківського регіонального центру з гідрометеорології, щодо кліматичної характеристики району планованої діяльності	388
Додаток Н	Картосхеми розташування бурового обладнання та привишкових споруд в межах бурових майданчиків	390
Додаток О	Розрахунок об’ємів викидів шкідливих речовин на період влаштування свердловин	397

Додаток П	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на період спорудження свердловин	427
Додаток Р	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при кумулятивному впливу інших наявних об’єктів	465
Додаток С	Копії протоколів дослідження проб атмосферного повітря та шумового навантаження	495
Додаток Т	Копія протоколів дослідження якості підземної води	503
Додаток У	Звітні матеріали з публікацій у засобах масової інформації	509
Додаток Ф	Фотофіксація місць розміщення повідомлення про плановану діяльність	515
Додаток Х	Копія листа №03.02-18/1118 від 24.04.2026 року Харківської обласної військової адміністрації, щодо зауважень і пропозицій від громадськості	576

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

АСУ – автоматизована система управління;
АТТ – автотракторна техніка;
БМР – будівельно-монтажні роботи;
БС – будівельні суміші;
ВБУ – водно-болотні угіддя;
ВОА – вірогідний об’єкт археології;
ГБН – галузеві будівельні норми;
ГДВ – гранично допустимий викид;
ГДК – гранично допустима концентрація;
ГДР – гранично допустимий рівень;
ДБН – державні будівельні норми;
ДВЗ – двигун внутрішнього згорання;
ДЕС – дизельна електростанція;
ДЗА – джерело забруднення атмосфери;
ДКЗ – Державна комісія запасів;
ДП – державне підприємство;
ДПТ – детальний план території;
ДСЕС – Державна санітарно-епідеміологічна служба;
ДСП – державні санітарні правила;
ЗУ – Закон України;
ЗСО – зона санітарної охорони;
ІГЕ – інженерно-геологічний елемент;
КМУ – Кабінет Міністрів України;
НДР – науково-дослідна робота;
НМЛОС – неметанові леткі органічні сполуки;
НМУ – несприятливі метеорологічні умови;
НПВ – національний перелік відходів;
НПАОП – нормативно-правові акти з охорони праці;
НРБУ – норми радіаційної безпеки України;
НС – надзвичайні ситуації;
ОБРВ – орієнтовний безпечний рівень впливу;
ОБРД – орієнтовний безпечний рівень дії;
ОВД – оцінка впливу на довкілля;
ОВА – обласна військова адміністрація;
ОДК – орієнтовна допустима концентрація;
ОТГ – об’єднана територіальна громада;
ПАМЗ – пам’ятка археології місцевого значення;
ПАНЗ – пам’ятка археології національного значення;
ПВР – проєкт виконання робіт;
ПГ – парникові гази;
ПЗС – прибережна захисна смуга;
ПЗФ – природно-заповідний фонд;
ПКУ – податковий кодекс України;

ПММ – паливо-мастильні матеріали;
ПОБ – проєкт організації будівництва;
ППД – повідомлення про плановану діяльність;
РП – робочий проєкт;
РПВ – рідкі побутові відходи;
РШГ – родючий шар ґрунту;
СЗЗ – санітарно-захисна зона;
СОУ – стандарт організацій України;
СР – санітарні розриви;
ССБП – системи стандартів безпеки праці;
ТЗ – технічне завдання;
ТЗСУ – тимчасова замірна сепараційна установка;
ТОВ – товариство з обмеженою відповідальністю;
ТПВ – тверді побутові відходи;
ШС – штучна споруда.

Загальні відомості про авторів звіту з оцінки впливу на довкілля

Роботи виконувались ТОВ НТВК «УКРАЇНА» протягом 2026 року.

Кваліфікація авторів / виконавців					
Посада	*Ступінь вищої освіти / Документ про освіту*	*Спеціальність*	*Кваліфікація*	*Підпис*	*П.І.Б. авторів або виконавців*
Еколог ТОВ НТВК «УКРАЇНА»	Магістр Диплом ХА №36884644 від 03.07.2009	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища		Олександра КРАВЧЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА № 28432992 від 02.02.2006	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, викладач		Марія УРАЗОВСЬКА
Фізична особа-підприємець	Спеціаліст Диплом ЛО ВЕ № 004549 від 25.06.1996	Охорона навколишнього середовища та раціональне використання природних ресурсів	Еколог, організатор управління		Євген СИРОТЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр диплом КВ №32164517 від 30.06.2007	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, інженер-проєктувальник		Алла ПАВЛЕНКО

ВСТУП

Метою Звіту з оцінки впливу на довкілля (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності -– проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушенням нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Звіт з ОВД виконаний для реалізації планованої діяльності та отримання наступних дозвільних документів: Висновку з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної адміністрації.

Здійснення оцінки впливу на довкілля є обов'язковим у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, визначеної частинами другою і третьою Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями). Оцінка впливу на довкілля здійснюється з дотриманням вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, з урахуванням стану довкілля на території, де планується провадити плановану діяльність, потенційно можливих екологічних ризиків і прогнозів, перспектив виникнення і впливів щодо соціально-економічного розвитку регіону, потужності та видів сукупного впливу (прямого та опосередкованого) на довкілля і прилеглі території, у тому числі з урахуванням впливу наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності або розглядається питання про прийняття таких рішень.

Під час підготовки даного Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності було враховано цілу низку нормативно-правових актів та погоджень, а також технічної документації; технічних умов на підключення планованих інженерних мереж та захист існуючих інженерних мереж.

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ (надалі – ТОВ) «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9, влаштування розвідувальних свердловин №№13 – 16, 19, влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища здійснюється відповідно до наявного Спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394 (див. Додаток А) та підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII (зі змінами та доповненнями) [11].

Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями):

- ст. 3 ч. 3, п. 1 (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів));
- ст. 3 ч. 3, п. 3.1 (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням).

Процедура з ОВД даної планованої діяльності розпочата 07 квітня 2026 року та зареєстрована в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля за №19541.

Фактори довкілля, вплив планованої діяльності на які підлягає оцінці, визначені Законом України «Про оцінку впливу на довкілля»: це кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), атмосферне повітря, поверхневі і підземні води, землі і ґрунти, здоров'я населення, ландшафт, флора, фауна, біорізноманіття, природні території та об'єкти, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами.

Деталі щодо прийнятих рішень та можливих впливів на довкілля докладно розглянуті у поточному звіті з ОВД.

Рішення, приведені у Звіті з оцінки впливу на довкілля, спрямовані на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планованою діяльністю передбачається відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська та влаштування розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, а також буріння водних свердловин для забезпечення технологічних процесів буріння вищезазначених глибоких свердловин в межах Октябрського родовища поза межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Проєктні глибини свердловин становитимуть:

- для пошукової свердловини №9 – 4448 м;
- розвідувальної свердловини №13 – 3780 м;
- розвідувальної свердловини №14 – 3100 м;
- розвідувальної свердловини №15 – 3730 м;
- розвідувальної свердловини №16 – 3952 м;
- пошукової свердловини №18 – 3930 м;
- розвідувальної свердловини №19 – 2950 м.

Призначення свердловин – розвідка покладів вуглеводнів.

Після відбивки гирла проєктних свердловин проводяться геодезичні роботи і розбивка майданчиків під розташування бурового верстату (БВ) і допоміжних споруд.

Процес підготовки земельних ділянок до монтажу БВ передбачає:

- зняття родючого шару ґрунту і його складування в бурти для подальшого зберігання;
- планування майданчиків. Бурові майданчики влаштовуються з ухилом в сторону шламових амбарів для стікання в них бурових стічних вод і вод атмосферних опадів.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська здійснюватиметься буровою установкою К-200 або її аналогом з дизельним приводом. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; амбарний спосіб відновлення. Передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50». Бурова установка «ZJ – 50» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування пошукової свердловини №18 «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «TZJ – 40F». Бурова установка «TZJ – 40F» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.

Наземні комплекси бурового обладнання і привежових споруд, що включають мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відносяться до тимчасових споруд. Застосовується типова схема обв’язки гирла свердловин.

Конструкція свердловин проєктується виходячи з очікуваного геологічного розрізу свердловини з урахуванням виникнення можливих ускладнень в процесі буріння. Конструкція кожної свердловини повинна забезпечувати:

- міцність і довговічність свердловини як технічної споруди;
- надійну ізоляцію всіх проникних горизонтів і вимоги охорони надр і навколишнього середовища;
- мінімум витрат на одиницю видобутої продукції;
- доведення свердловини до проєктної глибини;
- досягнення проєктних режимів експлуатації;
- найповніше використання природної енергії для транспортування нафти та газу;
- проведення ремонтних робіт в свердловині, а також необхідних досліджень.

Влаштування об’єктів планованої діяльності виконується на відкритих майданчиках на території вільній від забудови.

ДП «УКРНАУКАГЕОЦЕНТР» розроблено Робочі проєкти на влаштування розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових №№9 та 18 Октябрського родовища. Проєкти відповідають вимогам ДБН А.2.2.3 – 2014 «Склад та зміст проєктної документації на будівництво», ВСН 39 – 86 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно – сметной документации на строительство скважин на нефть и газ», Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями) та НПАОП 11.1 – 1.16 – 23 «Правила безпеки у нафтогазодобувній промисловості».

У проєктах використані новітні вітчизняні технологічні рішення та досягнення в технології буріння нафтових і газових свердловин, регламенти і технічна література, а також досвід спорудження свердловин ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» та НАК «Надра України».

Розробка Робочих проєктів проведена у відповідності з нормами, правилами, інструкціями і національними стандартами з урахуванням технічних умов ведення робіт,

наявності відповідальних виробничих баз, техніки і матеріальних ресурсів у підрядника і перспективи його матеріально-технічного забезпечення.

Технічні рішення, прийняті у проєкті спорудження свердловин, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, пожежних та інших діючих норм і правил, які забезпечують безпечну для життя та здоров'я людей експлуатацію об'єкта при дотриманні передбачених робочою документацією заходів.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Плановані види робіт будуть виконуватись в межах ліцензійної ділянки Октябрського родовища та в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів.

Картосхема з нанесеними межами Октябрського родовища приведена рисунку 1.1.

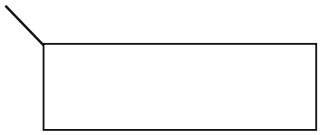


Рисунок 1.1 – Оглядова картосхема з межами Октябрського родовища М 1:200 000

У тектонічному відношенні Октябрське родовище розташоване в межах південної зони

Дніпровського грабену, північна частина її наближається до найбільш зануреної центральної частини. Структура входить до складу Октябрсько-Лозівського нафтогазоносного району, який є прямим продовженням Руденківсько-Пролетарського району.

Рельєф території за своїм походженням в основних рисах є флювіальним, тобто виробленим переважно дією вод, що протікали. Характерним елементом рельєфу є балки, розвинені на схилах річкових долин. Своєрідні особливості їх визначаються різною глибиною врізу і крутизною схилів. Межиріччя (вододіли) не є ідеально рівними просторами, покриті мережею слабо виражених в рельєфі улоговин стоку, які переходять в яри.

Розташування бурових майданчиків розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9 і 18 Октябрського родовища

Місце закладання проєктних свердловин обумовлено наступними факторами:

- повинно знаходитись в межах ліцензійної ділянки;
- свердловини повинні виконати задачу з розкриття відповідного геологічного розрізу у точно визначеній ділянці розвідувальної площі;
- знаходитись поза межами населених пунктів, об’єктів ПЗФ;
- місце розташування бурових майданчиків для влаштування свердловин повинно відповідати технічним умовам з монтажу і експлуатації бурового верстату.

В адміністративному відношенні майданчики влаштування розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розташовані поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається

в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га.

Влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – та . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею –2,44 га.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища було розглянуто у Звіті з ОВД реєстраційний номер справи №12376.

Документальне оформлення права користування земельними ділянками повинно здійснюватися відповідно до чинного законодавства.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Населені пункти сполучаються між собою дорогами як ґрунтовими, так і з твердим покриттям. Виходячи з геоморфологічного районування, Берестинський район розташований у

межах Східно-Української акумулятивно-денудаційної розчленованої лесової рівнини на неоген-палеогеновій і крейдовій основі.

Оглядова картосхема розміщення об’єктів планованої діяльності приведена на рисунку 1.2.

У орографічному відношенні це пологохвиляста рівнина, розчленована мережею річкових долин і балок, у межиріччі двох річкових басейнів – Дніпра і Сіверського Дінця. Основні водні артерії району – річки Берестова і Орчик – ліві притоки Дніпра, що відносяться до типу рівнинних річок з добре вираженими долинами.

Абсолютні відмітки поверхні перевищують 120 – 180 м, досягаючи максимуму до 220 м на високих вододільних ділянках і мінімуму 79 м в долині р. Берестова і р. Вшива у місці її впадання в р. Берестова.

Сучасні геологічні процеси проявляються в ерозійній діяльності поверхневих вод. Наявність різноманітних форм рельєфу призвела до створення різноманітних видів ґрунтів. Ґрунтовий покрив території представлений різновидами звичайних чорноземів, в більшості глинистих і суглинних. На схилах розвинуті чорноземи вилужені й опідзолені. Надзаплавні тераси вкриті дерново-слабопідзолистими і дерново-піщаними ґрунтами, в заплавах річок розвинені лугові та лучно-чорноземні ґрунти.

Відповідно до фізико-географічного районування територія буріння свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища відноситься до Харківського височинного лісостепу. Характерний лісостеповий тип ландшафту з явними ознаками техногенного окультурення. Природна рослинність збереглася на схилах балок і річок, де зустрічаються переліски байрачного типу.

Природні ландшафти майже повсюдно трансформовані в сільськогосподарські угіддя, які інтенсивно розробляються.

Відповідно до архітектурно-будівельного кліматичного районування України територія відноситься до II (південно-східного) району. Клімат району помірно-континентальний, з жарким сухим літом (травень-серпень) і м'якою вітряною зимою.

Зима нестійка, триває близько 130 днів. Морози чергуються з відлигою, хоча в окремі роки зима буває суворою, з великою кількістю снігу, і тривалішою, ніж зазвичай. Найхолоднішою є остання декада січня і перша декада лютого. Літо, в основному, жарке, тривалість його до 140 днів. Найтеплішим річним проміжком є часовий інтервал з другої декади липня по першу декаду серпня.

Максимальна глибина промерзання ґрунту спостерігається в лютому і досягає 130 – 150 см. Нормативна глибина промерзання ґрунтів складає 0,9 м.

Підземні води розкриті всіма виробками на глибині 2,7 – 6,0 м. Водовмісними ґрунтами є піски. Водоносний горизонт має вільну поверхню (безнапірний). Живлення водоносного горизонту відбувається, переважно, за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рівень ґрунтових вод тісно пов'язаний із рівнем води в річці. У період весняного паводку річкова вода живить водоносний горизонт, в інший час відбувається розвантаження водоносного горизонту в річку.

Рівень ґрунтових вод має середнє положення в циклі сезонних коливань. Амплітуда сезонних коливань у районі становить 1,0 – 1,5 м. По відношенню до бетонних і залізобетонних конструкцій ґрунти зони аерації агресивними властивостями не володіють.

Рисунок 1.2 – Оглядова картосхема розміщення об’єктів планованої діяльності

Сучасні несприятливі геологічні процеси та явища на ділянці проведення робіт і прилеглій території не спостерігаються.

Нормативна сейсмічність майданчику будівництва для споруд становить 5 балів.

Середньорічна температура повітря коливається в межах 6,9 – 8,0°С. Найбільш холодний місяць – січень з середньою температурою -5,6°С. Абсолютний мінімум температури повітря -37°С. Найбільш теплий місяць в році – липень з середньою температурою 20,5°С. Абсолютний максимум температури повітря 39°С.

Середня місячна відносна вологість повітря найбільших значень досягає в листопаді – грудні (87%), найменших – в травні (61%).

В середньому за рік спостерігається до 60 днів з туманом. Річна кількість опадів в середньому складає 574 мм.

Середньорічна швидкість вітру – 3,6 м/с. Швидкість вітру декілька знижується в липні - серпні (2,8 м/с) і підвищується в лютому (4,5 м/с). У розі вітрів немає яких-небудь істотно домінуючих напрямків вітру.

При складанні Звіту з ОВД була врахована інформація з топографо-геодезичних, інженерно-геологічних, гідрологічних, досліджень.

На період спорудження та буріння свердловин, згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року буровий майданчик для влаштування/буріння свердловини, класифікується як об’єкт ІІІ класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до ІІІ класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

У санітарно-захисній зоні свердловин не період їх експлуатації відсутні споруди та об’єкти, зазначені у п. 5.10 ДСП 173-96. Межі нормативної СЗЗ у розмірі 300 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано. Період експлуатації свердловин розглянуто у попередньому звіті з ОВД, реєстраційний номер справи №12376.

Ситуаційна карта-схема розташування об’єктів планованої діяльності на місцевості наведена у додатку Б.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення робіт з влаштування свердловин не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Влаштування свердловин №14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- розвідувальна свердловина №13 розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;'
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020);
- пошукова свердловина №18 розташована в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначити, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

В економічному відношенні район провадження планованої діяльності сільськогосподарський, з широко розвиненою нафтогазовидобувною промисловістю.

Район забезпечений різними видами транспорту: залізничним, автомобільним, трубопровідним.

Флора і фауна поблизу території району не представлена значним біорізноманіттям. На найближчих полях вирощують сільськогосподарські культури. Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території об'єктів планованої діяльності та поблизу них відсутні.

На майданчиках проведення робіт і прилеглих територіях не відмічене існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, які

занесені до Червоної книги.

Згідно з Переліком населених пунктів і Карт загального сейсмічного районування території України, що містяться, відповідно, в Додатках А та Б ДБН В.1.1-12:2014, планована діяльність відноситься до зони з розрахунковою сейсмічною інтенсивністю для середніх ґрунтових умов за шкалою MSK-64 – 6 балів (карта ЗСР-2004-С).

1.2 Цілі планованої діяльності

Ціль планованої діяльності – проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Планована діяльність передбачає влаштування розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища, з метою пошуку покладів вуглеводнів та газів низькопроникних колекторів на Октябрському родовищі в межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, поза межами населених пунктів. У разі освоєння свердловин, одержання припливу флюїду, підприємством буде проводитися робота по їх облаштуванню та переведенню у видобувний фонд.

Проєктні глибини свердловин становитимуть для:

- пошукової свердловини №9 – 4448 м;
- розвідувальної свердловини №13 – 3780 м;
- розвідувальної свердловини №14 – 3100 м;
- розвідувальної свердловини №15 – 3730 м;
- розвідувальної свердловини №16 – 3952 м;
- пошукової свердловини №18 – 3930 м;
- розвідувальної свердловини №19 – 2950 м.

Призначення свердловин – розвідка покладів вуглеводнів.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська здійснюватиметься буровою установкою К-200 або її аналогом з дизельним приводом.

Буріння розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50». Бурова установка «ZJ – 50» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають

енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння пошукової свердловини №18 «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «TZJ – 40F». Бурова установка «TZJ – 40F» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу.

Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловин високогерметичними обсадними трубами.

Наземні комплекси бурового обладнання і привежових споруд, що включають мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відносяться до тимчасових споруд. Застосовується типова схема обв'язки гирла свердловин.

· Наземні комплекси бурового обладнання і привежових споруд, що включають мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відносяться до тимчасових споруд.

Після відбивки гирла проєктних свердловин проводяться геодезичні роботи і розбивка майданчиків під розташування бурового верстату (БВ) і допоміжних споруд.

Процес підготовки земельних ділянок до монтажу БВ передбачає:

- зняття родючого шару ґрунту і його складування в бурти для подальшого зберігання;
- планування майданчиків. Бурові майданчики влаштовуються з ухилом в сторону шламових амбарів для стікання в них бурових стічних вод і вод атмосферних опадів.

Конструкція свердловин проєктується виходячи з очікуваного геологічного розрізу свердловин з урахуванням виникнення можливих ускладнень в процесі буріння. Конструкція свердловин повинна забезпечувати:

- міцність і довговічність свердловини як технічної споруди;
- надійну ізоляцію всіх проникних горизонтів і вимоги охорони надр і навколишнього середовища;
- мінімум витрат на одиницю видобутої продукції;
- доведення свердловини до проєктної глибини;
- досягнення проєктних режимів експлуатації;

- найповніше використання природної енергії для транспортування нафти та газу;
- проведення ремонтних робіт в свердловині, а також необхідних досліджень.

В результаті цих робіт збільшиться видобуток нафти і газу в Україні та поповнення коштів в місцевий бюджет, подальше забезпечення роботою населення регіону та зміцнення паливно-енергетичної бази України. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 1% рентної плати за користування надрами до сільських бюджетів, 2% – до районних бюджетів, 3% – до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% – до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

Реалізація планованої діяльності сприятиме виконанню програми енергетичної незалежності України для забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку.

Пріоритетним напрямком роботи ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» є створення прозорої, ефективної, сучасної приватної Компанії за найкращими європейськими зразками, забезпечення екологічно-стабільного рівня виробництва, мінімізації впливу господарської діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» на стан навколишнього природного середовища.

1.3 Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок

Технологія підготовки та виконання робіт з влаштування/буріння свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачає, що бурові майданчики мають бути вільними від рослинності та зелених насаджень.

У випадку необхідності звільнення земельних ділянок, які надані згідно з чинним законодавством під об'єкти планованої діяльності від рослинності або зелених насаджень суб'єкт господарювання згідно з нормами статей 97, 156, 157 Земельного кодексу України, та нормами постанови Кабміну №284 від 19.04.1993 року (із змінами та доповненнями) «Про порядок визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам» зобов'язаний відшкодовувати власникам землі та землекористувачам усі збитки, в тому числі неодержані доходи, а також за свій рахунок привести займані земельні ділянки у попередній стан.

Відповідно до норм чинного законодавства України у сфері охорони земель підприємства, які здійснюють геологорозвідувальні, будівельні та інші роботи, пов'язані із порушенням ґрунтового покриву, повинні провести комплекс природоохоронних заходів по зняттю та збереженню родючого шару ґрунту, а після закінчення робіт виконати роботи з рекультивації порушених земельних ділянок.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Д.

Зелені та інші насадження у місцях здійснення планованої діяльності відсутні, їх видалення планованою діяльністю не передбачається.

1.3.1 Опис змісту виконання підготовчих і будівельних робіт

Підготовчі роботи

В підготовчий період на ділянці будівельних робіт проводяться внутрішньо-майданчикові підготовчі роботи. Внутрішньо-майданчикові підготовчі роботи виконуються з метою:

- створення сприятливих умов для виконання будівельних робіт;
- забезпечення виконання робіт зі спорудження майданчиків під розвідувальні і пошукові свердловини, влаштування розвідувальних і пошукових свердловин;
- створення безпечних умов виконання підготовчих та будівельних робіт.

Підготовку виробництва в обсязі, необхідному для початку будівельно-монтажних робіт, виконують до початку будівництва об’єктів. Завершення підготовчих робіт у обсязі, що надає можливість початку спорудження свердловин, підтверджується актом про закінчення позамайданчикових і внутрішньомайданчикових підготовчих робіт і готовність об'єкта до початку будівництва, оформленим відповідно до ДБН А.3.1-5:2016.

Замовник до початку виконання будівельно-монтажних робіт на об'єктах будівництва передають підрядній організації будівельні майданчики і оформлені у встановленому порядку документи, необхідні для його повноцінного використання, в тому числі дозвільну документацію.

Етапи влаштування свердловин

Об’єктом планованої діяльності буде відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська та влаштування/буріння розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, а також буріння водних свердловин для забезпечення технологічних процесів буріння вищезазначених глибоких свердловин в межах Октябрського родовища.

Альтернативні варіанти влаштування (буріння) даних свердловин відсутні, оскільки місце розташування їх знаходиться в найбільш оптимальних геологічних умовах.

Охорона природного середовища при влаштуванні свердловин складається з дотримання всіх технологічних вимог передбачених робочим проєктом, регламентів і норм відомчих документів.

<u>Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих робіт:</u>

- підготовка ділянок під будівельні роботи (планування території);
- зведення комплексу бурового обладнання і привежових споруд, що використовуються при спорудженні свердловин (тимчасові виробничі споруди);
- влаштування тимчасових інженерних мереж;
- вивезення будівельних відходів.

<u>До загальної організаційно-технічної підготовки будівництва відносяться:</u>

- забезпечення об'єктів будівництва проєктно-кошторисною документацією;
- оформлення передбачених чинним законодавством документів дозвільного характеру щодо виконання підготовчих та будівельних робіт на об'єктах будівництва, згідно з Постановою КМУ від 13.04.2011 року №466 «Деякі питання виконання підготовчих і будівельних робіт»;
- вирішення питань забезпечення комплексної безпеки будівництва;
- встановлення порядку здійснення авторського та технічного нагляду під час спорудження свердловин;
- відведення в натурі майданчиків проведення робіт;
- забезпечення будівництва під'їзними шляхами, електро-, тепло- і водопостачанням (у тому числі протипожежним), системою зв'язку, засобами пожежогасіння, збирання,

безпечного тимчасового зберігання та видалення відходів і вторинної сировини, приміщеннями для санітарно-побутового та іншого обслуговування будівельників.

Роботи підготовчого періоду

В підготовчий період при влаштуванні свердловин Октябрського родовища виконується комплекс робіт, до складу якого входить:

- інженерна підготовка території, тимчасових будівельних майданчиків, яка включає в себе:
  - зняття ґрунтово-рослинного шару (при його наявності);
  - планування відведеної земельної ділянки з переміщенням земляних мас до проєктних відміток території;
- організація тимчасового будівельного господарства адміністративно-побутового, складського та виробничого призначення;
- здача-прийняття геодезичної розбивочної основи і проведення розбивочних геодезичних робіт;
- перебазування будівельних машин, механізмів, автотранспорту;
- перевезення обладнання, труб, будівельних матеріалів і конструкцій;
- улаштування тимчасових мереж електропостачання;
- роботи по спорудженню водних свердловин для забезпечення технологічного процесу спорудження глибоких свердловин та влаштування водогонів.

Організаційні підготовчі роботи

До організаційних підготовчих заходів відносяться:

- вирішення питань про умови використання для потреб будівництва існуючих транспортних та інженерних комунікацій;
- вирішення питання про порядок максимального використання будівельних матеріалів;
- визначення загального складського господарства і площадок укрупненого складського обладнання і конструкцій.

Підготовчий період включає в себе, крім підготовки території, організацію тимчасового будівельного господарства:

- встановлення вагончиків для майстра, будівельників;
- встановлення санітарно-побутових вагончиків;
- влаштування допоміжних складських майданчиків, тимчасових доріг, з'їздів (у випадку необхідності) без додаткового відводу земель.

Номенклатура і об'єми підготовчих робіт уточняються у ПВР. Для успішного управління будівництвом повинен бути організований оперативно-диспетчерський зв'язок на всіх рівнях будівельного виробництва.

Підготовка до виконання будівельно-монтажних робіт на об'єктах включає:

- передачу виконавцям ПВР;
- розроблення і здійснення заходів з організації праці, забезпечення (за необхідності) будівельних бригад технологічними картами та інструкціями;
- передачу і прийняття закріплених на місцевості знаків геодезичної розбивки для частин будівель (споруд) і видів робіт;
- організацію інструментального господарства для забезпечення бригад необхідними засобами малої механізації, інструментом, засобами вимірювання і контролю, засобами підмощування, огорожами і монтажною оснасткою у складі і кількості, які передбачені у ПВР;

- створення запасу будівельних конструкцій, матеріалів і готових виробів, необхідного для виконання робіт із потрібною інтенсивністю;
- поставку або перебазування на робоче місце будівельних машин та пересувних (мобільних) механізованих установок.

Технологічна підготовка до будівництва

Технологічна підготовка до будівництва полягає в створенні виробничих умов, за яких можливе нормальне виконання будівельно-монтажних робіт (БМР). Згідно з прийнятими методами виробництва БМР готується парк будівельних машин, комплектується змінне устаткування, оснащення. Одночасно отримується будівельний інвентар і пристосування.

Територія будівельного майданчика має бути спланована так, щоб стік поверхневих вод здійснювався за рахунок відповідних ухилів і облаштування водовідвідних канав.

Біля в'їзду на будмайданчики встановити план пожежного захисту з нанесеними споруджуваними і допоміжними будівлями, в'їздами, під'їздами.

Встановити стенди зі схемами строповок.

Відповідність вимогам охорони і безпеки праці, виробничих територій, будівель і споруд, ділянок робіт і робочих місць промислових об'єктів визначається при прийманні їх в експлуатацію.

При виконанні робіт в нічний і присмерковий час доби на будівельних майданчиках має бути передбачене робоче освітлення, здійснюване установками загального освітлення (рівномірного або локалізованого) і комбінованого (до загального додається місцеве). Освітленість робочих зон слід приймати відповідно до ДСТУ Б А.3.2-15:2011. Виробництво робіт в неосвітлених місцях не допускається.

Закінчення підготовчих робіт на будівельних майданчиках має бути прийняте по акту про виконання заходів по безпеці праці.

Геодезична розбивка місцевості

Геодезична розбивочна основа згідно з ДБН В.1.3-2:2010, повинна створюватися на будівельних майданчиках у вигляді мережі закріплених знаками пунктів, що визначають положення споруджуваних споруд на місцевості.

Замовник зобов'язаний не менш ніж за 10 днів до початку виконання будівельно-монтажних робіт передати підряднику закріплену геодезичну розмічувальну мережу для будівництва та технічну документацію.

Розчистка території

Розчищення траси там, де це необхідно, на період будівництва повинно проводитися в межах смуги відведення і в інших місцях, встановлених проєктом.

У зимовий період розчищення території від снігу слід проводити в два етапи: у зоні проїзду транспорту і роботи будівельних машин – завчасно до початку основних робіт, а в зоні риття траншеї – безпосередньо перед роботою, на довжину, що забезпечує роботу протягом зміни.

Зрізка родючого шару ґрунту

Перед початком виконання основних будівельно-монтажних робіт (БМР) на сільськогосподарських землях в числі підготовчих робіт передбачається зрізка родючого шару ґрунту. Роботи виконуються з дотриманням з дотриманням проєктних рішень у розроблених відповідно до норм чинного законодавства робочих проєктах землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- розвідувальна свердловина №13 в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- пошукова свердловина №18 в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначити, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів св. №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання

територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Будівельні роботи

Об'єктами планованої діяльності є влаштування/буріння розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища. В адміністративному відношенні бурові майданчики свердловин розташовані поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для своєчасного виконання робіт проєктними матеріалами передбачено:

- максимальна механізація усіх трудових процесів;
- застосування прогресивної технології при виконанні будівельних робіт, а також максимально можливе їх поєднання;
- оснащення будівельних бригад високопродуктивними машинами та механізмами з урахуванням комплексної механізації будівельних процесів;
- своєчасне забезпечення будівництва матеріально-технічними ресурсами.

Роботи проводити згідно з графіком, розробленим в складі проєкту виконання робіт (ПВР) і узгодженим Замовником.

Зони тимчасового складування конструкцій під час виконання вантажно-розвантажувальних робіт повинні бути огороджені інвентарною огорожею із встановленням попереджувальних знаків.

Земляні роботи

Земляні роботи дозволяється робити тільки після проведення підготовчих робіт, а саме після виконання геодезичних розбивочних робіт і установки відповідних розбивочних знаків, і виконуватися у відповідності з вимогами ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і спорудження фундаментів».

Земляні роботи виконувати відповідно до проєкту виконання робіт, а також з дотриманням вимог ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт, улаштування основ та спорудження фундаментів», ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація» та ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека у будівництві» та з дотриманням проєктних рішень у робочих проєктах землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

Технічними рішеннями передбачається виконання земляних робіт механізованим способом і частково вручну. Щоб уникнути обвалу вийнятого ґрунту у траншеї, ґрунт викладається на відстані не менше ніж 1,0 м від бровки траншеї.

Монтаж конструкцій складається з наступних основних процесів: підготовки конструкцій до підйому, стропування, підйому й установки, тимчасового закріплення, вивірки й остаточного закріплення (відповідно до ПВР).

Для забезпечення якості робіт по будівництву, Підрядником буде організовано ділянку (службу) контролю якості.

При проведенні робіт будуть здійснюватися наступні основні види контролю:

- нагляд за організацією і проведенням усіх видів виробничого контролю будівельно-монтажних робіт (вхідного, пооперaційного, приймального);
- приймання підготовлених до огляду прихованих робіт;
- контроль за дотриманням технологічних процесів;
- контроль повноти і вірогідності ведення виробничої й випробувальної документації;

- контроль за дотриманням розпоряджень технічного нагляду Замовника.

Спорудження свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища

Цикл спорудження (будівництва) свердловин складається з:

1. Влаштування бурового майданчика, підготовка майданчика під бурову, монтаж бурового обладнання.
2. Буріння та кріплення ствола свердловини обсадними колонами і їх цементування.
3. Випробування свердловини на наявність промислового припливу вуглеводнів.

Якщо не було отримано промислового притоку вуглеводнів проводяться наступні роботи:

- демонтаж бурового обладнання, перевезенням його на нову точку буріння;
- рекультивація земельної ділянки.

Усі види робіт, які входять у цикл спорудження свердловин, поділяються на:

1) підготовчі і монтажні роботи, які включають:
   - підготовчі роботи до монтажу бурового обладнання (майданчик під бурову спланований, облаштовані під'їздні дороги);
   - монтаж бурового обладнання (встановлення фундаментів і блоків обладнання на них, обв'язка обладнання, захист вишки та обладнання, встановлення ємностей і побутових приміщень);
2) буріння і кріплення стовбуру свердловин:
   - підготовчі роботи до буріння свердловини (встановлення направлення; буріння під шурф і встановлення в ньому труби; монтаж і випробування пристосувань малої механізації, що прискорюють і полегшують процес виконання робіт; підвішування машинних ключів; перевірка приладів; центрування вишки, перевірка горизонтальності ротора, тощо);
   - буріння свердловини, кріплення її стінок обсадними колонами і розмежування пластів;
3) випробування свердловин-на продуктивність:
   - освоєння та випробування свердловини;
   - за результатами проведених геофізичних досліджень (ГДС) та випробування свердловини, приймається рішення щодо переведення свердловини в експлуатацію, проведення її ліквідації або інше.

Для проведення випробування в свердловині планується такий порядок виконання робіт:

- складається план робіт на випробування;
- проводиться виклик припливу, освоєння, очистка вибою, гідрогазодинамічні дослідження об'єкта з виміром необхідних параметрів і відбирається із сепаратора пластовий флюїд для лабораторного аналізу;
- складається акт виконаних робіт із описом процесу випробування та отриманих результатів.

4) демонтаж:
   - демонтаж бурового обладнання;
   - перевезення обладнання на нову точку;
   - технічна та біологічна рекультивація.

До монтажу бурової установки приступають після того, як на будівельний майданчик завезено не менше 70% бурового обладнання.

Зелені насадження в межах бурових майданчиків відсутні.

Тривалість етапів робіт зі спорудження свердловин №№9, 13-16, 18, 19 Октябрського родовища приведені у таблиці 1.3.1.

Таблиця 1.3.1 – Тривалість етапів робіт із спорудження свердловин №№9, 13-16, 18, 19 Октябрського родовища

Найменування робіт	Проєктна тривалість, діб	Примітка
Свердловина №9		
Підготовчі та будівельно-монтажні роботи	10	
Роботи з розконсервації та КРС	40	
Буріння, кріплення	45	
Загальна тривалість циклу виробництва	*95*	
Свердловина №13		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	147	
Випробування в експлуатаційній колоні	142	
Загальна тривалість циклу виробництва	*362*	
Свердловина №14		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	141	
Випробування в експлуатаційній колоні	87,5	
Загальна тривалість циклу виробництва	*304,5*	
Свердловина №15		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	147	
Випробування в експлуатаційній колоні	142	
Загальна тривалість циклу виробництва	*365*	
Свердловина №16		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	147	
Випробування в експлуатаційній колоні	142	
Загальна тривалість циклу виробництва	*365*	
Свердловина №18		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	143,4	
Випробування в експлуатаційній колоні	137	
Загальна тривалість циклу виробництва	*356,4*	
Свердловина №19		
Монтажні та демонтажні роботи	70	
Підготовчі роботи	6	
Буріння, кріплення	141	
Випробування в експлуатаційній колоні	87,5	
Загальна тривалість циклу виробництва	*304,5*	

Тривалість буріння і кріплення наведені в таблиці 1.3.2.

Таблиця 1.3.2 – Розподіл тривалості буріння і кріплення по інтервалах глибин

Назва обсадної колони, діаметр	Інтервал буріння по стовбуру, м	Проектна тривалість, доба		
		буріння	кріплення	всього
Свердловина №9				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 350	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	350 – 2300	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	2300– 4600	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 177,8 мм	4600– 4448	82	22	104
Всього:	*0 –4448*	*110*	*37*	*147*
Свердловина №13				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 350	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	350 – 2030	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	2030 – 2060	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 177,8 мм	2060 – 3900	82	22	104
Всього:	*0 – 3900*	*110*	*37*	*147*
Свердловина №14				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 35	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	35 – 230	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	230 – 2130	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 177,8 мм	2130 – 3100	78	20	98
Всього:	*0 – 3100*	*106*	*35*	*141*
Свердловина №15				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 35	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	35 – 230	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	230 – 2110	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 168,3 × × Ø 177,8 мм	2110 – 3905	82	22	104
Всього:	*0 – 3905*	*110*	*37*	*147*
Свердловина №16				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 35	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	35 – 230	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	230 – 2110	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 168,3 × × Ø 177,8 мм	2110 – 3905	82	22	104
Всього:	*0 – 3952*	*110*	*37*	*147*
Свердловина №18				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 11	0,5	0,5	1
Кондуктор Ø 339,7 мм	11 – 260	3	2	5
Проміжна Ø 244,5 мм	260 – 2256	35	15	50
Експлуатаційна колона Ø 168,3 × × Ø 139,7 мм	2256 – 4100	83	22	105
Всього:	*0 – 4100*	*121,5*	*39,5*	*161*

Назва обсадної колони, діаметр	Інтервал буріння по стовбуру, м	Проектна тривалість, доба		
		буріння	кріплення	всього
Свердловина №19				
Направлення Ø 473,1 мм	0 – 35	1	1	2
Кондуктор Ø 339,7 мм	35 – 170	2	1	3
Проміжна Ø 244,5 мм	170 – 2086	25	13	38
Експлуатаційна колона Ø 177,8 мм	2086 – 2974	78	20	98
Всього:	*0 – 2974*	*106*	*35*	*141*

З метою підвищення якості виконання робіт по спорудженню свердловин необхідно забезпечити контроль:

- вхідний;
- пооопераційний;
- приймальний.

Для проведення випробування в свердловинах планується такий порядок виконання робіт:

- складається план робіт на випробування;
- проводиться виклик припливу, освоєння, очистка вибою, гідро газодинамічні дослідження об’єкта з виміром необхідних параметрів і відбирається із сепаратора пластовий флюїд для лабораторного аналізу;
- складається акт виконаних робіт із описом процесу випробування та отриманих результатів.

Спорудження (влаштування) свердловин виконується згідно з «Робочим проєктом на споруджування (влаштування) свердловини» у відповідності до ВСН 39-86 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проєктно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ», Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, затверджених Наказом Мінекономіки від 27.04.2023 №2610.

Основні дані планованої діяльності та конструкція свердловин

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська здійснюватиметься буровою установкою К-200 або її аналогом з дизельним приводом. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; амбарний спосіб відновлення. Передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.. Проєктна глибина свердловини становить 4448 м.

Для буріння розвідувальної свердловини №13 передбачається використання бурового верстату «ZJ – 50» або аналог. Бурова установка «ZJ – 50» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Проєктна глибина свердловин становить 3780 м.

Для буріння розвідувальної свердловини №14 передбачається використання бурового верстату «Уралмащ 3Д» або аналог. Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура

свердловини високогерметичними обсадними трубами. Проєктна глибина свердловин становить 3100 м.

Для буріння розвідувальної свердловини №15 передбачається використання бурового верстату «Gardner Denver 1100» або аналог. Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Проєктна глибина свердловин становить 3730 м.

Для буріння розвідувальної свердловини №16 передбачається використання бурового верстату «Уралмащ 3Д» або аналог. Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами.. Проєктна глибина свердловин становить 3952 м.

Для буріння пошукової свердловини №18 передбачається використання бурового верстату «Gardner Denver 1100» або аналог. Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Проєктна глибина свердловин становить 3930 м.

Для буріння розвідувальної свердловини №19 передбачається використання бурового верстату «TZJ – 40F» або аналог. Бурова установка «TZJ – 40F» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Проєктна глибина свердловин становить 2950 м.

Наземний комплекс бурового обладнання і привежових споруд, що включає мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відноситься до тимчасових споруд.

Застосовується типова схема обв’язки устя свердловин.

Основні техніко-економічні дані по свердловинах

Основні техніко-економічні дані по пошукової свердловині №9 Октябрського родовища приведені в таблиці 1.3.1.

Таблиця 1.3.1 – Зведені техніко-економічні дані по св. №9

1.1 Номер свердловин	– 9
1.2 Родовище	– Октябрське
1.3 Розташування	– суша
1.4 Мета буріння	– розвідка покладів вуглеводнів
1.5 Проєктний горизонт	– C_2b (Б-7)
1.6 Кількість об’єктів випробування:	
- в колоні	– 6
1.7 Проєктна глибина по вертикалі, м	– 4448
1.8 Вид свердловини	– похило – скерована
1.9 Буріння розпочати з денної поверхні суходолу	– рівень 0 м
1.12 Категорія свердловини	– пошукова
1.13 Група	– II з ускладненими геологічними умовами
1.14 Спосіб буріння	– роторний ГВД

1.15 Вид приводу	– дизельний
1.16 Вид монтажу	– первинний
1.17 Тип вишки	– баштова
1.18 Тип бурової установки	– К-200
1.19 Тип бурових насосів	– F – 1600 – 2 шт.
	– F – 1300 – 1 шт.
1.20 Максимальна маса колони, т:	
- обсадної	– 126,76
- бурильної	– 139,65
1.21 Тривалість відновлення свердловини, діб:	– 365
- монтаж і демонтаж	– 70
- підготовчі роботи	– 6
- буріння, кріплення	– 147
- випробування в колоні	– 142
1.22 Проєктна швидкість буріння, м/верст.міс	– 795
1.23 Конструкція свердловини:	
– направлення Ø 473,1 мм	– 350 м
– кондуктор Ø 339,7 мм	– 2300 м
– проміжна колона Ø 244,5 мм	– 2300 - 4600м
– експлуатаційна колона Ø 177,8 мм	– 4600-4448 м

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №13 Октябрського родовища приведені в таблиці 1.3.2.

Таблиця 1.3.2 – Зведені техніко-економічні дані по св. №13

1.1 Номер свердловин		– 13
1.2 Родовище		– Октябрське
1.3 Розташування		– суша
1.4 Мета буріння		– розвідка покладів вуглеводнів
1.5 Проєктний горизонт		– C_2b (Б-7)
1.6 Кількість об’єктів випробування:		
- в колоні		– 6
1.7 Проєктна глибина по вертикалі (по стовбуру), м		– 3780 (3900)
1.8 Вид свердловини		– похило – скерована
1.9 Буріння розпочати з денної поверхні суходолу		– рівень 0 м
1.10 Зміщення вибою від вертикалі, м		
	на глибині 2410 м (М-1)	– 500
	на глибині 3570 м (Б-7)	– 700
1.11 Азимут (істинний), градус		– 118,6°
1.12 Категорія свердловини		– розвідувальна
1.13 Група		– II з ускладненими геологічними умовами
1.14 Спосіб буріння		– роторний ГВД
1.15 Вид приводу		– дизельний
1.16 Вид монтажу		– первинний
1.17 Тип вишки		– баштова
1.18 Тип бурової установки		– ZJ – 50
1.19 Тип бурових насосів		– F – 1600 – 2 шт.
		– F – 1300 – 1 шт.
1.20 Максимальна маса колони, т:		
- обсадної		– 126,76
- бурильної		– 139,65
1.21 Тривалість влаштування свердловини, діб:		– 365
- монтаж і демонтаж		– 70

- підготовчі роботи	– 6
- буріння, кріплення	– 147
- випробування в колоні	– 142
1.22 Проєктна швидкість буріння, м/верст.міс	– 795
1.23 Конструкція свердловини:	
– направлення Ø 473,1 мм	– 35 м
– кондуктор Ø 339,7 мм	– 230 м
– проміжна колона Ø 244,5 мм	– 2000 (2060) м
– експлуатаційна колона Ø 168,3×139,7 мм	– 0 – 3780 (0 – 3900) м

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №14 Октябрського родовища наступні:

1. Назва родовища — Октябрське
2. Номер свердловини — 14
3. Проектна глибина, м — 3100
4. Призначення свердловини — розвідувальна
5. Тип бурового верстату для буріння свердловини — «Уралмащ 3Д»
6. Вид приводу — дизельний
7. Конструкція свердловини:

Назва колони	Діаметр колони, мм	Глибина спуску, м	Діаметр долота, мм
Направлення	473,1	35	584,2
Кондуктор	339,7	230	444,5
Проміжна	244,5	2130	311,1
Експлуатаційна	177,8	3100	215,9

8. Адміністративне розміщення: — Україна
   область — Харківська
   район — Берестинський
9. Рельєф місцевості — слабогорбиста рівнина
10. Стан місцевості — сільськогосподарські угіддя
11. Джерела водопостачання — водна свердловина
12. Площа відведення земельної ділянки — 3,32 га
13. Землевласник — землі приватної власності
14. Товщина зняття потенційно родючого шару грунту: — 0,3 м
15. Вид рекультивації — технічна і біологічна
16. Відстань перевезень, км:
    машин і механізмів — 130
    хімреагентів — 130
    органічних добрив — 10
17. Тривалість циклу влаштування, діб — 304,5
18. Тип вежі — ВБ 53 × 320М1
19. Тип бурових насосів F – 1000 – 2 шт.
    F – 1300 – 1 шт. (допоміжний)
20. Спосіб забезпечення електроенергією: Дизельелектростанції:
    HVW–510T5 – 1шт., потужністю 400 кВт
    Wilson P 275H – 1 шт. потужністю 275 кВт

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №15 Октябрського родовища наступні:

1. Назва родовища — Октябрське

2. Номер свердловини — 15
3. Проектна глибина, м — 3730 (3905)
4. Призначення свердловини — розвідувальна
5. Тип бурового верстату для буріння свердловини — «Gardner Denver 1100»
6. Вид приводу — дизельний
7. Конструкція свердловини:

Назва колони	Діаметр колони, мм	Глибина спуску, м	Діаметр долота, мм
Направлення	473,1	35	584,2
Кондуктор	339,7	230	444,5
Проміжна	244,5	(2030) 2110	311,1
Експлуатаційна	168,3× 139,7	(3730) 3905	215,9

8. Адміністративне розміщення: — Україна
   область — Харківська
   район — Берестинський
9. Рельєф місцевості — слабогорбиста рівнина
10. Стан місцевості — сільськогосподарські угіддя
11. Джерела водопостачання — водна свердловина
12. Площа відведення земельної ділянки — 3,32 га
13. Землевласник — землі приватної власності
14. Товщина зняття потенційно родючого шару грунту: — 0,3 м
15. Вид рекультивації — технічна і біологічна
16. Відстань перевезень, км:
    машин і механізмів — 130
    хімреагентів — 130
    органічних добрив — 10
17. Тривалість циклу влаштування, діб — 365,0
18. Тип вежі — «GD – 1100»
19. Тип бурових насосів F – 1000 – 2 шт;
20. Спосіб забезпечення електроенергією: Дизельелектростанції: «FG Wilson» – 1шт., потужністю 220 кВт.

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №16 Октябрського родовища наступні:

1. Назва родовища — Октябрське
2. Номер свердловини — 16
3. Проектна глибина, м — 3952
4. Призначення свердловини — розвідувальна
5. Тип бурового верстату для буріння свердловини — «Уралмащ 3Д»
6. Вид приводу — дизельний
7. Конструкція свердловини:

Назва колони	Діаметр колони, мм	Глибина спуску, м	Діаметр долота, мм
Направлення	473,1	35	584,2
Кондуктор	339,7	195	444,5
Проміжна	244,5	2120	311,1
Експлуатаційна	168,3×139,7	3952	215,9

8. Адміністративне розміщення: — Україна
   область — Харківська

район — Берестинський
9. Рельєф місцевості — слабогорбиста рівнина
10. Стан місцевості — сільськогосподарські угіддя
11. Джерела водопостачання — водна свердловина
12. Площа відведення земельної ділянки — 2,82 га
13. Землевласник — землі приватної власності
14. Товщина зняття потенційно родючого шару грунту: — 0,3 м
15. Вид рекультивації — технічна і біологічна
16. Відстань перевезень, км:
машин і механізмів — 130
хімреагентів — 130
органічних добрив — 10
17. Тривалість циклу влаштування, діб — 365,0
18. Тип вежі — ВБ 53 × 320М1
19. Тип бурових насосів F – 1000 – 2 шт.;
F – 1300 – 1 шт.
21. Спосіб забезпечення електроенергією: Дизельелектростанції:
HVW–510 T5 – 1 шт., потужністю 400 кВт
Wilson P 275H – 1 шт. потужністю 275 кВт.

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №18 Октябрського родовища наступні:

1. Назва родовища — Октябрське
2. Номер свердловини — 18
3. Проектна глибина, м — 3930 (4100)
4. Призначення свердловини — пошукова
5. Тип бурового верстату для буріння свердловини — «Gardner Denver 1100»
6. Вид приводу — дизельний
7. Конструкція свердловини:

Назва колони	Діаметр колони, мм	Глибина спуску, м	Діаметр долота, мм
Направлення	473,1	11	584,2
Кондуктор	339,7	260	444,5
Проміжна	244,5	2130 (2256)	311,1
Експлуатаційна	168,3× 139,7	3930 (4100)	215,9

8. Адміністративне розміщення: — Україна
область — Харківська
район — Берестинський
9. Рельєф місцевості — слабогорбиста рівнина
10. Стан місцевості — сільськогосподарські угіддя
11. Джерела водопостачання — водна свердловина
12. Площа відведення земельної ділянки — 2,8 га
13. Землевласник — землі приватної власності
14. Товщина зняття потенційно родючого шару грунту: — 0,2 м
15. Вид рекультивації — технічна і біологічна
16. Відстань перевезень, км:
машин і механізмів — 130
хімреагентів — 130
органічних добрив — 10

17. Тривалість циклу влаштування, діб — 356,4
18. Тип вежі — телескопічна двохсекційна
19. Тип бурових насосів PZ – 9 (F – 1300) – 2 (1) шт.
20. Спосіб забезпечення електроенергією: Дизельелектростанції: «FG Wilson» – 1 шт., потужністю 220 кВт.

Основні техніко-економічні дані по розвідувальній свердловині №19 Октябрського родовища наступні:

1. Назва родовища — Октябрське
2. Номер свердловини — 19
3. Проектна глибина, м — 2950 (2974)
4. Призначення свердловини — розвідувальна
5. Тип бурового верстату для буріння свердловини — «TZJ – 40F»
6. Вид приводу — дизельний
7. Конструкція свердловини:

Назва колони	Діаметр колони, мм	Глибина спуску, м	Діаметр долота, мм
Направлення	473,1	35	584,2
Кондуктор	339,7	170	444,5
Проміжна	244,5	2060 (2074)	311,1
Експлуатаційна	168,3× 139,7	2950 (2974)	215,9

8. Адміністративне розміщення: — Україна
   область — Харківська
   район — Берестинський
9. Рельєф місцевості — слабогорбиста рівнина
10. Стан місцевості — сільськогосподарські угіддя
11. Джерела водопостачання — водна свердловина
12. Площа відведення земельної ділянки — 2,44 га
13. Землевласник — землі приватної власності
14. Товщина зняття потенційно родючого шару грунту: — 0,3 м
15. Вид рекультивації — технічна і біологічна
16. Відстань перевезень, км:
    машин і механізмів — 130
    хімреагентів — 130
    органічних добрив — 10
17. Тривалість циклу влаштування, діб — 304,5
18. Тип вежі — телескопічна двохсекційна
19. Тип бурових насосів F – 1300 – 2 шт.
20. Спосіб забезпечення електроенергією: Дизельелектростанції: «Volve 12141 GE» – 1шт., потужністю 315 кВт.

<u>Підготовка бурової установки, обсадних труб і технологічної оснастки</u>

До початку робіт по підготовці стволу свердловин до спуску обсадної колони необхідно перевірити стан фундаментів, основи вишки і інших агрегатів бурової установки. Фундаменти не повинні мати порушень, підмивів і ходу ґрунту. Основа під обладнання і вишку не повинні мати тріщин і інших дефектів. Вишка повинна бути відцентрована відносно устя свердловини і всі її з’єднуючі елементи прокріплені. Талева система і лебідка перевіряються згідно правил безпечного проведення бурових робіт в нафтогазовидобувній промисловості. При розкритих нафтогазових наповнених горизонтах провести ревізію превенторної установки. Мати на

буровій бурильну трубу під відповідний діаметр плашок превенторної установки. Вона повинна мати зворотній клапан і перехідник для з'єднання з обсадною колоною. Згідно результатів перевірки складається акт про готовність бурової установки до спуску колони. Відповідність внутрішнього діаметра труби номінальному необхідно перевіряти за допомогою жорсткого циліндричного шаблону. Тиск опресовування обсадних труб на поверхні повинен не менше ніж на 5% перевищувати внутрішній надлишковий тиск, який діє на ці труби при випробуванні колони на герметичність. Проводиться замір довжини обсадних труб і укладання їх на містки в порядку, зворотньому спуску в свердловину. Резервні труби (5%) складаються окремо. Різьби чистяться, промиваються і витираються насухо.

Кожна обсадна труба безпосередньо перед спуском в свердловину підлягає повторному шаблонуванню. Для контролю кріплення різьбових з'єднань використовувати моментомір. При згвинчуванні 5-ти нижніх різьбових з′єднань використовувати різьбовий герметик. При спуску обсадних колон періодично заповняти її до верху розчином. Постійно контролювати його питому вагу і в'язкість. Останні 1 – 2 труби обсадної колони допускати до вибою свердловини з промивкою.

Центратори на обсадні труби рекомендується встановити: в зоні перфорації – по два центратори на кожну трубу; в інтервалі встановлення зворотних клапанів на проміжних і експлуатаційній колонах – по два центратори на відстані не менше 10 м один від одного; в приустьовій частині – по два центратори на віддалі 10 – 20 м один від одного; в башмаку і з під башмаку попередньо спущеної обсадної колони – по два центратори на віддалі 10 – 20 м один від одного.

Підготовка стовбура свердловин

При підготовці до спуску обсадних колон у свердловини провести наступні роботи:

- комплекс заключних геофізичних робіт в інтервалі кріплення;
- обробити буровий розчин реагентами стабілізаторами та мастильними добавками з доведенням параметрів до значень передбачених проєктом;
- за даними геофізичних досліджень вибрати компоновку низу бурильної колони (КНБК) та уточнити режим пророблення;
- проробити ствол свердловини в місцях звужень і "посадок" з використанням КНБК;
- після закінчення проробки (шаблонування) промити свердловину до вирівнювання параметрів бурового розчину, але не менше 2 циклів, відібрати контрольну пробу, заміряти його параметри та температуру;
- при підйомі інструменту забезпечити безперервний долив свердловини;
- після підйому інструменту скласти акт про готовність свердловини до спуску колони та зробити відповідний запис в добовому рапорті бурового майстра.

Спуск обсадних колон

Спуск обсадних колон здійснюється під керівництвом призначеного ІТР бурового підрядника за планом, затвердженим Замовником. Спуск обсадних колон здійснюється на клинових захватних пристроях, елеватори слід використовувати як виключення.

Кожна обсадна труба безпосередньо перед спуском у свердловину підлягає повторному шаблонуванню. Для шаблонування труб розпорядженням бурового майстра в кожній зміні призначається один з помічників бурильника.

Перед згвинчуванням на різьбові з'єднання (муфта-раструб) обсадних труб наноситься мастило (дивись таблицю режиму спуску обсадних колон). При згвинчуванні 5-ти нижніх різьбових з′єднань використовувати різьбовий герметик. Згвинчування різьбових труб

здійснюється гідравлічним ключем з контролем моменту згвинчування. Обварювання різьбових з'єднань з метою “підсилення” забороняється.

В процесі спуску обсадних колон зі зворотнім клапаном, що не забезпечує самозаповнення колони буровим розчином, робити долив колони.

При використанні зворотного клапану, що забезпечує саморегулююче заповнення колони буровим розчином, необхідно контролювати характер заповнення за об’ємом рідини, що витісняється та навантаженням на гаку. Відновлення циркуляції та проміжні промивки в процесі спуску здійснювати з урахуванням досвіду кріплення на даній площі за розпорядженням керівника спуску колони.

Для запобігання прихвату колони в процесі заповнення її буровим розчином, відновлення циркуляції або проміжних промивок, колону необхідно утримувати у висячому положенні та періодично розходжувати.

Для запобігання зминання обсадних труб, гідророзриву пород і поглинання бурового розчину, колону зі зворотнім клапаном слід спускати рівномірно зі швидкістю 0,5 м/сек.

Швидкість спуску регламентується поінтервально планом робіт на спуск кожної колони. Якщо при спуску колони спостерігаються посадки або затяжки, які не вдасться ліквідувати за допомогою промивок, то колону необхідно підняти і стовбур свердловини підготувати заново.

По закінченню спуску обсадна колона повинна бути підвішена на талевій системі для забезпечення можливості її розходжування в процесі цементування або переміщення при зміні розтягуючих зусиль на гаку у період ОЗЦ. Після закінчення спуску колони свердловину промити до вирівнювання параметрів бурового розчину, не менше 2 циклів.

Особливості спуску секцій обсадних колон

Усі загальні організаційні і технічні вказівки, що відносяться до проведення робіт по спуску обсадних колон, повинні в повному обсязі виконуватися і при кріпленні свердловини секціями колон, що спускаються на бурильних трубах.

Бурильні труби, які використовуються при спуску секцій, повинні бути розраховані на міцність згідно з існуючою методикою, прошаблоновані по мінімальному внутрішньому діаметру, опресовані на 1,5 кратний максимальний очікуваний тиск при цементуванні та перевірені методом неруйнівного контролю (УЗД) за затвердженим регламентом.

При спуску секцій зі зворотнім клапаном, що не забезпечує самозаповнення колони, долив колони бурильних труб здійснювати через кожну свічу .

Згвинчування і кріплення лівої різьби здійснювати ланцюговими ключами з крутящим моментом 50 – 100 кгм та застосуванням мастил Р – 402, ГС – 8, Bestolife – 2000. Допуск секції до заданої глибини здійснювати з промивками.

Під час промивки перед цементуванням секцію необхідно розходжувати у режимі, що встановлений планом робіт на спуск колони.

Від’єднання бурильних труб від обсадних при підвісці секції на цементному камені здійснювати після закінчення схоплення цементного розчину.

Цементування обсадних колон

Вибір типів тампонажних та буферних розчинів проводиться виходячи з температурних умов і пластових тисків інтервалу який цементується, можливих ускладнень стволу свердловини і призначення обсадних колон.

З метою підвищення якості цементування обсадних колон планується застосування усереднюючої ємності, станції контролю СКЦ – 2М і блок – маніфольда БМ – 700.

З метою запобігання гідророзриву порід загальна продуктивність цементувальних

агрегатів (ЦА – 320М) при цементуванні обсадних колон у відкритому стволі обмежується величиною подачі бурових насосів при бурінні нижньої частини інтервалу.

Об'єм буферної рідини перед тампонажним розчином приймається виходячи з висоти стовпа цієї рідини у відкритому стволі рівної 50 м для кондуктора і 150 м для решти колон.

Цементування обсадних колон здійснюється з верхньою розділювальною пробкою. Забороняється розпочинати цементування обсадних колон при наявності нафтогазопроявлень або поглинань у свердловині.

Бункери цементозмішувальних машин і цементовозів перед завантаженням у них шлакових цементів повинні бути ретельно очищені від портландцементу та сумішей.

В процесі приготування тампонажних розчинів не допускається коливання її густини відносно заданої більше чим на 30 кг/м^3 для нормальних цементів і 50 кг/м^3 для обважених цементів.

Процес цементування колони повинен здійснюватися безперервно при цьому для продавлювання верхньої розподільної пробки необхідно передбачити окрему напірну лінію, а промивку комунікацій від останків тампонажного розчину, набору продавочної рідини та інші операції поєднувати з основним процесом цементування.

Об'єм закачаної в свердловину буферної рідини, тампонажного розчину, продавлювальної рідини контролювати по СКЦ – 2М, при необхідності контроль кількості продавлювальної рідини контролюється паралельно по бункерам цементувальних агрегатів.

Розходження фактично заготовленого та розрахункового об'ємів тампонажного розчину допускається не більше ніж на 5%. Якщо при прокачуванні розрахункового об'єму продавлювальної рідини тиск "стоп" не зафіксовано, дозволяється додаткове закачування її до 5% понад розрахункового об'єму, по рішенню керівника спуску колони.

Тиск "стоп" повинен бути більше максимального у кінці цементування на 2,5 – 3,0 МПа, але не перевищувати максимально допустимий тиск з умови міцності обсадної колони на внутрішній тиск з урахуванням густини рідини, що заповнює трубний та затрубний простір.

Після закінчення продавлювання тампонажного розчину надлишковий тиск на усті знизити до атмосферного і в такому положенні залишити свердловину на ОЗЦ.

У разі негерметичності зворотного клапану необхідно знову створити у колоні надлишковий тиск, значення якого повинно бути на 1,0 – 1,5 МПа більше вище за робочий та закрити крани на цементувальній головці.

В період ОЗЦ слід контролювати тиск на головці, не допускаючи його збільшення більше 1,5 МПа та збільшення ваги на гаку 3 – 5 т.

Випробувати перспективні пласти в колоні.

Подальші роботи будуть проводитись по окремому плану робіт.

Після відбивки гирла проєктних свердловин проводяться геодезичні роботи і розбивка майданчиків під розташування бурового верстату (БВ) і допоміжних споруд.

Процес підготовки земельних ділянок до монтажу БВ передбачає:

- зняття родючого шару ґрунту і його складування в бурти для подальшого зберігання;
- планування майданчиків для стікання бурових стічних вод і вод атмосферних опадів;
- закладання фундаментів і твердого покриття під бурове обладнання.

Конструкція свердловин проєктується виходячи з очікуваного геологічного розрізу свердловин з урахуванням виникнення можливих ускладнень в процесі буріння. Конструкція

свердловин повинна забезпечувати:

- міцність і довговічність свердловини як технічної споруди;
- надійну ізоляцію всіх проникних горизонтів і вимоги охорони надр і навколишнього середовища;
- мінімум витрат на одиницю видобутої продукції;
- доведення свердловини до проєктної глибини;
- досягнення проєктних режимів експлуатації;
- найповніше використання природної енергії для транспортування нафти та газу;
- проведення ремонтних робіт в свердловині, а також необхідних досліджень.

На вибір конструкції свердловин впливає багато факторів: призначення свердловини, її проєктна глибина, особливості геологічної будови родовища і ступінь його вивченості, стійкість гірських порід, характер зміни з глибиною коефіцієнтів аномальності та індексів тиску поглинання, склад пластових рідин, профіль свердловини, спосіб і тривалість буріння, рівень розвитку технології буріння, спосіб первинного розкриття продуктивного пласта, температурний режим в період буріння і експлуатації, дебіт і способи експлуатації, дебіт і способи експлуатації свердловини на різних етапах розробки родовища, економічність, вимоги законів про охорону навколишнього середовища, а також суб'єктивні фактори.

Вибір конструкції свердловин здійснюється з урахуванням:

- геолого-технічних умов її проводки;
- накопиченого досвіду буріння в аналогічних геолого – технічних умовах;
- виділення зон сумісних умов буріння;
- забезпечення мінімальних витрат матеріалів на один метр проходки;
- забезпечення нормальних умов доведення свердловини до проєктної глибини і дослідження продуктивних горизонтів;
- вимог діючих інструкцій і правил.

Визначальним в виборі конструкції свердловин є: суміщений графік тисків, рівні очікуваних гирлових тисків, глибини залягання продуктивних горизонтів.

Для забезпечення питного водопостачання передбачається – привізна вода (бутильована вода з найближчого населеного пункту), для технологічного буріння глибоких свердловин передбачається спорудження водних свердловин на території бурових майданчиків.

Глибини водних свердловин орієнтовно будуть становити 80 м, проєктний водоносний горизонт – бучацький. Вода, яка буде використовуватися для технологічних потреб глибокого буріння за якістю відповідає воді технічній.

Більш детальна інформація приведена у розділі 1.4.2 даного Звіту.

<u>Монтаж бурового верстату</u>

Монтаж бурового верстату проводиться згідно з заводськими схемами з прив‘язкою до місцевих умов, для цього розробляється відповідна схема.

Буровий верстат, як засіб виробництва, є тимчасовою спорудою (на період буріння та випробування свердловин) і не є об'єктом проєктування.

В склад бурового верстата входять:

- головний груповий електропривід бурової лебідки, верхнього приводу, бурових насосів;
- насосний блок;
- бурова вежа;
- обладнання для спуско-підйомних операцій (талева система);

- циркуляційна система (для забезпечення замкнутого циклу циркуляції бурового розчину);
- блоки для приготування і очистки бурового розчину (для забезпечення необхідного об'єму та параметрів розчину при поглибленні свердловини, очистки бурового розчину від вибуреної породи);
- противикидне обладнання (превентори).

Буріння стовбуру свердловин

Після пуску верстату в роботу, починають процес буріння стовбуру свердловин. Процес проводиться з допомогою відповідних механізмів бурового верстату, які в свою чергу приводяться в дію дизельним двигуном.

В процесі утворення стволу проводиться промивання його спеціальним буровим розчином. Типи бурових розчинів по інтервалам вказані в програмі бурових розчинів розробленій Підрядником.

Густина розчину розрахована з умов стійкості стінок свердловини. Згідно з Правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України затверджених Наказом Мінекономіки від 27.04.2023 року №2610 в інтервалах, складених глинами, аргілітами, глинистими сланцями, солями, схильними до втрати стійкості й текучості, густина, фільтрація, хімічний склад бурового розчину встановлюються, виходячи з потреби забезпечення стійкості стінок свердловини. При цьому репресія не повинна перевищувати меж, установлених для усього інтервалу сумісних умов буріння.

Випробування свердловин на продуктивність

В процесі та після завершення буріння і кріплення стволу свердловин проводиться їх випробування з метою оцінки продуктивності окремих горизонтів, тобто отримання якісної і кількісної характеристики насичення продуктивних горизонтів на можливість видобування вуглеводнів.

Для отримання якісної і кількісної характеристики насичення можливо продуктивних горизонтів, проєктами на буріння передбачається проведення випробування об'єктів на продуктивність в експлуатаційній колоні.

Після досягнення проєктної глибини, спуску, цементування і випробування на герметичність експлуатаційної колони в свердловині провести комплекс робіт по випробуванню об'єктів на продуктивність. В завдання випробування горизонтів, виділених по даним промислово-геофізичних досліджень і даним лабораторних досліджень кернового матеріалу до розвідувальних свердловинах, входять:

- оцінка їх промислової нафтогазоносності;
- визначення положення водонафтового, газонафтового, газоводяного контактів;
- отримання вихідних даних для підрахунку запасів нафти і газу та складання проєкту розробки родовища;
- визначення основної гідродинамічної характеристики пласту;
- визначення фізико-хімічних властивостей пластового флюїду.

Перед початком випробування свердловин складається план робіт, який узгоджується з Замовником і затверджується головними спеціалістами Підрядника.

Дослідження горизонтів проводиться по системі знизу-вверх.

Після розбурювання цементних стаканів, очистки свердловин від цементу і перевірки експлуатаційної колони на герметичність, свердловина до устя заповнюється промивальною рідиною з параметрами, при яких розкривався даний пласт.

Випробування об’єктів проводити цілодобово із верстату, яким проводилось буріння свердловин. Розкриття об’єктів проєктується провести перфораторами імпортного виробництва з розрахунку 20 отворів на 1 п.м.

Для одержання повної характеристики продуктивних горизонтів необхідно виконати наступний комплекс досліджень:

а) замір статичного на усті і пластового тисків;

б) визначення дебіту газу і конденсату не менше як на 5-ти прямих режимах роботи і 2 зворотніх;

в) замір динамічного тиску на усті і вимір вибійного тиску при різних режимах роботи свердловини;

г) зняття кривих стабілізації і кривих наростання тисків;

д) замір температури на вибої і по стволу свердловини при різних дебітах газу;

е) відбір проб газу і конденсату для визначення їх хімічного складу, вивчення умов випадання конденсату, а також наявність корозійних компонентів;

ж) вивчення кількості і складу води, яка виноситься зі свердловини при різних дебітах газу;

з) при необхідності провести роботи по збільшенню дебіту свердловини (інтенсифікацію).

Дослідження на % вміст газоконденсату проводити на всіх режимах.

При отриманні припливу нафти досліди провести на 5 режимах роботи (на 3 прямих і 2 зворотніх).

В обов’язковому порядку відбирають глибинні проби нафти на всіх режимах роботи.

З метою якісної і кількісної оцінки насиченості об’єктів, що підлягають випробуванню, передбачається використовувати методи впливу на привибійну зону пласта для стійких колекторів: гідророзривом та методом соляно-кислотної обробки.

По закінченню дослідження об’єкту свердловину заглушити водою з наступною заміною води на буровий розчин. Для цього на кожний наступний об’єкт (крім 1-го) роблять заготовку бурового розчину в розмірі 50 % від об’єму свердловини.

Встановити цементний міст, який після ОЗЦ випробувати на:

- наявність і міцність (розвантаженням НКТ на 2 – 5 т);

- герметичність (тиском і пониженням рівня води в колоні, рівним або більше чим при якому був викликаний приток із попереднього об’єкту).

При одержанні промислового припливу газу або нафти із першого випробуваного об’єкту свердловину передати в дослідно-промислову експлуатацію.

<u>Демонтажні роботи та рекультивація земельних ділянок</u>

Після закінчення буріння і випробування свердловин проводяться роботи з демонтажу бурового верстату та допоміжних споруд і приміщень, а в подальшому – роботи з технічної рекультивації земельних ділянок.

Ці роботи проводяться в наступній послідовності:

- демонтувати і вивезти бурове і допоміжне обладнання і залізобетонні вироби (плити покриття, гідроізоляційні матеріали, фундаментні блоки тощо);

- розбити монолітні бетонні фундаменти, лотки, приямки, вивезти їх, а звільнені місця їх знаходження засипати ґрунтом і зрівняти;

- очистити земельні ділянки від металобрухту, електродів контурів заземлення, залишків хімреагентів, будівельного сміття, інших матеріалів;

- провести очищення відповідних ділянок ґрунту мікробіологічним методом, обробкою адсорбентами у відповідності із СОУ 73.1-41-11.00.01:2005;

- після нанесення мінерального ґрунту і планування майданчика необхідно здійснити заходи щодо виявлення і видалення випадково залишеного металобрухту та інших сторонніх предметів з метою попередження можливого псування інвентарю в процесі майбутнього сільськогосподарського обробітку ґрунту та провести повторне чистове планування;

- виконання етапу технічної рекультивації земель, що завершують нанесенням родючого шару ґрунту;

- перед нанесенням гумусованого шару ґрунту необхідно визначити реакцію водної витяжки ґрунту – pH (методика приготування витяжки і визначення pH викладена в СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 ІВ і в залежності від цього провести гіпсування (якщо pH ~8,2) або вапнування ДСТУ 4768 (якщо pH ~ 5,5). Для цього треба відбирати середню ґрунтову пробу з не менш, ніж п'яти різних місць, рівномірно розташованих на буровому майданчику, загальною масою не менше 1 кг. Розрахунок кількості меліорантів для нейтралізації активного середовища ґрунтів (вапна або гіпсу) наведено в Заходах по збереженню грунтів. Після внесення меліорантів треба провести рихлення або оранку;

- після внесення меліорантів, рихлення забрудненого мінерального грунту нанести родючий шар ґрунту. Нанесення родючого шару ґрунту треба виконувати бульдозерами в теплий сухий час за нормальної вологості і достатньої несучої здатності ґрунту для проходу машин. Кінцеве планування можна виконати автогрейдером;

- насипний ґрунт після планування його поверхні ущільнити за допомогою гусеничних тракторів (не менше 3 – 5 проходів по засипаному грунту);

- провести рекультивацію земель на площах, зайнятих тимчасовими дорогами, або передати їх постійному землекористувачу (власнику землі) на узгоджених з ним умовах.

Рекультивацію земельних ділянок необхідно проводити не пізніше, ніж в місячний термін після демонтажу та вивезення бурового обладнання, виключаючи період промерзання ґрунту.

Будівництво амбарів і вибір протифільтраційного екрану

Глибина амбарів залежить від рівня підземних вод на конкретному майданчику. Відстань від дна амбару до максимального горизонту підземних вод (ГГВмах) повинна бути не менше 2 м.

Шламові амбари та амбар для аварійного спалювання газу (факельний) по периметру обваловуються ґрунтом висотою не менше 0,5 м.

Перший амбар виконується таким чином, щоб надлишок бурових стічних вод по стічним канавам, переливався в другий амбар для відстоювання води.

Відстояна вода через трубу, розташовану нижче рівня рідини другого амбару, перетікає в амбар для збирання очищеної води. Для повторного використання очищена вода за допомогою насосу типу НБ-32 по лінії подається в ємність, встановлену на основі, чим забезпечується самоплинний рух її на бурову.

Розміри шламових амбарів (з урахуванням відкосів 30º) приймаємо, виходячи з розрахункових об’ємів відходів буріння.

Для гідроізоляції амбару для аварійного спалювання газу необхідно передбачити влаштування ґрунтового протифільтраційного екрану з глинистого ґрунту по всій площі (дну та стінках) амбару згідно з СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 (Додаток Д). Для амбарів глибиною до 3 м достатньо надійним є ґрунтовий екран товщиною 30 см.

Очистка від завислих частин і нафтових сумішей бурових стічних вод

Мета коагуляційного очищення – інтенсифікація осадження мінеральних і органічних забруднювальних речовин, що перейшли в стан суспензії, і доведення параметрів очищеної води до нормативних показників, які дозволяють використовувати її в цілях іригації або повторно для технологічних потреб бурової установки. В якості коагулянтів використовують сульфат алюмінію технічний.

Основні технічні параметри процесу:

- витрати коагулянту в перерахунку на суху речовину (діюча доза), кг/м 3,1,0 – 5,0;
- термін осадження скоагульованих пластівців – 12 - 24;
- діапазон робочих температур, ºС – 0- 40;
- ступінь очищення, %
- нафтопродукти – до 95;
- органічні речовини – до 90;
- завислі речовини – до 98.

Обробка забрудненої води здійснюється за допомогою ЦА-320М способом розбризкування розчину на поверхню рідини в амбарі.

Очистка бурових стічних вод здійснюється методом хімічної коагуляції з використанням коагулянту сульфату алюмінію $A\ell_2(SO_4)^3$. На буровій завчасно готують 10% розчин коагулянту в ємності. Перемішують інтенсивно з допомогою агрегату ЦА-320М, або стислим повітрям до повного розчинення коагулянту.

Для контролю якості очистки рідинних відходів згідно з СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 передбачається взяття проб і аналіз очищеної води.

Очистку бурових стічних вод проводити періодично, виходячи із ступеня їх забруднення, і повторно використовувати в технологічному процесі буріння свердловин.

По закінченню будівництва свердловин, перед проведенням технічної рекультивації провести очистку цих вод вказаним методом. При значенні pH<5,5 стічну воду обробити водним розчином вапна, або кальцинованої соди. Провести її аналіз. Параметри очищених бурових стічних вод не повинні перевищувати таких значень:

- по нафті і нафтопродуктах 50-100 мгдм^3;
- мінералізації – не більше 4500 мг/дм^3;
- pH – 5,5-8,2 од. pH.

Після проведення лабораторного аналізу бурових стічних вод ними буде здійснюватися разовий полив території бурових майданчиків.

1.3.2 Планувальні обмеження у використанні земельних ділянок

Планувальними обмеженнями є межі земельних ділянок, охоронні зони існуючих та запроєктованих раніше інженерних мереж, що проходять в безпосередній близькості до ділянок будівельно-монтажних робіт (БМР), червоні лінії та лінії регулювання забудови, а також протипожежні, санітарні та інші нормативно встановлені розриви.

Екологічні та інші обмеження на плановану діяльність встановлюються згідно з чинним законодавством України.

Проєктними матеріалами прийняті санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівельні та територіальні обмеження згідно з чинними законодавчо-правовими актами і нормативними документами, зокрема:

- обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання вимог не перевищення гранично допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів шуму, а також встановлення санітарних розривів;

- обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України і чинних нормативно-правових актів щодо умов скидання стічних вод, попередження забруднення водного середовища та збереження водності річок;

- обмеження впливу на рослинний і тваринний світ, тобто законодавчі вимоги щодо збереження різноманітності об'єктів рослинного й тваринного світу; щодо збереження умов місцезростання об’єктів рослинного світу; щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності;

- обмеження впливу на ґрунти – законодавчі вимоги щодо захисту сільськогосподарських угідь, лісових земель та чагарників від необґрунтованого їх вилучення для інших потреб;

- обмеження щодо захисту земель від ерозії, підтоплення, заболочування, пересушення, ущільнення, забруднення.

Ресурси, які будуть використані при спорудженні однієї свердловини:

- земельні (майданчик спорудження свердловини, під’їзна дорога);
- водні (технічне водозабезпечення);
- енергетичні (дизпаливо, нафта);
- сировинні (електроди, хімреагенти);
- трудові.

Земельні ділянки, які у встановленому порядку відведені для влаштування розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища, повинні відповідати наступним умовам:

- мати площу достатню для розміщення необхідного обладнання;
- в межах майданчиків проведення робіт не повинні спостерігатися несприятливі фізико-геологічні процеси та явища;
- відстань від найближчого джерела викиду забруднюючих речовин в повітряне середовище до житлової забудови повинна складати не менше 500 м при бурінні буровим верстатом з дизельним приводом та не менше 300 м при бурінні буровим верстатом з електричним приводом; відстань від свердловин, які експлуатуються – 300 м;
- бурові та інші промислові майданчики повинні бути вільні від забудов;
- бурові та інші майданчики повинні відповідати санітарно-гігієничним нормам та нормам пожежної безпеки.

<u>Санітарно-епідеміологічні обмеження</u>

При розробці даного звіту для планованої діяльності, метою є не тільки економічна ефективність діяльності, але і використання сучасних ефективних засобів очищення викидів, зменшення об'ємів споживання води і об'ємів утворення стічних вод, мінімізація кількості відходів, що утворюються та їх максимально можлива утилізація.

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на атмосферне повітря:

● дотримання допустимих рівнів хімічного забруднення (затверджені в Україні щодо населення та рекомендовані щодо біосфери гранично допустимі концентрації (ГДК) домішок у повітрі (ДСП 173-96).

Гранично допустимі концентрації та орієнтовні безпечні рівні впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць не повинні перевищувати:

- оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту) - 0,2 мг/м^3;

- оксид вуглецю - 5,0 мг/м^3;
- азоту оксид - 0,4 мг/м^3;
- сажа - 0,15 мг/м^3;
- ангідрид сірчистий - 0,5 мг/м^3.

Допустимі нормативні гранично-допустимі еквівалентні та максимальні рівні шуму для територій різного функціонального призначення приймаються відповідно до табл.1 ДБН В.1.1-31:2013 та дод.17 ДСП 173-96.

Таблиця 1.3.3 – Нормативні гранично-допустимі еквівалентні і максимальні рівні шуму

Позначення території	Еквівалентний рівень шуму, $LA_{екв.}$ дБ(А)		Максимальний рівень шуму, $LA_{макс.}$ дБ(А)	
	день	ніч	день	ніч
Території, які безпосередньо примикають до житлових будинків (табл. 1, п. 25 ДБН В.1.1-31:2013)	55	45	70	60
Території, які безпосередньо примикають до готелів (табл. 1, п. 27 ДБН В.1.1-31:2013)	60	50	75	65
Забудова, що склалася і будується	60	50	70	60
На відстані 2 м від фасадів першої лінії будинків, орієнтованих у бік магістральних вулиць загальноміського і районного значення, якщо у приміщеннях вказаних будинків забезпечені нормативні рівні проникаючого зовнішнього шуму. (Примітка п. 5 до табл. 1 ДБН В.1.1-31:2013)	65	55	80	70
Перший ешелон забудови в зоні впливу транспортних засобів (дод.17 ДСП № 173-96)	65	55	80	70
Перший ешелон забудови, що склалася в зоні впливу транспортних засобів, дод. 17 ДСП № 173-96)	70	60	85	75

Допустимий еквівалентний рівень звуку на робочих місцях – LAекв. = 80 дБ(А) (п.5.1, табл.2, ДСТУ 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»).

Нормативна відстань від планованої діяльності до житлової забудови населених пунктів відповідно до вимог ДСП-173-96.

Розміщення об‘єктів в межах санітарно-захисних зон повинно відповідати діючим санітарним нормам (ДСП 173-96, пп.5.10-5.12).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на природно-заповідні території:

- обмеження встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закону України «Про природно-заповідний фонд України» №2456-XII).

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є:

- законодавчі вимоги:
  - щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу;
  - щодо збереження умов місцезростання об’єктів рослинного світу;
  - щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності.

Основним з екологічних обмежень щодо поводження з відходами є мінімізація їх утворення з максимально можливою утилізацією згідно з вимогами Закону України від 20.06.2022 року №2320-IX «Про управління відходами».

Обмеження щодо утримання зелених насаджень встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закон України "Про благоустрій населених пунктів", Постанова

Кабінету Міністрів України від 01.08.2006 року №1045 "Про затвердження Порядку видалення дерев, кущів, газонів і квітників у населених пунктах", та ін.).

Рівень благоустрою і озеленення території повинен відповідати вимогам, ДБН А.2.2-3-2014 і бути достатнім для забезпечення нормативної якості повітря.

Відстань від дерев та чагарників до будинків, споруд та об'єктів інженерного благоустрою приймається відповідно до даних, наведених у ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій».

Містобудівні обмеження

У відповідності до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.11.2017 року №289 «Про затвердження Переліку об'єктів будівництва, для проєктування яких містобудівні умови та обмеження не надаються», зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 27.11.2017 року за №1437/31305 в перелік об'єктів будівництва, для проєктування яких містобудівні умови та обмеження не надаються входять:

- об'єкти виробничої потужності гірничих підприємств та буріння свердловин з видобутку природних ресурсів за межами населених пунктів;
- артезіанські свердловини, свердловини та споруди бюветних комплексів (альтанки, насосні станції, обладнання).

У відповідності до частини першої статті 4 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» до об'єктів будівництва не належать нафтові і газові свердловини та об'єкти їх влаштування.

Протипожежні обмеження

Обмеження поширення пожежі на об'єкті досягається:

- розміщенням вибухопожежонебезпечних зовнішніх установок, складів горючих рідин, горючих газів з урахуванням переважаючого напрямку вітру, а також рельєфу місцевості;
- встановленням протипожежних розривів між зовнішніми установками, а також відкритими майданчиками для зберігання пожежонебезпечних речовин і матеріалів;
- зниженням пожежної небезпечності будівельних матеріалів, що використовуються в зовнішніх огороджувальних конструкціях;
- застосуванням конструктивних рішень, спрямованих на створення перешкоди поширенню пожежі між зовнішніми установками.

На бурових майданчиках передбачений ряд організаційно-технічних заходів, з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій, можливості забезпечення оперативної локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, забезпечення мінімізації можливого негативного впливу на довкілля. Впроваджуються заходи з метою додержання вимог Закону України "Про об'єкти підвищеної небезпеки".

Санітарна класифікація об'єктів

Санітарно-захисні зони від об'єктів, які є джерелами підвищення рівнів шуму, вібрації, ультразвукових і електромагнітних хвиль, електронних полів, іонізуючих випромінювань тощо – даним звітом не встановлені.

На період спорудження, буріння, згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 промисловий майданчик для спорудження свердловин, класифікується як об'єкт III класу,

санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

На період влаштування св. №13 відстань до найближчої житлової забудови с. Леб'яже в західному напрямку від бурового майданчика становить біля 400 м, для даного промислового майданчика були розроблені матеріали щодо зменшення нормативної санітарно-захисної зони.

Обмеження щодо об'єктів ПЗФ та археології

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення робіт з влаштування свердловин не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Влаштування свердловин №14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- розвідувальна свердловина №13 розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020);

- пошукова свердловина №18 розташована в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

З метою захисту традиційного характеру середовища окремих пам'яток, історико-культурних заповідників, історико-культурних заповідних територій та об'єктів всесвітньої спадщини визначаються зони охорони (охоронні зони, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару) і буферні зони.

Межі та режими використання зон охорони визначаються науково-проєктною документацією, що складається за результатами проведених досліджень.

Режим використання зон охорони встановлює обмеження діяльності у використанні відповідної території (земель).

Порядок визначення меж і режимів використання зон охорони, затвердження науково-проектної документації та внесення змін до неї встановлюється Кабінетом Міністрів України.

Зміна визначених меж і режимів використання зон охорони здійснюється відповідно до сті. 32 Закону України №2457-VIII від 19.06.2018 року «Про охорону культурної спадщини».

Відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Згідно зі ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Якщо буде виявлено знахідку археологічного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї і т.д.), то згідно зі ст. 36 Закону України "Про охорону культурної спадщини" виконавці робіт повинні зупинити земляні роботи і протягом доби повідомити про знахідки орган охорони культурної спадщини.

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (виробничих процесів, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати)

Планованою діяльністю передбачається відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська та влаштування розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, а також буріння водних свердловин для забезпечення технологічних процесів буріння вищезазначених глибоких свердловин в межах Октябрського родовища поза межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Проєктні глибини свердловин становитимуть:

- для пошукової свердловини №9 – 4448 м;

- розвідувальної свердловини №13 – 3780 м;
- розвідувальної свердловини №14 – 3100 м;
- розвідувальної свердловини №15 – 3730 м;
- розвідувальної свердловини №16 – 3952 м;
- пошукової свердловини №18 – 3930 м;
- розвідувальної свердловини №19 – 2950 м.

Призначення свердловин – розвідка покладів вуглеводнів.

Після відбивки гирла проєктних свердловин проводяться геодезичні роботи і розбивка майданчиків під розташування бурових верстатів (БВ) і допоміжних споруд.

Процес підготовки земельних ділянок до монтажу БВ передбачає:

- зняття родючого шару ґрунту і його складування в бурти для подальшого зберігання;
- планування майданчиків. Бурові майданчики влаштовуються з ухилом в бік-шламових амбарів для стікання в них бурових стічних вод і вод атмосферних опадів.

Згідно з чинним законодавством для проведення робіт з буріння свердловин мають бути виділені окремі земельні ділянки під бурові майданчики, які повинні мати площу достатню для розміщення бурового обладнання, привишкових споруд, службових та побутових приміщень та інш. з урахуванням екологічних, санітарних, протипожежних вимог.

Зайняття земельних ділянок для проведення робіт з буріння пошукових свердловин №№9, 18 та розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 Октябрського родовища буде здійснюється на підставі договорів про встановлення земельного сервітуту, які буде укладено з землевласниками.

Охорона природного середовища при бурінні свердловин складається з дотримання всіх технологічних, екологічних та санітарно-епідеміологічних вимог, що передбачаються "Звітом з оцінки впливу на довкілля" на спорудження свердловин.

Організація процесу влаштування свердловин може проводитися по амбарному і безамбарному способу. Згідно з вимогами СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 п.Д.1.2.1. Влаштування свердловин буде проводитись амбарним способом.

В зв’язку з значною віддаленістю об’єктів планованої діяльності від мережі електропостачання та дотримання розміру СЗЗ в 500 м буріння свердловин передбачається вести за допомогою бурового верстату з дизельним приводом.

В даному звіті розглядається оцінка впливу на довкілля при відновленні свердловини №9, бурінні свердловин №№ 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища за допомогою наступних бурових верстатів:

- *св. №9* – буровою установкою з дизельним приводом К-200 або її аналогом. Бурова установка «К-200» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;
- *св. №13* – буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50» або аналог. Бурова установка «ZJ – 50» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;
- *св. №14* – буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д» або аналог. Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;
- *св. №15* – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або аналог. Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;

- *св. №16* – буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д» або аналог. Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;
- *св. №18* – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або аналог. Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу;
- *св. №19* – буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д» або аналог. Бурова установка «TZJ – 40F» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу.

Головний привід бурових верстатів використовується для спуско-підйомних операцій, обертання бурової колони з долотом за допомогою ротора при поглибленні свердловин~~и~~, для приводу бурових насосів.

Бурова вежа забезпечує спуск і підйом обладнання для буріння, кріплення і випробування свердловини. Підвишкова основа служить опорою для бурової вежі.

Обладнання для спуско-підйомних операцій складається із лебідки, талевої системи і талевого каната. Це обладнання використовується для піднімання і опускання обладнання у свердловину.

Бурові насоси забезпечують циркуляцію бурового розчину через бурильні труби до вибою свердловини з метою виносу вибуреної породи на поверхню, забезпечення стійкості стінок ствола свердловин, створення протитиску на газоносні горизонти, охолодження долота, руйнування гірських порід.

Противикидне обладнання (превентори) встановлюється на усті свердловин і призначене для перекриття усть при газоводопроявленнях.

Факельні викиди свердловин монтуються до факельного амбара, що направляється в інший бік від найближчого населеного пункту.

Картосхеми розташування бурового обладнання та привишкових споруд в межах бурових майданчиків свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища з нанесеними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферу наведені у додатку Н.

В разі відсутності промислового припливу свердловини підлягають ліквідації з геологічних причин.

Ліквідація свердловин

Надрокористувач зобов’язаний ліквідувати свердловину, якщо вона виконала своє призначення та її подальше використання за прямим призначенням чи для інших господарських цілей є недоцільним або унеможливлено з геологічних, технічних, економічних, екологічних чи інших причин у відповідності з вимогами СОУ 11.2-00013741-001:2007 та Правилами безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, затвердженими Наказом Мінекономіки від 27.04.2023 №2610.

Індивідуальний план проведення ізоляційно-ліквідаційних робіт по свердловині, яка підлягає ліквідації, складається організацією на балансі якої вона знаходиться та погоджується з Держпраці.

При наявності міжколонних тисків і міжпластових перетоків газу, зв’язаних з неякісним цементуванням експлуатаційної колони, в свердловині повинні бути проведені ремонтно-відновлювальні роботи по окремих планах до початку проведення ізоляційно-ліквідаційних робіт.

Ліквідація свердловини без випробування або після випробування з допомогою

випробувача пласта на трубах без спуску експлуатаційної колони проводиться наступним чином:

- визначається необхідність встановлення цементних мостів в необсаженому стволі свердловини в залежності від гірничо-геологічних умов;
- висота кожного цементного мосту повинна бути рівною потужності пласта плюс 20 м вище покрівлі і 20 м нижче підошви, над покрівлею верхнього пласта цементний міст встановлюється на висоту не менше 50 м;
- у башмак останньої проміжної колони встановлюється цементний міст висотою не менше 200 м.

Ліквідація свердловини після випробування при спущеній експлуатаційній колоні проводиться наступним чином:

- всі об'єкти випробування повинні ізолюватися один від одного цементними мостами;
- висота кожного цементного мосту повинна бути рівною потужності пласта плюс 20 м вище покрівлі і 20 м нижче підошви, над покрівлею верхнього пласта цементний міст встановлюється на висоту не менше 50 м.

Устя ліквідованої свердловини, у геологічному розрізі якої присутні вуглеводні, агресивні компоненти або високонапірні пластові води (з коефіцієнтом аномальності 1,1 і більше) облаштовується наземним репером у вигляді цементної тумби, яка встановлюється на експлуатаційну колону (за її відсутності – на проміжну колону або кондуктор), заповнену на глибину не менше 2 м цементною пробкою. Під цементною пробкою повинен проходити заглушений зверху за допомогою зварювання патрубок з установленим вентилем для забезпечення контролю за тиском у колоні.

Акт про ліквідацію свердловини і уточнені координати місцезнаходження устя свердловини здаються в архів на постійне зберігання.

1.4.1 Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати

При виконанні розрахунків за основу було прийнято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини св. №14. Алгоритм розрахунків потреби у матеріалах і ресурсах приводяться для однієї св. №14, для інших свердловин алгоритм розрахунків аналогічний.

1.4.1.1 Потреба у водних ресурсах

Забезпечення водою технологічного процесу влаштування глибоких свердловин, буде здійснюватися від водних свердловини розташованих на бурових майданчиках свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища.

Розглянемо влаштування однієї типової водної свердловини на майданчику глибокої свердловини.

Подача води в бурову та для побутових потреб буде здійснюватися згідно з типовою схемою водопроводу. Фактичні витрати води необхідно вимірювати лічильником, результати вимірів заносити в спеціальний «Журнал витрат води».

В процесі буріння і експлуатації водних свердловин з метою недопущення забруднення водоносних горизонтів, які будуть розкриватися, передбачаються наступні заходи:

- буріння водних і основних свердловин приводитиметься на буровому розчині без використання токсичних хімреагентів. Розкриття водоносного горизонту у водних свердловинах буде виконуватись на питній воді;

- з метою ізоляції вищезалягаючих водних горизонтів в свердловини спускається обсадна колона 219 мм на глибину 28 м і цементується на всю довжину спуску;

- навколо устя свердловин цементується відмостка розміром 2,0×2,0×0,3 м і облаштовується дерев'яним укриттям (приміщенням);

- навколо свердловин встановлюється зона суворого режиму радіусом 15 метрів, яку вирівнюють з нахилом від її устя і по периметру обгороджується стовпами і дротами;

- в зоні суворого режиму забороняється розміщення об'єктів побутового та виробничого призначення.

При проведенні пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ, де норми водопостачання практично постійні, вибір конструкції свердловин обумовлений гідрогеологічними умовами та санітарними вимогами до свердловин, як до джерела водопостачання.

Виходячи з гідрогеологічних умов та вимог ДБН В.2.5-74:2013, якими передбачено санітарні вимоги до свердловин, як до джерел водопостачання, приймаємо наступну типову конструкцію свердловин:

- обсадна колона Ø219 мм - 0 – 50 м
- фільтрова колона Ø125 - 0 – 80 м

Проєктна глибина водної свердловини №13В – 80 м.

Максимальна потреба процесу буріння у воді – 74,25 м^3/добу.

Очікуваний дебіт свердловини – 4 м^3/год.

В інтервалі спуску (0 – 50 м) обсадної колони Ø219 мм буріння стволу проводити долотом III 269,9 М – ЦВ, з використанням в КНБК трубного стабілізатора Ø219 мм довжиною L = 9 м.

В інтервалі спуску фільтрової колони Ø125 мм (НПВХ) буріння стволу в інтервалі 0 – 80 м проводити долотом III 190,5 М – ЦВ.

Бурові розчини.

При бурінні в інтервалі 0 – 50 м використати буровий розчин приготовлений із бентонітового порошку, густина ρ = 1,12 г/см^3 і в'язкістю 30 – 60 с.

Витрати глинопорошку:

$$Gг.п.= 0,785 \times k \times d^2д \times H \times q + Vз.б.р. \times q = 0,785 \times 1,2 \times 0,2699^2 \times 50 \times 0,099 + 2 \times \times 0,099 = 0,5377 \text{ т.}$$

Необхідна кількість води:

$$Vв. = (0,785 \times k \times d^2д \times H + Vз.б.р) \times P = (0,785 \times 1,2 \times 0,2699^2 \times 50 + 2) \times \times 1,5 = 8,146 \text{ м}^3,$$

де q – витрати глинопорошку для приготування 1 м^3 бурового розчину, т/м^3 ;

H – глибина свердловини, яка буде буритися на буровому розчині, м;

dд – діаметр долота, м;

k – коефіцієнт кавернозності;

Vз.б.р. – запас бурового розчину.

В інтервалі буріння 50 – 80 м використати, питну воду, як промивальну рідину.

$$Vв. = (0,785 \times k \times d^2c \times H \times 0,785 \times d^2в.к. \times H_1 + Vп.р) \times P_1 = (0,785 \times 1,2 \times 0,2036^2 \times \times 50 + 0,785 \times 0,1905^2 \times 30 + 4) \times 1,5 = 10,21 \text{ м}^3,$$

де dc – діаметр свердловини, м;

H, H_1 – довжина відкритого стволу та обсадної колони, м;

Vп.р – об'єм приймальної ємності, м^3;

P_1 – коефіцієнт витрат.

Кріплення

З метою уточнення геологічного розрізу свердловин і глибини спуску обсадної колони передбачено проведення комплексу промислово-геофізичних робіт (радіоактивний і стандартний каротаж) по всьому стволу.

Перед спуском 219 мм обсадної колони та Ø125 мм фільтрової, ствол свердловини пробити зі швидкістю V = 20 м/год. Перед підйомом долота промити свердловину на протязі не менше 1-го циклу.

Низ обсадної колони Ø219 мм облаштувати дерев'яним башмаком. Після спуску обсадної колони зацементувати її затрубний простір цементним розчином з виходом його на устя свердловини.

Витрати цементу для цементування колони Ø219 мм :

$$Gц = 0,785 \times [(Дс^2 – Дк^2) \times H \times k + d^2в.к. \times 5] \times Nц \times P =$$
$$= 0,785 \times [(0,2699^2 – 0,219^2) \times 50 \times 1,2 + 0,205^2 \times 5] \times 1,231 \times 1,05 = 1,725 \text{ т}$$

де: H – довжина обсадної колони, м;

Дс; Дк; dв.к. – відповідно діаметр свердловини, зовнішній і внутрішній діаметри колони, м;

k – коефіцієнт кавернозності;

Nц – витрати цементу на приготування 1 $м^3$ розчину, т;

Витрати води для замішування цементного розчину:

$$Vв = 0,5 \times Gц \times 1,5 = 0,5 \times 1,725 \times 1,5 = 1,294 \text{ м}^3$$

З метою уточнення інтервалу робочої частини фільтра, в процесі буріння свердловини проводиться комплекс промислово-геофізичних досліджень.

В інтервалі 0 – 80 м свердловину облаштувати фільтровою колоною Ø125 мм (НПВХ) з конусним чавунним башмаком, яка спускається на бурильних трубах. «Голову» колони загерметизувати пакерним (сальниковим) пристроєм. Встановити зворотний клапан над фільтровою частиною колони.

Фільтр виготовити із перфорованої труби Ø 125 мм, довжиною L = 10 м, з отворами Ø18 мм з кроком по вертикалі і горизонталі – 30 мм.

Зверху фільтрова труба обмотується по спіралі біметалічним дротом на який накладається сітка з нержавіючої сталі. Розмір чарунок сітки підбирається в залежності від гранулометричного складу водомістких порід.

Проєктом передбачається затрубний простір засипати продезінфікованим щебенем в інтервалі 50 – 80 м.

$$Vд.щ. = 0,785 \times k \times (d^2c - d^2ф) \times H_1 = 0,785 \times 1,2 \times (0,1905^2 – 0,145^2) \times 30 =$$
$$= 0,431 \text{ т},$$

де dc – діаметр свердловини, м;

dф – зовнішній діаметр фільтру, м;

H_1 – інтервал засипання, м (80 – 50 = 30 м).

Гирло свердловини облаштувати пригирловим колодязем Ø1 м з з/б виробів та щебеневою відмосткою з пластиковим люком.

Після цементування провести ОЗЦ (очікування затвердіння цементного розчину) на протязі 24 години.

Розбурювання цементного стакану в інтервалі 45 – 50 м провести долотом III 190,5 МЦВ

на буровому розчині. Після розбурювання і промивки свердловини замінити буровий розчин на воду і продовжити подальше буріння стволу свердловини.

Очистка свердловин

Провести спуск водопідйомних труб (НКТ) Ø73 мм і з допомогою пересувного компресору (ерліфтний спосіб) провести відкачування води:

1) попереднє – до повного очищення свердловини (вихід води, яка не містить механічних частин);

2) пробно-експлуатаційне, яке передбачається проводити протягом 3-х діб при незмінному дебіті та з трьома зниженнями рівня:

а) з одним пониженням, якщо буде одержаний максимальний дебіт;

б) не менше ніж три пониження рівня, якщо не досягається продуктивність свердловини з максимально необхідним дебітом.

В процесі відкачки передбачається проводити заміри дебіту та динамічного рівня, при цьому заміри по мірі стабілізації дебіту і рівня, повинні проводитися через 15 – 20 хв, 2 години.

В кінці пробно-експлуатаційної відкачки передбачається відбір проб питної води для проведення хіміко-бактеріологічного та радіаційного аналізів, в об’ємі:

- 1,5 л – на повний хімічний аналіз;
- 0,5 л – на бактеріологічний;
- 1,0 л – на радіаційний аналіз.

Підготовка до експлуатації

Для експлуатації водоносного горизонту свердловини облаштовуються центробіжним насосом (Pedrollo 4SR6/23-P), який спускається на водопідйомних трубах (ПВХ) діаметром 40 мм. Насос облаштовується електроапаратурою та дротами.

Устя свердловин облаштовується герметичним оголовком, зворотним клапаном, манометром, пусковим блоком до насосу, лічильником води з пропускною здатністю 4-9 м^3/год, краном відбору проб води.

Територія прибирається від технічного сміття та металобрухту. Демонтують та вивозять буровий верстат. Загортають ями та канави і територію І-ої захисної зони покривають шаром родючого ґрунту після чого засівають насінням багаторічних трав.

Гирло свердловин необхідно облаштувати колодязем Ø1 м з з/б виробів, щебеневою відмосткою та люком. На поверхні, навколо устя свердловин будується захисна металева споруда (з профілю) з дверима для доступу обслуговуючого персоналу до устя свердловин. Розмір споруди 2 × 2 × 3 м.

Територія І-ої захисної зони облаштовується огорожею із стовпчиків (висотою 1,6 м) та трьома рядами дроту, воротами та хвірткою.

Таблиця 1.4.1 – Зведена таблиця основних матеріалів для влаштування однієї типової водної свердловини на майданчику глибокої свердловини

№№ п/п	Назва	Одиниця виміру	Кількість
1.	Долота:		
	III 269,9 М – ЦВ	шт	1
	III 190,5 М – ЦВ	шт	1
2.	Глинопорошок	т	0,5377
3.	Труби обсадні:		

№№ п/п	Назва	Одиниця виміру	Кількість
	219 мм × 7,7 “Д”	м	50
	125 мм × 7,4 НПВХ	м	33
4.	Труби водопідйомні (ПВХ) 40 × 5,5 “Д”	м	45
5.	Ізольований трос	м	45
6.	Портландцемент	т	1,725
7.	Пісок дезінфікований (0,6-1,3мм)	$м^3$	0,431
8.	Вода	$м^3$	19,65
9.	Насос Pedrollo 4SR6/23-P	шт	1
10.	Сітка з нержавіючої сталі	$м^2$	5,3
12.	Стовпчики для огорожі з дерева	шт	63
13.	Дріт колючий Ø 2 мм для огорожі	м	566
14.	Щебінь для облаштування відмостки	т	1,005
15.	Станція управління насосу	шт	1
16.	Залізобетонні вироби Ø 1 м	комплект	1
17.	Витратомір води	шт	1

Згідно з гідрогеологічними умовами об’єктів, вимогами ДБН В. 2.5-74:2013, для проєктних свердловин і запроєктованого до експлуатації водоносного горизонту передбачається організація зони санітарної охорони навколо свердловин (ЗСО), яка складається із першого, другого і третього поясів.

Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму)

Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму) згідно з ДБН В.5-74:2013 (п. 15.2.1.1) приймається в радіусі 30 м, навколо водної свердловини для захищених підземних вод може бути зменшено до 15 м. В даному випадку прийнято зменшений розмір першого поясу зони санітарної охорони – 15 м.

Територія першого поясу ЗСО огороджується парканом з трьома рядами колючого дроту на дерев’яних стовпах (висотою 2,2 м) із влаштуванням воріт і хвіртки, попереджувальних знаків. Планується з нахилом від устя, покривається шаром родючого ґрунту і засівається насінням багаторічних трав.

Територія першого поясу ЗСО облаштовується колючим дротом на дерев’яних (металевих) стовпах із влаштуванням воріт і хвіртки, планується з нахилом від устя, покривається шаром родючого ґрунту і засівається насінням багаторічних трав.

У першому поясі підземних джерел водопостачання повинні бути заборонені: всі види будівництва, які безпосередньо не пов’язані з експлуатацією водної свердловини; розміщення житлових і громадських будівель, проживання людей, у тому числі які обслуговують водну свердловину; прокладання трубопроводів різного призначення, за винятком тих, що обслуговують водопровідні споруди; випас худоби.

Другий пояс

На території ІІ поясу ЗСО забороняється:

- розміщення складів паливно-мастильних матеріалів, отрутохімікатів, накопичувачів промислових стічних вод, шламосховищ та інших об’єктів (для запобігання забрудненню водоносного горизонту);
- закачувати відпрацьовані води у підземні горизонти, підземне складування твердих відходів і розробку надр (для запобігання забрудненню водоносного горизонту);

- розміщення кладовищ, скотомогильників, споруд з очищення стічних вод (землеробських полів зрошення, асенізації або підземної фільтрації, біологічних ставків), полігонів твердих промислових і побутових відходів, мулових ставків, об'єктів сільськогосподарського призначення, а також інших підприємств,що можуть створити загрозу мікробного забруднення джерел водопостачання;

- зберігання і застосування пестицидів та мінеральних добрив.

В межах населених пунктів, що входять до другої зони санітарної охорони, повинен здійснюватись їх санітарний благоустрій та водовідведення побутових стічних вод (прокладання каналізації, обладнання водонепроникних вигрібних ям).

Третій пояс

III пояс ЗСО організовується для захисту водоносного горизонту від хімічних забруднень. На його території забороняється:

- розміщувати склади ПММ, отрутохімікатів, шламосховищ, накопичення промислових відходів – без виконання спеціальних заходів по захисту водоносного горизонту;

- закачувати відпрацьовані води в підземні водоносні горизонти;

- підземне складування промислових відходів і розробка надр, яка може привести до забруднення водоносного горизонту.

Для захисту підземних водоносних горизонтів від забруднення проєктом передбачаються наступні заходи:

- розташування комплексу бурового верстату для спорудження глибокої свердловини, проводити виходячи з розрахунків і напрямків I, II, III поясів ЗСО;

- цементування затрубного простору обсадної колони від башмаку до устя свердловини для ізоляції водоносного горизонту;

- спорудження навколо устя свердловини пригирлового колодязю Ø1 м з з/б виробів, щебеневою відмоткою та люком (пластик);

- герметизація устя свердловини для забезпечення роботи в особливих умовах;

- розробка котловану під промивальну рідину при будівництві свердловини і траншеї під водовід проводиться із зняттям родючого шару ґрунту із майбутнім його відновленням при засипці котловану;

- буріння стволів водної і основної свердловини проводити без використання хімічних реагентів для обробки бурових розчинів;

- проведення спеціальних заходів по облаштуванню джерел можливого забруднення, а саме: долівка складу ПММ для забезпечення процесу буріння глибокої свердловини паливом, та приміщення для бурового обладнання і складу хімічних реагентів облаштовується залізобетонними (ЗБ) плитами, шви між ними заробляються цементним розчином;

- санітарно-технічний тампонаж, який буде виконаний при її ліквідації.

Розмір другого і третього поясу ЗСО (зона обмежень) визначається згідно з «Рекомендациями по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения», СРСР, 1983 р., II і III пояси ЗСО визначаються гідродинамічними розрахунками і служать для захисту водоносного горизонту від мікробних і хімічних забруднень.

Буріння водних свердловин для інших бурових майданчиків буде аналогічне даному.

Ліквідація свердловин

Артезіанські свердловини після завершення робіт з влаштування глибоких свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища та при неможливості використання їх в других галузях народного господарства, підлягає ліквідації.

Згідно з правилами виконання робіт по санітарно-технічному тампонажу свердловин, які підлягають ліквідації, встановлений наступний порядок їх проведення:

1. Підготовка майданчику для виконання ліквідаційних робіт, завезення необхідного обладнання і матеріалів, монтаж бурового верстату.

2. Обстеження стану свердловини, чистка стволу свердловини від піску, мулу, сторонніх предметів (якщо вони є) в інтервалі 95 – 140 м.

3. Прокачування свердловини.

4. Підняття фільтрової колони (90 – 140 м).

5. Дезінфекція (промивання) свердловини хлорованою водою.

6. Ліквідація стволу засипанням відкритої його частини хлорованим щебенем (95 – 140 м), промитим піском (90 – 95 м) та цементування верхньої його частини (90 – 1,5 м).

7. Облаштування устя свердловини. Для надійного захисту устя свердловини риється шурф розміром 1,25 × 1,25 м і глибиною 1,5 м; обсадні труби зрізуються на рівні дна шурфа, після чого дно його заливається бетоном, товщиною 0,3 м і засипається ґрунтом.

<u>Розрахунок кількості води на технологічні потреби при влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища</u>

Норми розходу води на технологічні потреби розраховуємо згідно з СНиП IV-2-82 (Строительные нормы и правила. Часть IV. Глава 2. Приложение том 10. Сборник 49-Скважины на нефть и газ, табл. 49 – 416):

– при підготовчих роботах – 43 м^3/добу;

– при бурінні – 72 м^3/добу (40% − 28,8 м^3/добу);

– при випробуванні – 20 м^3/добу (40 % – 8 м^3/добу).

Тривалість спорудження – 304,5 діб:

- монтаж-демонтаж – 70 діб;
- підготовчі роботи до буріння – 6 діб;
- буріння, кріплення – 141 діб;
- випробування в експлуатаційній колоні – 87,5 діб.

Використання чистої води з артезіанських свердловин передбачається в кількості 100% норми за перших 15 діб і 40 % норми при бурінні і випробуванні на протязі всього подальшого спорудження свердловин. При цьому, під час монтажу-демонтажу та технічній рекультивації вода на технологічні потреби не використовується.

На основі вищевикладеного об’єм води необхідної на технологічні потреби, оцінюється такими цифрами:

- підготовчі роботи до буріння: 43 м^3/добу × 6 діб = 258 м^3;

- буріння, кріплення: (72 м^3/добу × 15 діб + 28,8 м^3/добу × (141 – 15) діб) = (72 м^3/добу × × 15 діб + 28,8 м^3/добу × 126 доби) = 4709 м^3;

- випробування в колоні: 8 м^3/діб × 87,5 діб = 700 м^3.

Всього: 258 + 4709 + 700 = 5667 м^3.

Середньодобовий об’єм води на технологічні потреби свердловини складає: 5667 м^3 / / 234,5 діб = 24,17 м^3/добу.

Розрахунок кількості води на господарсько-побутові потреби

Кожної доби на свердловині працює 30 працівників.

Норми розходу води на господарсько-побутові потреби розраховуємо згідно з ДБН В.2.5 – 64 :2012.

Норма розходу води на 1 працівника у зміну на господарсько-побутові потреби складає 25 л/добу (табл.А.2., п.19, додаток А).

Всього 30 × 25 = 750 л/добу.

Норма розходу води на 1 душову сітку у зміну складає 500 л/добу (табл.А.2., п.20, додаток А). На добу 3 зміни по 8 годин. Витрати води на добу: 500 × 3 = 1500 л/добу.

Витрати води на господарсько-побутові (359 діб = 70 + 6 + 147 + 142) потреби приведені нижче:

№ п/п	Назва господарських потреб	Один., виміру	К-сть од.	Норма витрати води на одиницю в зміну	Добова витрата води, л з урахув. 3 зміни/добу	К-сть робочих днів	Витрати води на весь цикл, $м^3$
1.	Господарсько-побутові потреби	Робітн.	30	25	750	304,5	228,38
2.	Душ	Душ. сітка	1	500	1500	304,5	456,75
ВСЬОГО витрати господарсько-побутової води на весь період спорудження свердловини:					2250		**685 (2,25 $м^3$/добу)**

Розрахунок кількості води для приготування їжі та пиття

Витрати води для приготування їжі та пиття згідно з ДСТУ 4808:2007 «Джерела централізованого питного водопостачання. Гігієнічні і екологічні вимоги до якості води і правила вибирання» п. 9 - складає 12 л на 1 умовну страву. При бурінні, кріпленні та випробуванні буровим верстатом з чисельністю 30 чол., які одночасно знаходяться на буровій, при 3-ри разовому харчуванні (3 × 2,2 = 6,6 умовних страв на 1 чол) загальні витрати води складуть: 12 × 6,6 × 30 = 2,38 $м^3$/добу.

Всього на весь період спорудження свердловини: 2,38 × 304,5 = 725 $м^3$.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини складе: 5667 + 685 + 725 = 7077 $м^3$.

Середньодобовий об'єм води на весь період влаштування свердловини складає: 7077/304,5=23,24 $м^3$/добу.

Нормативно-розрахунковий об'єм води на рік всього (для господарсько-побутових та технологічних потреб) складає: (7077 /304,5 діб)×365 діб = 23,24 $м^3$/добу × 365 діб = 8483 $м^3$/рік або 8,326 тис. $м^3$/рік при середньодобовій потребі 23,24 $м^3$/добу.

З цього об'єму для господарсько-побутових потреб на рік води необхідно: 2,25 $м^3$/добу × 365 діб = 821,3 $м^3$/рік або 0,812 тис.$м^3$/рік при середньодобовій потребі 2,25 $м^3$/добу.

Відповідно для технологічних потреб на рік води необхідно:

24,17 $м^3$/добу × 365 діб = 8822 $м^3$/рік або 8,822 тис. $м^3$/рік, при середньодобовій потребі 24,17 $м^3$/добу.

А для приготування їжі та пиття на рік води необхідно:

2,38 $м^3$/добу × 365 діб = 869 $м^3$/рік або 0,869 тис. $м^3$/рік, при середньодобовій потребі 2,38 $м^3$/добу.

Подача води в бурову та для побутових потреб буде здійснюватися згідно з типовою

схемою водопроводу. Фактичні витрати води необхідно вимірювати лічильником, результати вимірів заносити в спеціальний «Журнал витрат води».

Для інших свердловин розрахунки аналогічні.

<u>Водовідведення</u>

Скидання вільної та зв'язаної води з вибуреною породою і глинистою фазою проводити в спеціальні ємності (амбари). Після відстоювання передбачається використання очищеної (відстояної) води для технічних цілей в кількості 60%. В об'єм водовідведення входить 40% технологічної води, яка направляється в амбари-накопичувачі і повторно не використовується. Таким чином, об'єм водовідведення для технологічних потреб складає:

5667 м^3 × 0,4 = 2267 м^3.

Використана вода, на господарсько-побутові потреби, зберігається в гідроізольованій ємності, повторно не використовується. По мірі накопичення ємності стічні води вивозяться на підставі укладених договорів.

Всього водовідведення: (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період 304,5 діб): 2267 + 685 + 725 м^3 = 3677 м^3.

Відповідно, водовідведення на рік складе:

(3677 м^3 / 304,5 діб) × 365 діб = 12,08 м^3/добу × 365 діб = 4409 м^3/рік, або <u>4,409 тис. м^3/рік при середньодобовій потребі 12,08 м^3/добу.</u>

<u>Дощові води</u>

Дощова система каналізації призначена для збирання та відведення дощової води з території технологічних установок і обладнання та інших об'єктів підприємства.

Середньорічний об'єм дощових вод, $O_Д$, визначають за формулою:

$$\hat{I}_{Ä} = 10 h_{Ä} \hat{e}_{Ä} F_{Ä},$$

де $h_ä$ - кількість опадів за теплий період року, мм, визначається за метеорологічними даними – 349 мм;

$к_Д$ - загальний коефіцієнт стоку дощових вод, що враховує кількість дощових вод (шар або об'єм), що надходить у мережі водовідведення за певний період часу (доба, місяць, сезон, рік), від всієї суми атмосферних опадів, що випали за цей період – 0,2;

$F_Д$ - загальна площа стоку дощових вод, га – 2,81.

Значення коефіцієнту стоку дощових вод для площ стоку з різним видом поверхні становлять:

для водонепроникних поверхонь - 0,6 - 0,8;

для ґрунтових поверхонь - 0,2;

для газонів - 0,1;

$$О_Д = 10 \times 349 \times 0{,}2 \times 2{,}81 = 1961 / 365 \times 152 = 817 \text{ м}^3$$

Середньорічний об'єм талих вод, O_T, визначають за формулою:

$$O_T = 10 h_T к_T F_T,$$

де h_T - кількість опадів за холодний період року (загальна річна кількість талих вод або запас води в сніжному покриві на початок сніготанення), мм, визначається за метеорологічними даними – 221 мм;

κ_T - загальний коефіцієнт стоку талих вод, становить 0,5 – 0,7;

F_T - загальна площа стоку талих вод, га – 2,81.

$O_Д$ = 10 × 221 × 0,5 × 2,81 = 3105 /365 × 152 = 1293 м^3

Загальна кількість дощових та талих вод складає: 817 + 1293 = 2110 м^3, в подальшому ці води по відведеним, улаштованими металевими лотками, канавам направлятимуться в шламові амбари з можливим повторним їх використанням. Після відстоювання і очищення дощових та талих вод із стічними водами коагулянтами, можливе повторне їх 60% використання для технологічних потреб: 2110 м^3 × 0,4 =844 м^3.

Для інших свердловин розрахунки аналогічні.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні пошукової свердловини №9 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при відновлені свердловини №9 складе - 1770,9 м^3 (8,06 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період відновлені свердловини №9 становить – 228 м^3 (1,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період відновлені свердловини №9 складає 226,6 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл відновлення глибокої свердловини №9 складе – 2225,5 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. № 9 складе – 1225,7 м^3 (1,47 тис. м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 2016 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №13 складе - 6275,6 м^3 (21,27 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №13 становить – 821,3 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №13 складає 868,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №13 складе – 7965,6 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №13 складе – 4200,2 м^3 (4,2 тс. м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 5040 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №15 складе - 6275,6 м^3 (21,3 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №15 становить – 821,3 $м^3$ (2,25 $м^3$/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №15 складає 868,7 $м^3$.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №15 складе – 7965,6 $м^3$.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №15 складе – 4200,0 $м^3$ (4200 $м^3$/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 2540 $м^3$.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища.

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №16 складе - 6275,6 $м^3$ (21,3 $м^3$/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №16 становить – 821,3 $м^3$ (2,25 $м^3$/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №16 складає 868,7 $м^3$.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №16 складе – 7965,6 $м^3$.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №16 складе – 4200 $м^3$ (4197,5 $м^3$/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1775 $м^3$.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні пошукової свердловини №18 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №18 складе - 6498 $м^3$ (22,7 $м^3$/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №18 становить – 801,9 $м^3$ (2,25 $м^3$/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №18 складає 848,2 $м^3$.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №18 складе – 7076,7 $м^3$.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №18 складе – 4249,3 $м^3$ (4234 $м^3$/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1691 $м^3$.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №19 складе - 5666,8 $м^3$ (24,2 $м^3$/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №19 становить – 685,2 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №19 складає 724,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №19 складе – 7076,7 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №19 складе – 3676,6 м^3 (3686,6 м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1397 м^3.

Експлуатація свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища виключає скиди відходів та забруднюючих речовин у водне середовище. Негативний вплив на водне середовище не очікується.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і будівельною діяльністю не передбачається.

1.4.1.2 Потреба в енергозабезпеченні

Витрати палива на період спорудження №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища наведені в таблиці 1.4.2.

Таблиця 1.4.2 – Витрати палива на період спорудження свердловин

№ п/п	Назва робіт	Одиниця виміру	Тривалість виконання робіт, діб	Кількість використаного дизпалива	Кількість використано-го мастила
Свердловина №9					
1	Підготовчі роботи	т	5	1,3	0,01
3	Роботи з розконсервації та КР		40	6,5	0,06
4	Буріння, кріплення, ВПК	т	45	7,2	0,07
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	5	1,4	0,01
	Всього:	т	95	16,4	0,15
Свердловина №13					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	15,3	0,2
2	Підготовчі роботи	т	6	2,7	0,03
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	147	839,4	8,4
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	142	17,1	0,2
	Всього:	т	365	874,5	8,8
Свердловина №14					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	20,51	0,6
2	Підготовчі роботи	т	6	3,0	0,03
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	141	926,2	9,3
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	87,5	10,9	0,1
	Всього:	т	30,45	960,6	10,0
Свердловина №15					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	15,3	0,2
2	Підготовчі роботи	т	6	2,7	0,03
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	147	839,4	8,4

№ п/п	Назва робіт	Одиниця виміру	Тривалість виконання робіт, діб	Кількість використаного дизпалива	Кількість використано-го мастила
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	142	17,1	0,2
	Всього:	т	365	874,5	8,8
Свердловина №16					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	15,3	0,2
2	Підготовчі роботи	т	6	2,7	0,03
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	147	839,4	8,4
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	142	17,1	0,2
	Всього:	т	365	874,5	8,8
Свердловина №18					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	25,7	0,3
2	Підготовчі роботи	т	6	9,8	0,1
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	161	656,9	6,6
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	119,4	170,5	1,7
	Всього:	т	356,4	862,9	8,8
Свердловина №19					
1	Монтаж, демонтаж	т	70	17,8	0,9
2	Підготовчі роботи	т	6	1,6	0,1
3	Буріння, кріплення, ВПК	т	147	525,8	26,3
4	Випробування в експлуатаційній колоні	т	142	14,5	0,7
	Всього:	т	365	559,7	28,0

Для запасу дизпалива та мастильних матеріалів передбачається спорудження складу ПММ та паливопроводу на бурових майданчиках, згідно з заводською схемою монтажу установки. Зв'язок – мобільний зв'язок.

1.4.1.3 Потреба в матеріалах

Необхідна кількість бурового розчину для №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища наведена в таблиці 1.4.3. Сумарна кількість компонентів для приготування і обробки бурового розчину – в таблиці 1.4.4. Характеристика компонентів для заготовлення і обробки розчину – в таблиці 1.4.5.

Таблиця 1.4.3 – Необхідна кількість бурового розчину

Інтервал буріння, м	Проходка, м	Діаметр свердловини, мм	Норма витрат на 1 м проходки, $м^3$	Витрати розчину на інтервал, $м^3$
Свердловина №9				
0 – 350	35	584,2	0,11	4
350 – 2300	195	444,5	0,33	163
2300 – 2600	1830	311,1	0,23	421
2600 – 4448	1840	215,9	0,13	239
Свердловина №13				
0 – 35	35	584,2	0,11	4
35 – 230	195	444,5	0,33	163
230 – 2060	1830	311,1	0,23	421
2060 – 3900	1840	215,9	0,13	239

Інтервал буріння, м	Проходка, м	Діаметр свердловини, мм	Норма витрат на 1 м проходки, $м^3$	Витрати розчину на інтервал, $м^3$
Свердловина №14				
0 – 35	35	584,2	0,11	4
35 – 230	195	444,5	0,33	163
230 – 2130	1900	311,1	0,23	421
2130 – 3100	970	215,9	0,13	126
Свердловина №15				
0 – 35	35	584,2	0,11	4
35 – 230	195	444,5	0,33	163
230 – 2110	1880	311,1	0,23	433
2110 – 3905	1795	215,9	0,13	233
Свердловина №16				
0 – 35	35	584,2	0,11	4
35 – 230	195	444,5	0,33	163
230 – 2110	1880	311,1	0,23	433
2110 – 3952	1842	215,9	0,13	233
Свердловина №18				
0 – 260	260	444,5	0,74	192
260 – 2256	1996	311,1	0,23	459
2256 – 4100	1844	215,9	0,13	240
Свердловина №19				
0 – 35	35	584,2	0,11	4
35 – 170	135	444,5	0,33	45
170 – 2047	1916	311,1	0,23	441
2047 – 2974	888	215,9	0,13	116

З глибини 2050 м для свердловин Октябрського родовища до розкриття покрівлі продуктивного горизонту, мати запасний об'єм розчину рівний об'єму свердловини і запас хімреагентів для приготування розчину в кількості рівному половині об'єму свердловини ½ Vсв., згідно з Правилами безпеки у нафтогазодобувній промисловості України.

Таблиця 1.4.4 – Сумарна кількість компонентів для приготування і обробки бурового розчину

Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 350	350 – 2300	2300 – 2600	2600– 4448	
Свердловина №9					
Бентоніт BENTO DRILL	1,745	9,158	–	–	10,903
SODA ASH	–	0,112	1,842	–	1,904
FILTERCHECK	–	0,2564	7,8540	4,235	12,3454
PAC – L	–	0,458	2,584	1,956	4,998
NaCl	–	–	51,250	–	51,250
Caustic Soda	–	–	4,448	2,297	6,745
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,780	1,641	4,421
КССБ	–	–	5,560	–	5,560
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,556	0,328	0,884
Мармурова крихта 5	–	–	12,230	9,856	22,086
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	12,230	9,856	22,086
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	12,230	9,856	22,086
DEFOMAX GP	–	–	1,112	0,656	1,768

Нафта	–	–	–	18,320	18,320
Lime	–	–	1,668	1,969	3,637
KCl	–	–	25,400	19,680	45,08
$NaHCO_3$	–	0,446	3,336	0,328	4,110
ECO Lube	–	–	8,120	4,745	12,865
ІГС (GEM GP)	–	–	3,336	–	3,336
Комплексний ПАР 2	–	–	1,112	–	1,112
Сульфатований асфальт	–	–	–	2,297	2,297
Organic LCM	–	0,198	2,562	–	2,76
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 35	35 – 230	230 – 2060	2060– 3900	
Свердловина №13					
Бентоніт BENTO DRILL	2,640	13,368	–	–	36,008
SODA ASH	–	0,223	3,370	–	3,593
FILTERCHECK	–	0,446	13,330	13,375	27,151
PAC – L	–	0,668	5,610	4,990	11,268
NaCl	–	–	91,150	–	91,150
Caustic Soda	–	–	4,490	2,996	7,486
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,380	2,496	4,876
КССБ	–	–	5,610	–	5,610
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,561	0,499	1,060
Мармурова крихта 5	–	–	35,070	24,950	60,020
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	35,070	24,950	60,020
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	35,070	24,950	60,020
DEFOMAX GP	–	–	1,122	0,998	2,110
Нафта	–	–	–	39,920	39,920
Lime	–	–	1,683	2,996	4,679
KCl	–	–	56,100	49,900	106,0
$NaHCO_3$	–	0,446	0,561	0,499	1,506
ECO Lube	–	–	13,330	9,980	23,310
ІГС (GEM GP)	–	–	3,370	–	3,370
Комплексний ПАР 2	–	–	1,122	–	1,122
Сульфатований асфальт	–	–	–	3,493	3,493
Organic LCM	–	0,446	3,370	–	3,816
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 35	35 – 230	230 – 2130	2130– 3100	
Свердловина №14					
Бентоніт BENTO DRILL	2,640	13,368	–	–	16,008
SODA ASH	–	0,223	3,336	–	3,559
FILTERCHECK	–	0,446	11,120	8,203	19,768
PAC – L	–	0,668	5,560	3,281	9,509
NaCl	–	–	111,200	–	111,200
Caustic Soda	–	–	4,448	2,297	6,745
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,780	1,641	4,421

КССБ	–	–	5,560	–	5,560
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,556	0,328	0,884
Мармурова крихта 5	–	–	22,240	19,686	41,926
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	22,240	19,686	41,926
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	22,240	19,686	41,926
DEFOMAX GP	–	–	1,112	0,656	1,768
Нафта	–	–	–	32,810	32,810
Lime	–	–	1,668	1,969	3,637
KCl	–	–	55,600	32,810	88,410
NaHCO3	–	0,446	3,336	0,328	4,110
ECO Lube	–	–	11,120	9,843	20,963
ІГС (GEM GP)	–	–	3,336	–	3,336
Комплексний ПАР 2	–	–	1,112	–	1,112
Сульфатований асфальт	–	–	–	2,297	2,297
Organic LCM	–	0,446	3,336	–	3,782
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 35	35 – 230	230 – 2110	2110– 3905	
Свердловина №15					
бентоніт BENTO DRILL	2,640	13,368	–	–	16,008
SODA ASH	–	0,230	3,432	–	3,662
FILTER-CHECK	–	0,460	11,440	11,775	23,675
PAC-L	–	0,691	5,720	4,710	11,121
NaCl	–	–	114,400	–	114,400
Caustic Soda	–	–	4,576	3,297	7,873
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,860	2,355	5,215
КССБ	–	–	5,720	–	5,720
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,572	0,471	1,043
Мармурова крихта 5	–	–	22,880	28,260	51,140
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	22,880	28,260	51,140
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	22,880	28,260	51,140
DEFOMAX GP	–	–	1,144	0,942	2,086
Нафта ($м^3$)	–	–	–	47,100	47,100
Lime	–	–	1,716	2,826	4,542
KCl	–		57,200	47,100	104,300
NaHCO3	0,460		3,432	0,471	4,363
ECO Lube	–		11,440	14,130	25,570
ІГС (GEM GP)	–		3,432	–	3,432
Комплексний ПАВ	–		1,144	–	1,144
Сульфатований асфальт	–		–	3,297	3,297
Технічна соняшникова олія	–		12,342	–	–
Organic LCM (ECO-mix)	0,460		3,432	–	3,892
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 35	35 – 230	230 – 2110	2110– 3952	
Свердловина №16					

бентоніт BENTO DRILL	2,640	13,368	–	–	16,008
SODA ASH	–	0,230	3,432	–	3,662
FILTER-CHECK	–	0,460	11,440	11,775	23,675
PAC-L	–	0,691	5,720	4,710	11,121
NaCl	–	–	114,400	–	114,400
Caustic Soda	–	–	4,576	3,297	7,873
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,860	2,355	5,215
КССБ	–	–	5,720	–	5,720
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,572	0,471	1,043
Мармурова крихта 5	–	–	22,880	28,260	51,140
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	22,880	28,260	51,140
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	22,880	28,260	51,140
DEFOMAX GP	–	–	1,144	0,942	2,086
Нафта ($м^3$)	–	–	–	47,100	47,100
Lime	–	–	1,716	2,826	4,542
KCl	–		57,200	47,100	104,300
NaHCO3	0,460		3,432	0,471	4,363
ECO Lube	–		11,440	14,130	25,570
ІГС (GEM GP)	–		3,432	–	3,432
Комплексний ПАВ	–		1,144	–	1,144
Сульфатований асфальт	–		–	3,297	3,297
Технічна соняшникова олія	–		12,342	–	–
Organic LCM (ECO-mix)	0,460		3,432	–	3,892
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 260		260 – 2256	2256-4100	
Свердловина №18					
Бентоніт	252		599	477	1328
SODA ASH	15,144		–	–	15,14
FILTERCHECK	0,252		3,594	–	3,846
PAC – L	0,505		11,980	11,918	24,403
NaCl	0,757		5,990	4,767	11,514
Caustic Soda	–		119,800	–	119,800
Бурова ксантанова камідь	–		4,792	3,337	8,129
КССБ	–		2,995	2,384	5,379
Biocide	–		5,990	–	5,990
Мармурова крихта 5	–		0,599	0,477	1,076
Мармурова крихта 15 – 25	–		23,960	28,603	52,563
Мармурова крихта 40 – 60	–		23,960	28,603	52,563
DEFOMAX GP	–		23,960	28,603	52,563
Нафта	–		1,198	0,953	2,151
Lime	–		–	47,672	47,672
KCl	–		1,797	2,860	4,657
$NaHCO_3$	–		59,900	47,672	107,572
ECO Lube	0,505		0,599	0,477	1,581

ІГС	–		14,975	14,302	29,277
ПАР 2	–		5,391	–	5,391
Технічна соняшникова олія	–		1,198	–	1,198
Сульфатований асфальт	–		23,960	–	23,960
Organic LCM	–		–	3,337	3,337
Компоненти бурового розчину	Інтервал буріння, м				Сумарна кількість компонентів
	0 – 35	35 – 170	170 –2047	2047– 2974	
Свердловина №19					
Бентоніт BENTO DRILL	2,640	13,368	–	–	16,008
SODA ASH	–	0,223	3,336	–	3,559
FILTERCHECK	–	0,446	11,120	8,203	19,768
PAC – L	–	0,668	5,560	3,281	9,509
NaCl	–	–	111,200	–	111,200
Caustic Soda	–	–	4,448	2,297	6,745
Бурова ксантанова камедь	–	–	2,780	1,641	4,421
КССБ	–	–	5,560	–	5,560
Biocide (Кристал 1000)	–	–	0,556	0,328	0,884
Мармурова крихта 5	–	–	22,240	19,686	41,926
Мармурова крихта 15 – 25	–	–	22,240	19,686	41,926
Мармурова крихта 40 – 60	–	–	22,240	19,686	41,926
DEFOMAX GP	–	–	1,112	0,656	1,768
Нафта	–	–	–	32,810	32,810
Lime	–	–	1,668	1,969	3,637
KCl	–	–	55,600	32,810	88,410
NaHCO3	–	0,446	3,336	0,328	4,110
ECO Lube	–	–	11,120	9,843	20,963
ІГС (GEM GP)	–	–	3,336	–	3,336
Комплексний ПАР 2	–	–	1,112	–	1,112
Сульфатований асфальт	–	–	–	2,297	2,297
Organic LCM	–	0,446	3,336	–	3,782

Характеристика компонентів для заготовлення і обробки розчину приведено для однієї свердловини (див. табл. 1.4.5), для всіх інших свердловин характеристика компонентів та співвідношення аналогічне.

Таблиця 1.4.5 – Характеристика компонентів для заготовлення і обробки розчину для однієї свердловини

Найменування матеріалів*	Вигляд	Тара доставки
Свердловина №14		
Bentonite	порошок	біг бег 1 тонна (мішки)
SODA ASH (кальцинована сода)	порошок	мішки 25 кг
FILTERCHEK / GIP-FILT (крохмаль)	порошок	мішки 25 кг
Organic LCM / ECO-MIX (наповнювач)	порошок	мішки 50 кг

Найменування матеріалів*	Вигляд	Тара доставки
Caustic Soda (каустична сода NaOH)	порошок	мішки 25 кг
Xanthan Biopolimer/ BARAZAN D (ксанована камедь)	порошок	мішки 25 кг
Лигнопак М	порошок	мішки 50 кг
Biocide (Кристал 1000)	рідина	бочки 200 л
Мармурова крихта 5	порошок	мішки 25 кг
Мармурова крихта 15 – 25	порошок	мішки 25 кг
Мармурова крихта 40 – 60	порошок	мішки 25 кг
Pentosil Plus (піногасник)	рідина	бочки 200 л
Lime (вапно)	порошок	мішки 25 кг
Хлористий калій (KCI)	кристалічний порошок	біг бег 1 тонна (мішки)
BARATROL-TROL PLUS /Сульфатований асфальт	порошок	мішки 25 кг
ECO LUBE	рідина	бочки 200 л
Графіт	порошок	біг бег 1 тонна (мішки)
N_SEAL/GIP Seal (наповнювач)	порошок	мішки 7,2 кг
Бікарбонат натрію $NaHCO_3$ (сода питна)	порошок	мішки 25 кг
Комплексний ПАР	порошок	бочки 200 л
NaCI (харчова сода) (вторинний інгібітор)	кристалічний порошок	біг бег 1 тонна (мішки)
PAC – L	порошок	мішки 25 кг
Нафта	рідина	бочки 200 л
ИГС (GEM GP)	порошок	мішки

* можливо використання хімреагентів аналогів

1.4.1.4 Використання земельних ресурсів

Планована діяльність обмежена умовами спеціального дозволу на користування надрами в межах Октябрського родовища (спеціальний дозвіл на користування надрами від 14.10.2011 року №5394).

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га.

Влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – та . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,44 га.

Угоди на проведення геологорозвідувальних робіт приведені у додатку Д.

Користування земельними ділянками, на яких планується влаштування свердловин буде здійснюватися на підставі договорів про встановлення земельного сервітуту та угод на проведення розвідувальних робіт (див. додаток Д).

Цільове призначення земельних ділянок, на які встановлюється сервітут – не змінюється. За договором власник зберігає право використовувати земельну ділянку, на яку встановлено сервітут за цільовим призначенням.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

Біорізноманіття

Планована діяльність не передбачає використання біорізноманіття в якості ресурсів в процесі бурінні та влаштуванні свердловин та провадженні планованої діяльності.

Трудові ресурси

Потреба об’єктів планованої діяльності у трудових ресурсах при проведенні робіт з влаштування кожної свердловини складає 30 осіб.

1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

При виконанні розрахунків за основу було прийнято влаштування середньостатистичної

розвідувальної свердловини №14. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№ 9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

1.5.1 Оцінка впливу на геологічне середовище та земельні ресурси при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

В адміністративному відношенні планована діяльність буде здійснюватися поза межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

На земельних ділянках під влаштування свердловин №№9, 13, 14 ,15, 16, 18, 19 Октябрського родовища згідно з агрохімічними паспортами переважають чорноземи звичайні середньогумусні, чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові та чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові. Копії агрохімічних паспортів земельних ділянок приведені у додатку Е.

Користування земельними ділянками, на яких планується влаштування свердловин буде здійснюватися на підставі договорів про встановлення земельного сервітуту та угод на проведення розвідувальних робіт, що будуть укладені. Цільове призначення земельних ділянок, на які встановлюється сервітут – не змінюється. За договором власник зберігає право використовувати земельну ділянку, на яку встановлено сервітут, за цільовим призначенням.

Влаштування свердловин

Можливе забруднення ґрунтів в процесі спорудження свердловин проходитиме за рахунок:

- механічного порушення ґрунту при знятті родючого шару тракторною технікою;
- розсипів та розливів хімреагентів для оброблення бурових та цементних розчинів при їх зберіганні та застосуванні;
- геофільтрації в ґрунти бурового, тампонажного розчинів, БШ (буровий шлам) і БСВ (бурові стічні води), які містять розчинені хімреагенти;
- розливами паливно-мастильних матеріалів;
- забруднення металом, деревом і господарчими відходами;
- забрудненими стічними водами;
- розсіювання пластових флюїдів при випробуванні свердловин.

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту відпрацьованим буровим розчином та буровими стічними водами, являється зняття і складування його у відвали, які розташовані по периметру бурових майданчиків.

На виконання вимог статті 168 Земельного Кодексу України, зняття родючого шару ґрунту здійснюється до початку будівельних робіт.

Рекультивації підлягають землі, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та в гідрологічному режимі внаслідок проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних, будівельних та інших робіт (ст. 52 Закону України "Про охорону земель").

При проведенні гірничодобувних, геологорозвідувальних, будівельних та інших робіт, пов'язаних з порушенням ґрунтового покриву, відокремлена ґрунтова маса підлягає зняттю, складуванню, збереженню та перенесенню на порушені або малопродуктивні земельні ділянки відповідно до робочих проєктів землеустрою.

Бурові установки (засіб виробництва) для відновлення/спорудження свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища планується розмістити на відведених згідно з

нормами Земельного кодексу України земельних ділянках, а саме:

- відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га;

- лаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га;

- влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га;

- влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га;

- влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га;

- влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га;

- влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею –2,44 га;

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища було розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

Угоди на проведення геологорозвідувальних робіт приведені у додатку Д.

Користування земельними ділянками, на яких планується влаштування свердловин буде здійснюватися на підставі договорів про встановлення земельного сервітуту та угод на проведення розвідувальних робіт. Цільове призначення земельних ділянок, на які

встановлюється сервітут – не змінюється. За договором власник зберігає право використовувати земельну ділянку, на яку встановлено сервітут, за цільовим призначенням.

Проєктні рішення з визначення комплексу заходів та обсягу робіт з охорони земель включають обґрунтування проєктування технології виконання робіт, що забезпечує роздільне складування шарів генетичних горизонтів (з урахуванням вмісту гумусу) та не допускає їх змішування, визначення кількісних показників повернення генетичних горизонтів на ділянки після закінчення терміну користування земельною ділянкою, приведені згідно з «Робочим проєктом землеустрою щодо рекультивації порушених земель».

Для його влаштування будуть використані тільки вже існуючі господарські шляхи.

Зняття і зберігання родючого шару ґрунту

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту відпрацьованим буровим розчином та буровими стічними водами являється зняття і складування його в відвали, які розташовані по периметру бурових майданчиків.

Зняття ґрунту здійснюється до початку будівельних робіт. Родючий шар знімається бульдозером – поперечними ходами у зоні рекультивації, і складується у кагати висотою до 3 м з кутом відкосу до 25-30^0.

Згідно з «Робочими проектами землеустрою з рекультивації порушених земель внаслідок спорудження розвідувальної свердловини щодо зняття, перенесення та використання родючого шару ґрунту на земельній ділянці, ґрунтовий покрив якої буде порушений розміщенням свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища» потенційно родючий шар ґрунту на глибину від 0,3 м до 0,5 м для різних свердловин з переміщенням його за зону технічної рекультивації та складування кагат.

Потенційно родючий шар ґрунту знімається товщиною 0,3 – 0,5 м з складуванням його у кагати. Площі та об’єми зняття для досліджуваних свердловин наступні:

- для свердловини №9: площа зняття – 1,2 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 3600 м^3;
- для свердловини №13: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 8430 м^3;
- для свердловини №14: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 8430 м^3;
- для свердловини №15: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 8430 м^3;
- для свердловини №16: площа зняття – 1,97 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 5910 м^3;
- для свердловини №18: площа зняття – 1,9 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 5700 м^3;
- для свердловини №19: площа зняття – 2,45 га, об’єм знятого родючого шару ґрунту – 7350 м^3.

Для зберігання знятого родючого шару ґрунту в кагатах необхідно вибрати підвищені ділянки, на яких немає застою води і відсутня загроза затоплення їх паводковими і нагонними водами.

Технічна рекультивація

Роботи з технічної рекультивації проводяться у відповідності до «Робочого проекту землеустрою щодо технічної рекультивації родючого шару ґрунту».

Під час рекультивації по кожній планованій свердловині необхідно:

- демонтувати і вивезти бурове, допоміжне обладнання і залізобетонні вироби (дорожні плити, фундаментні блоки і ін.);
- розбити монолітні бетонні фундаменти, лотки, приямки і вивезти їх, а звільнені місця їх знаходження засипати ґрунтом і вирівняти;
- очистити земельну ділянку від металобрухту, електродів контурів заземлення, залишків хімреагентів, будівельного сміття та інших матеріалів;
- ліквідувати водну свердловину у відповідності до ДБН Д.2.2-4-99 Збірник 4 «Свердловини» п.4 Тампонажні роботи;
- провести очищення бурових стічних вод (БСВ) згідно з СОУ 73.1-41-11.00.01;
- провести знешкодження відпрацьованої промивальної рідини (БПР) і бурового шламу в залежності від їх складу та ступеню забруднення обробкою їх органічними та мінеральними домішками за одним із методів, які наведені в СОУ 73.1-41-11.00.01;
- провести очищення відповідних ділянок ґрунту мікробіологічним методом, обробкою адсорбентами у відповідності із СОУ 73.1-41-11.00.01;
- надлишковий ґрунт, який утворився під час будівництва шламових амбарів, траншей тощо, рівномірно розподілити і розпланувати на ділянці знятого родючого шару перед нанесенням останнього;
- після нанесення мінерального ґрунту і планування майданчика необхідно здійснити заходи щодо виявлення і видалення випадково залишеного металобрухту та інших сторонніх предметів з метою попередження можливого псування інвентарю в процесі майбутнього сільськогосподарського обробітку ґрунту та провести повторне чистове планування;
- виконання етапу технічної рекультивації земель, що завершують нанесенням мінерального ґрунту, необхідно оформити Актом про виконання етапу технічної рекультивації земельної ділянки, на якій завершені бурові;
- перед нанесенням гумусованого шару ґрунту необхідно визначити реакцію водної витяжки ґрунту - pH і в залежності від цього провести гіпсування (якщо pH ~ 8,2) або вапнування згідно з ДСТУ 4768 (якщо pH ~ 5,5). Для цього треба відбирати середню ґрунтову пробу з не менш, ніж п'яти різних місць, рівномірно розташованих на буровому майданчику, загальною масою не менше 1 кг.
- після чистового планування поверхні бурового майданчику нанести родючий шар із кагатів.

Нанесення родючого шару ґрунту треба виконувати бульдозерами в теплий сухий час за нормальної вологості і достатньої несучої здатності ґрунту для проходу машин. Кінцеве планування можна виконати автогрейдером. Насипний ґрунт після планування його поверхні ущільнити за допомогою гусеничних тракторів (не менше (3 - 5) проходів по засипаному ґрунту).

Провести рекультивацію земель на площах, зайнятих тимчасовими дорогами, або передати їх постійному землекористувачу (власнику землі) на узгоджених з ним умовах.

Методи проведення робіт по технічній рекультивації

В теплий період року зняття родючого шару ґрунту та переміщення його у відвал виконувати бульдозерами.

При зніманні, складанні і зберіганні родючого шару ґрунту не допускається змішування родючого шару з підстеляючими породами, розлив забруднюючих речовин та видування.

Враховуючи термін проведення робіт з будівництва газопроводів-шлейфів (газопроводів), який не перевищує 2 роки, укріплення поверхні відвалів багаторічними травами не передбачається.

Зайвий мінеральний ґрунт, що утворився при витісненні об'єму ґрунту після прокладання трубопроводів в траншею, потрібно рівномірно розподілити по смузі до нанесення родючого шару або транспортування в місця, погоджені з організаціями, що володіють земельними ділянками.

Нанесення родючого шару ґрунту повинно виконуватися в теплий період року. Для цього використовують бульдозери, що працюють поперечними ходами. При необхідності транспортування його із відвалів, що розташовані на відстані до 0,5 км, використовують скрепери.

Для транспортування ґрунту на відстань більше 0,5 км використовують автосамоскиди.

Біологічна рекультивація

Біологічну рекультивацію проводить власник землі. Організація, яка бере цю землю в довгострокове або короткострокове користування, виплачує власникові за цю роботу відповідні кошти, згідно з укладеним з власником договору.

Технологічна схема проведення біологічної рекультивації згідно з ГСТУ 41-00032626-00-023-2000 «Охорона довкілля. Рекультивація земель під час спорудження свердловин» передбачає:

- внесення мінеральних добрив у дозі $N_{60}P_{30}K_{30}$;
- внесення напіврозкладеного гною в нормі 45 т/га;
- оранку плугом з передплужником на 20-33 см;
- глибоке рихлення на 18-22 см протиерозійним культиватором КПЄ або культиватором – глиборозрихлювачем КПГ на два місяці на протязі вегетаційного періоду;
- передпосівне боронування, прикотування, посів і післяпосівне прикотування ґрунту;
- утримання ґрунту під багаторічними травми на протязі двох років.

Засів багаторічних трав буде одночасно працювати протиерозійним захистом на площах з ухилом більше 30°. Зведені дані по біологічній рекультивації приведені в розділі 1.4.4 (див. табл. 1.4.10, 1.4.11).

Прийом відновлених земельних ділянок проводиться комісією і оформляється актом за встановленим порядком.

Календарні терміни виконання робіт по технічній рекультивації

Виконувати роботи дозволяється при наявності юридично оформлених матеріалів на відвід землі на період будівництва.

Перед початком виконання робіт необхідно погодити із землекористувачами терміни та методи робіт.

Технічна рекультивація виконується, як правило, в теплий період року, а для виконання робіт зимою необхідно передбачити заділи.

При закінченні рекультивації земельних наділів, відведених у тимчасове користування, повертаються землекористувачам у стані, належному для використання по призначенню.

Передача земель землекористувачам виконується замовником за участю підрядника, землекористувача, представників виконкомів та оформлюється актом.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

Провадження планованої діяльності

Територія бурових майданчиків свердловин має тверде покриття, яке у випадку нештатної ситуації перешкоджає потраплянню забруднюючих компонентів у ґрунт.

На період функціонування об'єктів планованої діяльності вплив на геологічне середовище та ґрунти не очікується.

1.5.2 Оцінка впливу на атмосферне повітря при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

При розрахунках впливу на атмосферне середовище за основу взято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

Охорона атмосферного повітря розглядається як система заходів, пов'язаних із збереженням, поліпшенням та відновленням стану атмосферного повітря, запобіганням і зниженням рівня його забруднення та впливу на нього хімічних сполук, фізичних та біологічних факторів.

Головними нормативно-правовими актами в сфері правового регулювання охорони атмосферного повітря є ст. 13 Конституції України і закони України «Про охорону навколишнього природного середовища» та «Про охорону атмосферного повітря». З метою забезпечення охорони стану і складу атмосферного повітря Законом України «Про охорону атмосферного повітря» (ст. 11) встановлена дозвільна система регулювання викидів в атмосферу, що породжує відповідні правові наслідки.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами можуть здійснюватися після отримання дозволу, який видається територіальним органом Міністерства економіки та довкілля України (для 2-ї та 3-ї групи підприємств, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря) чи Міністерством економіки та довкілля України (для 1-ї групи підприємств) за погодженням з територіальним органом МОЗ України.

Основні нормативно-правові акти, що регулюють дозвільну систему у сфері охорони атмосферного повітря:

- Наказ №108 Мінприроди від 09.03.2006 року «Про затвердження Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців»;
- Наказ №177 Мінприроди від 10.05.2002 року «Про затвердження Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря»;
- Наказ №309 Мінприроди від 27.06.2006 року «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»;
- Постанова КМУ №1598 від 29 листопада 2001 року «Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню»;
- Постанова КМУ №1780 від 28 грудня 2001 року «Про затвердження Порядку розроблення та затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

із стаціонарних джерел» та ін.

Основними міжнародними документами в сфері регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є «Конвенція про транскордонне забруднення повітря на великі відстані», Стокгольмська конвенція про стійкі органічні забруднювачі. Клімат не є об'єктом права власності, але може бути об'єктом права спеціального використання: ст. 16 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» передбачає отримання дозволів на здійснення діяльності, що впливає на погоду і клімат. Моніторинг клімату здійснюється відповідно до Закону України «Про гідрометеорологічну діяльність» від 18.02.1999 року № 443-XIV. Крім того, в Україні є чинними низка міжнародних угод та правових актів міжнародних організацій стосовно питань клімату, зокрема про скорочення викидів парникових газів та речовин, що руйнують озоновий шар (Рамкова конвенція ООН про зміну клімату; Віденська конвенція про охорону озонового шару та ін.).

Характеристика джерел викидів

Протягом усього періоду будівництва будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю неможливо.

Під час влаштування свердловини відбувається вплив на повітряне середовище. Основними джерелами впливу на повітряне середовище є продукти згорання дизельного палива двигунами внутрішнього згорання (ДВЗ).

Основними джерелами забруднення повітря при облаштуванні бурового майданчика та бурінні свердловини №14 Октябрського родовища, є наступні технологічні процеси та обладнання:

організовані джерела:

- ДВЗ дизель-електростанція «Willson P – 275H» (275 кВт) (1 вихлопна труба) (використовується для освітлення бурового майданчику під час монтажно-демонтажних робіт);
- ДВЗ дизель-електростанція «HVW – 510 T5» (400 кВт) (1 вихлопна труба) (використовується для освітлення бурового майданчику при бурінні, кріпленні та випробуванні в експлуатаційній колоні);
- двигун внутрішнього згорання (ДВЗ) приводу бурової лебідки і ротору «CAT C-18» (550 кВт) – 1 шт. (1 вихлопна труба);
- двигун внутрішнього згорання (ДВЗ) приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт) – 2 шт. (2 вихлопна труба);
- амбар для аварійного спалювання газу (викиди шкідливих речовин при згоранні газу на факелі під час випробування свердловини);

неорганізовані джерела:

- випарування вуглеводнів з дихального клапану ємності під час наливання та зберігання дизельного палива (ємність об'ємом 50 $м^3$);
- робота ДВЗ спецтехніки (4 одиниці) при вишкомонтажних роботах (4 вихлопні труби);
- майданчик для зварювальних робіт (викиди шкідливих речовин при згоранні електродів);
- зняття грунту (викиди пилу);
- блок приготування розчину (викиди пилу);
- фільтрувальний басейні (1 одиниця).

Перелік та характеристика забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу наступні:

Джерело №1 – Дизель-електростанція «Willson P – 275H» (275 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерела №№2 - 5 – Двигуни внутрішнього згорання автоспецтехніки. При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту.

Джерело №6 – Майданчик для зварювальних робіт. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: заліза оксид (Fe_2O_3), марганцю оксид (MnO_2), кремнію оксид (SiO_2), фториди добре та погано розчинні, фтороводень (HF), азоту оксид (в перерахунку на NO_2), вуглецю оксид (CO), недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №7 – Роботи по зняттю грунту. При виконання робіт до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: заліза оксид (Fe_2O_3), марганцю оксид (MnO_2), кремнію оксид (SiO_2), фториди добре та погано розчинні, фтороводень (HF), азоту оксид (в перерахунку на NO_2), вуглецю оксид (CO), недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №8 – Дизель-електростанція «HVW – 510 T55» (400 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №9 – ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору «CAT C – 18» (550 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №10 – ДВЗ приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №11 – ДВЗ приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №12 – Блок приготування розчину. При виконання робіт до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №13 – Дихальний клапан ємності для зберігання дизельного палива. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: вуглеводні.

Джерело №14 – Фільтрувальний басейн. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: вуглеводні.

Джерело №15 – Амбар для аварійного спалювання газу (факел). При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: окис вуглецю, діоксид азоту, метан.

Вишкомонтажні роботи:

Джерело №1 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «Willson P – 275H» – 504 год/період влаштування;

Джерело №2 – ДВЗ автокрана TERREX - 160 год/період влаштування;

Джерело №3 – ДВЗ автокрана КТА-25 - 120 год/період влаштування;

Джерело №4 – ДВЗ автокрана КТА-25 - 120 год/період влаштування;

Джерело №5 – ДВЗ бульдозера Т-130 - 80 год/період влаштування;

Джерело №6 – майданчик для зварювальних робіт - 80 год/період влаштування;

Джерело №7 – роботи по зняттю грунту - 96 год/період влаштування.

Підготовчі роботи до буріння свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 28,8 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 28,8 год/період влаштування.

Буріння,кріплення свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 3384 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №10 – двигун внутрішнього згорання приводу бурових насосів «CAT D 398» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №11 – двигун внутрішнього згорання приводу бурових насосів «CAT D 398» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №12 – блок приготування розчину – 423 год/період влаштування;

Джерело №13 – дихальний клапан ємності для зберігання дизпалива - 3384 год/період влаштування.

Джерело №14 – фільтрувальний басейн - 3384 год/період влаштування;

Випробування свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 105 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 105 год/період влаштування;

Джерело №13 – дихальний клапан ємності для зберігання дизпалива - 2100 год/період влаштування;

Джерело №15 – викиди в результаті згорання природного газу на факелі - 48 год/період влаштування.

Під час будівельно-монтажних робіт передбачається залучення різних механізмів, будівельної техніки і транспортних засобів. Потреба в основних будівельних машинах і механізмах визначається на підставі фактичних обсягів робіт, експлуатаційної продуктивності машин і механізмів, прийнятих темпів робіт. Більшість будівельних машин працюють на дизельному паливі.

З огляду на характер будівельних робіт, кількість джерел впливу, склад і потужність викидів забруднюючих речовин не будуть постійними. Кількісний та якісний склад викидів буде змінюватися відповідно до періодів проведення операцій та можливості одночасного виконання окремих видів робіт в кожен момент часу.

Місцезнаходження даних джерел забруднення буде змінюватися в залежності від місця виконання робіт на території бурових майданчиків.

Такі джерела можна віднести до джерел нерегулярної дії, тобто викиди забруднюючих речовин проводяться через нерівномірні проміжки часу. Характерною особливістю цих викидів є мала часова тривалість, періодичність.

Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном проведення бурових робіт.

Алгоритм розрахунків для інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

Будівельний генплан з джерелами впливів на період будівельних робіт з влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища, а також для інших свердловин №№9, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища надано у додатку Н.

Розрахунок викидів шкідливих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння стволу свердловини №14 приведені у додатку О. Для інших свердловин №№9, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища розрахунки аналогічні.

Сумарні викиди забруднюючих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння, свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища наведені в таблиці 1.5.1.

Таблиця 1.5.1 – Валові викиди забруднюючих речовин за весь період БМР

CAS №	Назва забруднюючої речовини	Формула	Клас небезпеки	ГДК максимально разова мг/м^3	Викид, т/рік
1	2	3	4	5	6
Свердловина №9					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	1,25874
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,0455211
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	1,412301
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	0,7859411
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	2,5412311
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,0388755
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,02241
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,0003021
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000211
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,000023
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000011
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,0000874
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000036
Всього:					**6,1055004**
	0,05701	-	-	-	0,021335
-	1706,8210	-	-	-	654,2541
Свердловина №13					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	45,2512126
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	4,4531478
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	38,809218
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	31,7428977
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,015
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	9,843928513
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0378434
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,003327
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,000168
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,0001
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,00048
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,00027
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000126
Всього:					**130,1577**

1	2	3	4	5	6
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10978
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3856,2245
Свердловина №14					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,6099
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1416
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	3,8750
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,0548
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	5,4465
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1260
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0426
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
1	2	3	4	5	6
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**16,29776**
-	Оксид діазоту	-	-	-	0,10286
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3289,5363
Свердловина №15					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,8573
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1459
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,0466
1	2	3	4	5	6
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,4735
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	5,7614
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1402
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,04353
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**17,46972**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10743
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3423,6878
Свердловина №16					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,8591
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1463
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,0598
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,3904
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	2,1956
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1384
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0559
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	7,45E-04
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	4,85E-05

1	2	3	4	5	6
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	5,00E-05
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	2,40E-04
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	1,35E-04
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	6,30E-05
Всього:					**13,84670**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10736
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3195,5055
Свердловина №18					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	5,0526
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1505
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,2276
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,4717
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	6,4869
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1440
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,06133
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	7,45E-04
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	4,85E-05
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	5,00E-05
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	2,40E-04
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	1,35E-04
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	6,30E-05
Всього:					**13,84670**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,11183
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3327,8766
Свердловина №19					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	2,67708
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,09896
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	2,17064
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	1,39259
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	4,87059
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,07315
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,05514
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**11,33944**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,05701
-	Вуглецю оксид	-	-	-	1706,8210

де: ГДК с.д. – середньодобова ГДК забруднюючої речовини в повітрі населених місць.
ОБРВ – орієнтовно безпечні рівні впливу.

Перелік та характеристика забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу від технологічного обладнання на час влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища в розрізі технологічних процесів наведені нижче в таблиці 1.5.2.

Таблиця 1.5.2 – Перелік та характеристика забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу від технологічного обладнання на час будівельних робіт при влаштуванні свердловини №14 Октябрського родовища

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Висота джерела, м	Діаметр джерела, м	Координати на карті-схемі		Обємний розхід, $м^3/с$	Температура, °С	Шкідливі викиди		Викиди забруднюючих речовин в атмосферу	
				точкове джерело				код речо-вини	назва речовини	всього	
				X_1	Y_1					г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Вишкомонтажні роботи											
1	ДВЗ дизельелектростанції “Wilson P 275H”(275 кВт) (організоване дж.)	10	0,07	-28	6	1,0876	550	301	Діоксид азоту	0,05156	0,09355
								328	Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль)	0,00113	0,002055
								330	Ангідрид сірчистий	0,04522	0,08205
								337	Оксид вуглецю	0,01927	0,03497
								2754	Вуглеводні	0,02409	0,04371
								410	Метан	0,00145	0,002623
									Оксид діазоту		0,002186
									Вуглецю діоксид		64,16397
2	Дизельний привід Автокрана TERREX (неорганізоване джерело)	2	-	5	-23	-	26,5	301	Діоксид азоту	0,12628	0,0727
								328	Сажа	0,02734	0,0157
								330	Ангідрид сірчистий	0,01972	0,0114
								337	Оксид вуглецю	0,17336	0,0999
								2754	Вуглеводні	0,02927	0,0169
3	Дизельний привід Автокрана КТА-25 (неорганізоване джерело)	2		-95	27	-	26,5	301	Діоксид азоту	0,12095	0,05225
								328	Сажа	0,02618	0,01131
								330	Ангідрид сірчистий	0,01889	0,00816
								337	Оксид вуглецю	0,16603	0,07173
								2754	Вуглеводні	0,02803	0,01211
4	Дизельний привід Автокрана КТА-25 (неорганізоване джерело)	2	-	-49	55	-	26,5	301	Діоксид азоту	0,12095	0,05225
								328	Сажа	0,02618	0,0113
								330	Ангідрид сірчистий	0,01889	0,0082
								337	Оксид вуглецю	0,16603	0,0717
								2754	Вуглеводні	0,02803	0,0121

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Дизельний привід Бульдозера Т-130 (неорганізоване джерело)	2	-	104	27	-	26,5	301	Діоксид азоту	0,11339	0,0327
								328	Сажа	0,02454	0,0071
								330	Ангідрид сірчистий	0,01771	0,0051
								337	Оксид вуглецю	0,15566	0,0448
								2754	Вуглеводні	0,02628	0,0076
6	Майданчик зварювальника	1,5	-	-46	29	-	26,5	301	Діоксид азоту	0,000469	1,35E-04
								123	Заліза (III) оксид	0,002587	7,45E-04
								143	Марганцю (IV) оксид	0,000168	4,85E-05
								323	Кремнію оксид	0,000174	5,00E-05
								337	Оксид вуглецю	0,002309	6,65E-04
								343	Фториди добре розчинні	0,000833	2,40E-04
								344	Фториди погано розчинні	0,000469	1,35E-04
								342	Фтороводень	0,000219	6,30E-05
7	Зняття грунту(неорганізоване джерело)	2	-	-107	4	-	26,5	2902	Недеренційований за складом пил (аерозоль)	0,0465	0,01605
Всього під час вишкомонтажних робіт											
								301	Діоксид азоту		0,30357
								328	Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль)		0,04749
								330	Ангідрид сірчистий		0,11483
								337	Оксид вуглецю		0,32377
								2754	Вуглеводні		0,09236
								123	Заліза (III) оксид		7,45E-04
								143	Марганцю (IV) оксид		4,85E-05
								323	Кремнію оксид		5,00E-05
								343	Фториди добре розчинні		2,40E-04
								344	Фториди погано розчинні		1,35E-04
								342	Фтороводень		6,30E-05
								2902	Недеренційований за складом пил (аерозоль)		0,01605
								410	Метан		0,00262
									Всього:		**0,9020**
									Оксид діазоту		0,00219

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									Вуглецю діоксид		64,1640
Підготовчі роботи до буріння											
8	ДВЗ дизельелектростанції “HVW – 510 T5” (400 кВт) (організоване дж.)	10	0,07	-20	1	1,3629	550	301	Діоксид азоту	0,06460	0,00670
								328	Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль)	0,00142	0,000147
								330	Ангідрид сірчистий	0,05667	0,00588
								337	Оксид вуглецю	0,02415	0,00250
								2754	Вуглеводні	0,03019	0,00313
								410	Метан	0,00181	0,000188
9	ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору “CAT C-18” (550 кВт) (організоване джерело)	10	0,07	-11	7	1,4083	550	301	Діоксид азоту	0,06676	0,00692
								328	Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль)	0,00147	0,000152
								330	Ангідрид сірчистий	0,05855	0,00607
								337	Оксид вуглецю	0,02496	0,00259
								2754	Вуглеводні	0,03120	0,00323
								410	Метан	0,00187	0,00019
									Оксид діазоту		0,000162
									Вуглецю діоксид		4,74755
Всього під час підготовчих робіт до буріння											
								301	Діоксид азоту		0,0136
								2902	Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль)		0,0003
								330	Ангідрид сірчистий		0,0119
								337	Оксид вуглецю		0,0051
								2754	Вуглеводні		0,0064
								410	Метан		0,0004
									Всього		**0,0377**
									Оксид діазоту		0,00032
									Вуглецю діоксид		9,3420

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Буріння, кріплення											
8	ДВЗ дизельелектростанції “HVW – 510 T5” (400 кВт) (організоване дж.)	10	0,07	-20	1	1,3629	550	301 328 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,0646 0,0014 0,0567 0,0242 0,0302 0,0018	0,7870 0,0173 0,6903 0,2942 0,3678 0,0221 0,01839 539,842
9	ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору “CAT C-18”(550 кВт) (організоване джерело)	10	0,07	-11	7	1,4083	550	301 328 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,0668 0,0015 0,0586 0,0250 0,0312 0,0019	0,8133 0,0179 0,7133 0,3040 0,3800 0,0228 0,01900 557,8370
10	ДВЗ приводу бурових насосів “CAT D 398” (730кВт) (організоване джерело)	10	0,07	-42	10	2,2715	550	301 328 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,1077 0,0024 0,0944 0,0403 0,0503 0,0030	1,3117 0,0288 1,1505 0,4904 0,6130 0,0368 0,03065 899,7370

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
11	ДВЗ приводу бурових насосів “CAT D 398” (730кВт) (організоване джерело)	10	0,07	-36	7	2,2715	550	301 328 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,1077 0,0024 0,0944 0,0403 0,0503 0,0030	1,3117 0,0288 1,1505 0,4904 0,6130 0,0368 0,03065 899,7370
12	Блок приготування розчину (неорганізоване джерело)	3	-	-4	28	-	26,5	2902	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,01742	0,02652
13	Дихальні клапани ємностей (зберігання ПММ) (неорганізоване джерело)	3	-	-77	9	-	26,5	2754	Вуглеводні	0,0001197	0,000718
14	Поверхня фільтрувального басейну (неорганізоване джерело)	1	-	-116	24	-	26,5	2754	Вуглеводні	0,275	3,350
Всього під час буріння											
								301 328 330 337 2754 410 2902	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Недиференційований за складом пил (аерозоль) **Всього:** Оксид діазоту Вуглецю діоксид		4,2238 0,0928 3,7047 1,5790 5,3245 0,1184 0,02652 **15,0696** 0,0987 2897,1532

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Випробування свердловини											
8	ДВЗ дизельелектростанції “HVW – 510 T5” 400 кВт (організоване дж.)	10	0,07	-20	1	1,3629	550	301 2902 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,06460 0,00142 0,05667 0,02415 0,03019 0,00181	0,02442 0,000536 0,02142 0,00913 0,01141 0,000685 0,000571 16,75042
9	ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору “CAT C-18” (550 кВт) (організоване джерело)	10	0,07	-11	7	1,4083	550	301 2902 330 337 2754 410	Діоксид азоту Сажа (недеренційований за складом пил (аерозоль) Ангідрид сірчистий Оксид вуглецю Вуглеводні Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,06676 0,00147 0,05855 0,02496 0,03120 0,00187	0,02523 0,000554 0,02213 0,00943 0,01179 0,000708 0,000590 17,30877
13	Дихальний клапан ємностей (зберіганняння ПММ) (неорганізоване джерело)	3	-	-77	9	-	26,5	2754	Вуглеводні	5,76E-05	1,21E-04
15	Факел	1		-89	93	0,0579	1100	301 337 410	Діоксид азоту Оксид вуглецю Метан Оксид діазоту Вуглецю діоксид	0,11146 0,74306 0,01858	0,0193 0,1284 0,0032 0,00051 284,818

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Всього під час випробування в експлуатаційній колоні											
								301	Діоксид азоту		0,06892
									Сажа (недеренційований за складом пил		
								328	(аерозоль)		0,00109
								330	Ангідрид сірчистий		0,04355
								337	Оксид вуглецю		0,14696
								2754	Вуглеводні		0,02332
								410	Метан		0,00460
									Всього		**0,28845**
									Оксид діазоту		0,00167
									Вуглецю діоксид		318,87719
Всього за весь час провадження планованої діяльності, т/період											
								301	Діоксид азоту		4,6099
								328	Сажа		0,1416
								330	Ангідрид сірчистий		3,8750
								337	Оксид вуглецю		2,0548
								2754	Вуглеводні		5,4465
								410	Метан		0,1260
								2902	Недиференційований за складом пил (аерозоль)		0,0426
								123	Заліза (III) оксид		7,45E-04
								143	Марганцю (IV) оксид		4,85E-05
								323	Кремнію оксид		5,00E-05
								343	Фториди добре		2,40E-04
								344	Фториди погано		1,35E-04
								342	Фтороводень		6,30E-05
									Всього		**16,29776**
									Оксид діазоту		0,10286
									Вуглецю діоксид		3289,5363

Всі будівельні роботи мають тимчасовий характер і проводяться послідовно. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу носять короткочасний характер і обмежується терміном будівництва. Усі роботи виконуються поза межами населених пунктів.

Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території здійснення планованої діяльності. По закінченню будівництва викиди від тимчасових джерел забруднення будуть припинені.

Основні заходи по зменшенню забруднення атмосферного повітря при виконанні технологічних процесів будівництва в першу чергу мають бути направлені на зменшення токсичності відпрацьованих газів. Заходи по охороні атмосферного повітря при проведенні робіт з будівництва об’єктів приведені у розділі 7.1 даного Звіту.

Згідно з Податковим кодексом України суб'єкти, які здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферу пересувними джерелами забруднення у разі використання ними палива екологічний податок не обчислюють та не сплачують, бо він буде сплачений ними при купівлі палива у складі ціни придбання, а також податкову звітність по ньому не складають і не подають. Відповідно і плата за забруднення атмосферного повітря від пересувних джерел (автотранспорт та будівельна техніка) не розраховується.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.3 Обґрунтування розміру санітарно-захисної зони

Згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173 «Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», промислові підприємства, які є джерелами забруднення атмосфери, повинні відокремлюватися від жилої зони санітарно-захисними зонами (СЗЗ).

СЗЗ встановлюється з метою зниження рівня забруднення атмосферного повітря до встановлених значень. За межами СЗЗ концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічних нормативів (гранично-допустимі концентрації (ГДК), гранично-допустимі рівні (ГДР). СЗЗ встановлюється від джерел забруднення до межі житлової забудови.

Нормативна СЗЗ – мінімальна санітарно-захисна зона для окремих видів виробництв в залежності від класів небезпеки, розмір якої визначений санітарною класифікацією підприємств, споруд (додаток 4 ДСП 173-96).

На період влаштування свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу

небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Межі нормативної СЗЗ на період влаштування та експлуатації свердловин витримані, крім свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ.

Результати проведення розрахунків розсіювання викидів за допомогою програмного комплексу «EOL» і аналіз одержаних результатів приведено у розділі 5.2.2.

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі (та з урахуванням відповідних їх фонових значень) на межі житлової забудови не перевищують максимально разових гранично допустимих концентрацій, встановлених Наказом МОЗ України від 10.05.2024 №813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць».

Житлові будинки, загальноосвітні школи, дитячі дошкільні заклади, місця відпочинку населення в санітарно-захисних зонах свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не потрапляють.

1.5.4 Оцінка впливу на водне середовище при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Забезпечення водою технологічного процесу влаштування глибоких свердловин буде здійснюватися від водних свердловини розташованих на бурових майданчиках свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища.

Розглянемо влаштування однієї типової водної свердловини на майданчику глибокої свердловини.

Подача води в бурову та для побутових потреб буде здійснюватися згідно з типовою схемою водопроводу. Фактичні витрати води необхідно вимірювати лічильником, результати вимірів заносити в спеціальний «Журнал витрат води».

В процесі буріння і експлуатації водних свердловин з метою недопущення забруднення водоносних горизонтів, які будуть розкриватися, передбачаються наступні заходи:

- буріння водних і основних свердловин приводитиметься на буровому розчині без використання токсичних хімреагентів. Розкриття водоносного горизонту у водних свердловинах буде виконуватись на питній воді;
- з метою ізоляції вищезалягаючих водних горизонтів в свердловини спускається обсадна колона 219 мм на глибину 28 м і цементується на всю довжину спуску;
- навколо устя свердловин цементується відмостка розміром 2,0×2,0×0,3 м і облаштовується дерев'яним укриттям (приміщенням);
- навколо свердловин встановлюється зона суворого режиму радіусом 15 метрів, яку вирівнюють з нахилом від її устя і по периметру обгороджується стовпами і дротами;
- в зоні суворого режиму забороняється розміщення об'єктів побутового та виробничого призначення.

При проведенні пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ, де норми водопостачання практично постійні, вибір конструкції свердловин обумовлений гідрогеологічними умовами та санітарними вимогами до свердловин, як до джерела водопостачання.

Виходячи з гідрогеологічних умов та вимог ДБН В.2.5-74:2013, якими передбачено санітарні вимоги до свердловин, як до джерел водопостачання, приймаємо наступну типову конструкцію свердловин:

- обсадна колона Ø219 мм - 0 – 50 м
- фільтрова колона Ø125 - 0 – 80 м

Проєктна глибина водної свердловини №13В – 80 м.

Максимальна потреба процесу буріння у воді – 74,25 м^3/добу.

Очікуваний дебіт свердловини – 4 м^3/год.

В інтервалі спуску (0 – 50 м) обсадної колони Ø219 мм буріння стволу проводити долотом III 269,9 М – ЦВ, з використанням в КНБК трубного стабілізатора Ø219 мм довжиною L = 9 м.

В інтервалі спуску фільтрової колони Ø125 мм (НПВХ) буріння стволу в інтервалі 0 – 80 м проводити долотом III 190,5 М – ЦВ.

Бурові розчини.

При бурінні в інтервалі 0 – 50 м використати буровий розчин приготовлений із бентонітового порошку, густина ρ = 1,12 г/см^3 і в'язкістю 30 – 60 с.

Витрати глинопорошку:

$$Gг.п.= 0,785 \times k \times d^2д \times H \times q + Vз.б.р. \times q = 0,785 \times 1,2 \times 0,2699^2 \times 50 \times 0,099 + 2 \times \times 0,099 = 0,5377 \text{ т.}$$

Необхідна кількість води:

$$Vв. = (0,785 \times k \times d^2д \times H + Vз.б.р) \times P = (0,785 \times 1,2 \times 0,2699^2 \times 50 + 2) \times \times 1,5 = 8,146 \text{ м}^3,$$

де q – витрати глинопорошку для приготування 1 м^3 бурового розчину, т/м^3 ;

H – глибина свердловини, яка буде буритися на буровому розчині, м;

dд – діаметр долота, м;

k – коефіцієнт кавернозності;

Vз.б.р. – запас бурового розчину.

В інтервалі буріння 50 – 80 м використати, питну воду, як промивальну рідину.

$$V_{в.} = (0{,}785 \times k \times d^2_{с} \times H \times 0{,}785 \times d^2_{в.к.} \times H_1 + V_{п.р}) \times P_1 = (0{,}785 \times 1{,}2 \times 0{,}2036^2 \times \times 50 + 0{,}785 \times 0{,}1905^2 \times 30 + 4) \times 1{,}5 = 10{,}21 \text{ м}^3,$$

де dc – діаметр свердловини, м;

H, H_1 – довжина відкритого стволу та обсадної колони, м;

Vп.р – об'єм приймальної ємності, м^3;

P_1 – коефіцієнт витрат.

<u>Кріплення</u>

З метою уточнення геологічного розрізу свердловини і глибини спуску обсадної колони провести комплекс промислово-геофізичних робіт (радіоактивний і стандартний каротаж) по всьому стволу.

Перед спуском 219 мм обсадної колони та Ø125 мм фільтрової, ствол свердловини пробити зі швидкістю V = 20 м/год. Перед підйомом долота промити свердловину на протязі не менше 1-го циклу.

Низ обсадної колони Ø219 мм облаштувати дерев'яним башмаком. Після спуску обсадної колони зацементувати її затрубний простір цементним розчином з виходом його на устя свердловини.

Витрати цементу для цементування колони Ø219 мм :

$$G_ц = 0{,}785 \times [(Д_с^2 - Д_к^2) \times H \times k + d^2_{в.к.} \times 5] \times N_ц \times P =$$
$$= 0{,}785 \times [(0{,}2699^2 - 0{,}219^2) \times 50 \times 1{,}2 + 0{,}205^2 \times 5] \times 1{,}231 \times 1{,}05 = 1{,}725 \text{ т}$$

де: H – довжина обсадної колони, м;

Дс; Дк; dв.к. – відповідно діаметр свердловини, зовнішній і внутрішній діаметри колони, м;

k – коефіцієнт кавернозності;

Nц – витрати цементу на приготування 1 м^3 розчину, т;

Витрати води для замішування цементного розчину:

$$V_в = 0{,}5 \times G_ц \times 1{,}5 = 0{,}5 \times 1{,}725 \times 1{,}5 = 1{,}294 \text{ м}^3$$

З метою уточнення інтервалу робочої частини фільтра, в процесі буріння свердловини проводиться комплекс промислово-геофізичних досліджень.

В інтервалі 0 – 80 м свердловину облаштувати фільтровою колоною Ø125 мм (НПВХ) з конусним чавунним башмаком, яка спускається на бурильних трубах. «Голову» колони загерметизувати пакерним (сальниковим) пристроєм. Встановити зворотний клапан над фільтровою частиною колони.

Фільтр виготовити із перфорованої труби Ø 125 мм, довжиною L = 10 м, з отворами Ø18 мм з кроком по вертикалі і горизонталі – 30 мм.

Зверху фільтрова труба обмотується по спіралі біметалічним дротом на який накладається сітка з нержавіючої сталі. Розмір чарунок сітки підбирається в залежності від гранулометричного складу водомістких порід.

Проєктом передбачається затрубний простір засипати продезінфікованим щебенем в інтервалі 50 – 80 м.

$$V_{д.щ.} = 0{,}785 \times k \times (d^2_{с} - d^2_{ф}) \times H_1 = 0{,}785 \times 1{,}2 \times (0{,}1905^2 - 0{,}145^2) \times 30 = = 0{,}431 \text{ т},$$

де dc – діаметр свердловини, м;

dф – зовнішній діаметр фільтру, м;

H_1 – інтервал засипання, м (80 – 50 = 30 м).

Гирло свердловини облаштувати пригирловим колодязем Ø1 м з з/б виробів та щебеневою відмосткою з пластиковим люком.

Після цементування провести ОЗЦ (очікування затвердіння цементного розчину) на протязі 24 години.

Розбурювання цементного стакану в інтервалі 45 – 50 м провести долотом III 190,5 МЦВ на буровому розчині. Після розбурювання і промивки свердловини замінити буровий розчин на воду і продовжити подальше буріння стволу свердловини.

Очистка свердловини

Провести спуск водопідйомних труб (НКТ) Ø73 мм і з допомогою пересувного компресору (ерліфтний спосіб) провести відкачування води:

1) попереднє – до повного очищення свердловини (вихід води, яка не містить механічних частин);

2) пробно-експлуатаційне, яке передбачається проводити протягом 3-х діб при незмінному дебіті та з трьома зниженнями рівня:

а) з одним пониженням, якщо буде одержаний максимальний дебіт;

б) не менше ніж три пониження рівня, якщо не досягається продуктивність свердловини з максимально необхідним дебітом.

В процесі відкачки передбачається проводити заміри дебіту та динамічного рівня, при цьому заміри по мірі стабілізації дебіту і рівня, повинні проводитися через 15, 20 хв, 2 години.

В кінці пробно-експлуатаційної відкачки передбачається відбір проб питної води для проведення хіміко-бактеріологічного та радіаційного аналізів, в об’ємі:

- 1,5 л – на повний хімічний аналіз;
- 0,5 л – на бактеріологічний;
- 1,0 л – на радіаційний аналіз.

Підготовка до експлуатації

Для експлуатації водоносного горизонту свердловини облаштовуються центробіжним насосом (Pedrollo 4SR6/23-P), який спускається на водопідйомних трубах (ПВХ) діаметром 40 мм. Насос облаштовується електроапаратурою та дротами.

Устя свердловини облаштовується герметичним оголовком, зворотним клапаном, манометром, пусковим блоком до насосу, лічильником води з пропускною здатністю 4-9 $м^3$/год, краном відбору проб води.

Територія прибирається від технічного сміття та металобрухту. Демонтують та вивозять буровий верстат. Загортають ями та канави і територію І-ої захисної зони покривають шаром родючого ґрунту після чого засівають насінням багаторічних трав.

Гирло свердловини необхідно облаштувати колодязем Ø1 м з з/б виробів, щебеневою відмосткою та люком. На поверхні, навколо устя свердловини, будується захисна металева споруда (з профілю) з дверима для доступу обслуговуючого персоналу до устя свердловини. Розмір споруди 2 × 2 × 3 м.

Територія І-ої захисної зони облаштовується огорожею із стовпчиків (висотою 1,6 м) та трьома рядами дроту, воротами та хвірткою.

Таблиця 1.5.3 – Зведена таблиця основних матеріалів для влаштування однієї водної свердловини

№№ п/п	Назва	Одиниця виміру	Кількість
1.	Долота:		
	III 269,9 М – ЦВ	шт	1
	III 190,5 М – ЦВ	шт	1
2.	Глинопорошок	т	0,5377
3.	Труби обсадні:		
	219 мм × 7,7 “Д”	м	50
	125 мм × 7,4 НПВХ	м	33
4.	Труби водопідйомні (ПВХ) 40 × 5,5 “Д”	м	45
5.	Ізольований трос	м	45
6.	Портландцемент	т	1,725
7.	Пісок дезінфікований (0,6-1,3мм)	$м^3$	0,431
8.	Вода	$м^3$	19,65
9.	Насос Pedrollo 4SR6/23-P	шт	1
10.	Сітка з нержавіючої сталі	$м^2$	5,3
12.	Стовпчики для огорожі з дерева	шт	63
13.	Дріт колючий Ø 2 мм для огорожі	м	566
14.	Щебінь для облаштування відмостки	т	1,005
15.	Станція управління насосу	шт	1
16.	Залізобетонні вироби Ø 1 м	комплект	1
17.	Витратомір води	шт	1

Згідно з гідрогеологічними умовами об’єктів робіт, вимогами ДБН В. 2.5-74:2013, для проєктних свердловин і запроєктованого до експлуатації водоносного горизонту передбачається організація зони санітарної охорони навколо свердловини (ЗСО), яка складається із першого, другого і третього поясів.

Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму)

Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму) згідно з ДБН В.5-74:2013 (п. 15.2.1.1) приймається в радіусі 30 м, навколо водної свердловини для захищених підземних вод може бути зменшено до 15 м. В даному випадку прийнято зменшений розмір першого поясу зони санітарної охорони – 15 м.

Територія першого поясу ЗСО огороджується парканом з трьома рядами колючого дроту на дерев’яних стовпах (висотою 2,2 м) із влаштуванням воріт і хвіртки, попереджувальних знаків. Планується з нахилом від устя, покривається шаром родючого ґрунту і засівається насінням багаторічних трав.

Територія першого поясу ЗСО облаштовується колючим дротом на дерев’яних (металевих) стовпах із влаштуванням воріт і хвіртки, планується з нахилом від устя, покривається шаром родючого ґрунту і засівається насінням багаторічних трав.

У першому поясі підземних джерел водопостачання повинні бути заборонені: всі види будівництва, які безпосередньо не пов’язані з експлуатацією водної свердловини; розміщення житлових і громадських будівель, проживання людей, у тому числі які обслуговують водну свердловину; прокладання трубопроводів різного призначення, за винятком тих, що обслуговують водопровідні споруди; випас худоби.

Другий пояс

На території II поясу ЗСО забороняється:

- розміщення складів паливно-мастильних матеріалів, отрутохімікатів, накопичувачів промислових стічних вод, шламосховищ та інших об'єктів (для запобігання забрудненню водоносного горизонту);

- закачувати відпрацьовані води у підземні горизонти, підземне складування твердих відходів і розробку надр (для запобігання забрудненню водоносного горизонту);

- розміщення кладовищ, скотомогильників, споруд з очищення стічних вод (землеробських полів зрошення, асенізації або підземної фільтрації, біологічних ставків), полігонів твердих промислових і побутових відходів, мулових ставків, об'єктів сільськогосподарського призначення, а також інших підприємств,що можуть створити загрозу мікробного забруднення джерел водопостачання;

- зберігання і застосування пестицидів та мінеральних добрив.

В межах населених пунктів, що входять до другої зони санітарної охорони, повинен здійснюватись їх санітарний благоустрій та водовідведення побутових стічних вод (прокладання каналізації, обладнання водонепроникних вигрібних ям).

Третій пояс

III пояс ЗСО організовується для захисту водоносного горизонту від хімічних забруднень. На його території забороняється:

- розміщувати склади ПММ, отрутохімікатів, шламосховищ, накопичення промислових відходів – без виконання спеціальних заходів по захисту водоносного горизонту;

- закачувати відпрацьовані води в підземні водоносні горизонти;

- підземне складування промислових відходів і розробка надр, яка може привести до забруднення водоносного горизонту.

Для захисту підземних водоносних горизонтів від забруднення проєктом передбачаються наступні заходи:

- розташування комплексу бурового верстату для спорудження глибокої свердловини, проводити виходячи з розрахунків і напрямків I, II, III поясів ЗСО;

- цементування затрубного простору обсадної колони від башмаку до устя свердловини для ізоляції водоносного горизонту;

- спорудження навколо устя свердловини пригирлового колодязю Ø1 м з з/б виробів, щебеневою відмоткою та люком (пластик);

- герметизація устя свердловини для забезпечення роботи в особливих умовах;

- розробка котловану під промивальну рідину при будівництві свердловини і траншеї під водовід проводиться із зняттям родючого шару ґрунту із майбутнім його відновленням при засипці котловану;

- буріння стволів водної і основної свердловини проводити без використання хімічних реагентів для обробки бурових розчинів;

- проведення спеціальних заходів по облаштуванню джерел можливого забруднення, а саме: долівка складу ПММ для забезпечення процесу буріння глибокої свердловини паливом, та приміщення для бурового обладнання і складу хімічних реагентів облаштовується залізобетонними (ЗБ) плитами, шви між ними заробляються цементним розчином;

- санітарно-технічний тампонаж, який буде виконаний при її ліквідації.

Розмір другого і третього поясу ЗСО (зона обмежень) визначається згідно з «Рекомендациями по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения», СРСР, 1983 р., II і III пояси ЗСО визначаються гідродинамічними розрахунками і служать для захисту

водоносного горизонту від мікробних і хімічних забруднень.

Буріння водних свердловин для інших бурових майданчиків буде аналогічне даному.

Ліквідація свердловини

Водні свердловини, після завершення робіт з влаштування глибоких свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища та при неможливості використання їх в других галузях народного господарства, підлягає ліквідації.

Згідно з правилами виконання робіт по санітарно-технічному тампонажу свердловин, які підлягають ліквідації, встановлений наступний порядок їх проведення:

Підготовка майданчику для виконання ліквідаційних робіт, завезення необхідного обладнання і матеріалів, монтаж бурового верстату.

Обстеження стану свердловини, чистка стволу свердловини від піску, мулу, сторонніх предметів (якщо вони є) в інтервалі 95 – 140 м.

Прокачування свердловини.

Підняття фільтрової колони (90 – 140 м).

Дезінфекція (промивання) свердловини хлорованою водою.

Ліквідація стволу засипанням відкритої його частини хлорованим щебенем (95 – 140 м), промитим піском (90 – 95 м) та цементування верхньої його частини (90 – 1,5 м).

Облаштування устя свердловини. Для надійного захисту устя свердловини риється шурф розміром 1,25 × 1,25 м і глибиною 1,5 м; обсадні труби зрізуються на рівні дна шурфа, після чого дно його заливається бетоном, товщиною 0,3 м і засипається ґрунтом.

Розрахунок кількості води на технологічні потреби при влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища

Норми розходу води на технологічні потреби розраховуємо згідно з СНиП IV-2-82 (Строительные нормы и правила. Часть IV. Глава 2. Приложение том 10. Сборник 49-Скважины на нефть и газ, табл. 49 – 416):

– при підготовчих роботах – 43 м^3/добу;

– при бурінні – 72 м^3/добу (40% − 28,8 м^3/добу);

– при випробуванні – 20 м^3/добу (40 % – 8 м^3/добу).

Тривалість спорудження – 304,5 діб:

- монтаж-демонтаж – 70 діб;
- підготовчі роботи до буріння – 6 діб;
- буріння, кріплення – 141 діб;
- випробування в експлуатаційній колоні – 87,5 діб.

Використання чистої води з артезіанських свердловин передбачається в кількості 100% норми за перших 15 діб і 40 % норми при бурінні і випробуванні на протязі всього подальшого спорудження свердловин. При цьому, під час монтажу-демонтажу та технічній рекультивації вода на технологічні потреби не використовується.

На основі вищевикладеного об’єм води необхідної на технологічні потреби, оцінюється такими цифрами:

- підготовчі роботи до буріння: 43 м^3/добу × 6 діб = 258 м^3;

- буріння, кріплення: (72 м^3/добу × 15 діб + 28,8 м^3/добу × (141 – 15) діб) = (72 м^3/добу × × 15 діб + 28,8 м^3/добу × 126 доби) = 4709 м^3;

- випробування в колоні: 8 м^3/діб × 87,5 діб = 700 м^3.

Всього: 258 + 4709 + 700 = 5667 м^3.

Середньодобовий об’єм води на технологічні потреби свердловини складає: 5667 м^3 /

/ 234,5 діб = 24,17 м^3/добу.

Розрахунок кількості води на господарсько-побутові потреби

Кожної доби на свердловині працює 30 працівників.

Норми розходу води на господарсько-побутові потреби розраховуємо згідно з ДБН В.2.5 – 64 :2012.

Норма розходу води на 1 працівника у зміну на господарсько-побутові потреби складає 25 л/добу (табл.А.2., п.19, додаток А).

Всього 30 × 25 = 750 л/добу.

Норма розходу води на 1 душову сітку у зміну складає 500 л/добу (табл.А.2., п.20, додаток А). На добу 3 зміни по 8 годин. Витрати води на добу: 500 × 3 = 1500 л/добу.

Витрати води на господарсько-побутові (359 діб = 70 + 6 + 147 + 142) потреби приведені нижче:

№ п/п	Назва господарських потреб	Один., виміру	К-сть од.	Норма витрати води на одиницю в зміну	Добова витрата води, л з урахув. 3 зміни/добу	К-сть робочих днів	Витрати води на весь цикл, м^3
1.	Господарсько-побутові потреби	Робітн.	30	25	750	304,5	228,38
2.	Душ	Душ. сітка	1	500	1500	304,5	456,75
ВСЬОГО витрати господарсько-побутової води на весь період спорудження свердловини:					2250		**685 (2,25 м^3/добу)**

Розрахунок кількості води для приготування їжі та пиття

Витрати води для приготування їжі та пиття згідно з ДСТУ 4808:2007 «Джерела централізованого питного водопостачання. Гігієнічні і екологічні вимоги до якості води і правила вибирання» п. 9 - складає 12 л на 1 умовну страву. При бурінні, кріпленні та випробуванні буровим верстатом з чисельністю 30 чол., які одночасно знаходяться на буровій, при 3-ри разовому харчуванні (3 × 2,2 = 6,6 умовних страв на 1 чол) загальні витрати води складуть: 12 × 6,6 × 30 = 2,38 м^3/добу.

Всього на весь період спорудження свердловини: 2,38 × 304,5 = 725 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини складе: 5667 + 685 + 725 = 7077 м^3.

Середньодобовий об'єм води на весь період влаштування свердловини складає: 7077/304,5=23,24 м^3/добу.

Нормативно-розрахунковий об'єм води на рік всього (для господарсько-побутових та технологічних потреб) складає: (7077 /304,5 діб)×365 діб = 23,24 м^3/добу × 365 діб = 8483 м^3/рік або 8,326 тис. м^3/рік при середньодобовій потребі 23,24 м^3/добу.

З цього об'єму для господарсько-побутових потреб на рік води необхідно: 2,25 м^3/добу × 365 діб = 821,3 м^3/рік або 0,812 тис.м^3/рік при середньодобовій потребі 2,25 м^3/добу.

Відповідно для технологічних потреб на рік води необхідно:

24,17 м^3/добу × 365 діб = 8822 м^3/рік або 8,822 тис. м^3/рік, при середньодобовій потребі 24,17 м^3/добу.

А для приготування їжі та пиття на рік води необхідно:

2,38 м^3/добу × 365 діб = 869 м^3/рік або 0,869 тис. м^3/рік, при середньодобовій потребі 2,38 м^3/добу.

Подача води в бурову та для побутових потреб буде здійснюватися згідно з типовою схемою водопроводу. Фактичні витрати води необхідно вимірювати лічильником, результати вимірів заносити в спеціальний «Журнал витрат води».

Для інших свердловин алгоритм розрахунків аналогічний.

Водовідведення

Скидання вільної та зв'язаної води з вибуреною породою і глинистою фазою проводити в спеціальні ємності (амбари). Після відстоювання передбачається використання очищеної (відстояної) води для технічних цілей в кількості 60%. В об'єм водовідведення входить 40% технологічної води, яка направляється в амбари-накопичувачі і повторно не використовується. Таким чином, об'єм водовідведення для технологічних потреб складає:

5667 м^3 × 0,4 = 2267 м^3.

Використана вода, на господарсько-побутові потреби, зберігається в гідроізольованій ємності, повторно не використовується. По мірі накопичення ємності стічні води вивозяться на підставі укладених договорів.

Всього водовідведення: (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період 304,5 діб): 2267 + 685 + 725 м^3 = 3677 м^3.

Відповідно, водовідведення на рік складе:

(3677 м^3 / 304,5 діб) × 365 діб = 12,08 м^3/добу × 365 діб = 4409 м^3/рік, або 4,409 тис. м^3/рік при середньодобовій потребі 12,08 м^3/добу.

Дощові води

Дощова система каналізації призначена для збирання та відведення дощової води з території технологічних установок і обладнання та інших об'єктів підприємства.

Середньорічний об'єм дощових вод, $O_Д$, визначають за формулою:

$$\hat{I}_{Ä} = 10 h_{Ä} \hat{e}_{Ä} F_{Ä},$$

де $h_ä$ - кількість опадів за теплий період року, мм, визначається за метеорологічними даними – 349 мм;

$к_Д$ - загальний коефіцієнт стоку дощових вод, що враховує кількість дощових вод (шар або об'єм), що надходить у мережі водовідведення за певний період часу (доба, місяць, сезон, рік), від всієї суми атмосферних опадів, що випали за цей період – 0,2;

$F_Д$ - загальна площа стоку дощових вод, га – 2,81.

Значення коефіцієнту стоку дощових вод для площ стоку з різним видом поверхні становлять:

для водонепроникних поверхонь - 0,6 - 0,8;

для ґрунтових поверхонь - 0,2;

для газонів - 0,1;

$$О_Д = 10 \times 349 \times 0{,}2 \times 2{,}81 = 1961 / 365 \times 152 = 817 \text{ м}^3$$

Середньорічний об'єм талих вод, O_T, визначають за формулою:

$$O_T = 10 h_T к_T F_T,$$

де h_T - кількість опадів за холодний період року (загальна річна кількість талих вод або запас води в сніжному покриві на початок сніготанення), мм, визначається за метеорологічними даними – 221 мм;

κ_T - загальний коефіцієнт стоку талих вод, становить 0,5 – 0,7;

F_T - загальна площа стоку талих вод, га – 2,81.

$O_Д$ = 10 × 221 × 0,5 × 2,81 = 3105 /365 × 152 = 1293 м^3

Загальна кількість дощових та талих вод складає: 817 + 1293 = 2110 м^3, в подальшому ці води по відведеним, улаштованими металевими лотками, канавам направлятимуться в шламові амбари з можливим повторним їх використанням. Після відстоювання і очищення дощових та талих вод із стічними водами коагулянтами, можливе повторне їх 60% використання для технологічних потреб: 2110 м^3 × 0,4 =844 м^3.

Для інших свердловин алгоритм розрахунків аналогічний.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні пошукової свердловини №9 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при відновлені свердловини №9 складе - 1770,9 м^3 (8,06 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період відновлені свердловини №9 становить – 228 м^3 (1,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період відновлені свердловини №9 складає 226,6 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл відновлення глибокої свердловини №9 складе – 2225,5 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. № 9 складе – 1225,7 м^3 (1,47 тис. м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 2016 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №13 складе - 6275,6 м^3 (21,27 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №13 становить – 821,3 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №13 складає 868,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №13 складе – 7965,6 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення (для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування св. №13 складе – 4200,2 м^3 (4,2 тс. м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 5040 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №15 складе - 6275,6 м^3 (21,3 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №15 становить – 821,3 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №15 складає 868,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №15 складе – 7965,6 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування свердловини №15 складе – 4200,0 м^3 (4200 м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 2540 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища.

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №16 складе - 6275,6 м^3 (21,3 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №16 становить – 821,3 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №16 складає 868,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №16 складе – 7965,6 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування свердловини №16 складе – 4200 м^3 (4197,5 м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1775 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні пошукової свердловини №18 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №18 складе - 6498 м^3 (22,7 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №18 становить – 801,9 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №18 складає 848,2 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №18 складе – 7076,7 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування свердловини №18 складе – 4249,3 м^3 (4234 м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1691 м^3.

Кількість води на технологічні потреби при влаштуванні розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища

Водопостачання

Об'єм води на технологічні потреби при влаштуванні свердловини №19 складе - 5666,8 м^3 (24,2 м^3/добу).

Всього витрати води на господарсько-побутової потреби на період влаштування свердловини №19 становить – 685,2 м^3 (2,25 м^3/добу).

Загальна потреба води для приготування їжі та пиття на весь період влаштування свердловини №19 складає 724,7 м^3.

Сумарний об'єм води, необхідний на весь цикл влаштування глибокої свердловини №19 складе – 7076,7 м^3.

Водовідведення

Всього водовідведення для господарсько-побутових та технологічних потреб на весь період влаштування свердловини №19 складе – 3676,6 м^3 (3686,6 м^3/рік).

Загальна кількість дощових та талих вод складає – 1397 м^3.

Експлуатація свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища виключає скиди відходів та забруднюючих речовин у водне середовище. Негативний вплив на водне середовище не очікується.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і будівельною діяльністю не передбачається.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№ 13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.5 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Згідно зі статтею 1 Закону України №2320-IX від 20.06.2022 року «Про управління відходами», відходи – будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися; відходи будівництва та знесення – відходи, що утворилися внаслідок діяльності з реконструкції, будівництва або знесення будівель і споруд.

Відповідно до ст. 16 Закону України №2320-IX від 20.06.2022 року утворювачі відходів зобов'язані вести облік відходів, що утворилися в результаті їхньої діяльності, та подавати відповідну звітність; забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях; запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів.

Відповідно до статті 7 даного Закону класифікацію відходів необхідно здійснювати згідно з Національним переліком відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними. Національний перелік відходів і Порядок класифікації відходів затверджуються Постановою Кабінетом Міністрів України.

Будь-яке будівництво, реконструкція, монтажні роботи супроводжується утворенням будівельного сміття, неочищених стоків. Належна організація і контроль будівництва – одна із головних задач підрядних організацій.

Влаштування свердловин

При виконанні розрахунків за основу було прийнято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини св. №14. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

В період спорудження свердловини №14 Октябрського родовища передбачається утворення змішаних побутових відходів (код 20 03 01). Відходи не є небезпечними. Обсяг їх утворення залежить від кількості людей, що перебувають на буровій (бригада монтажників-

будівельників в складі 30 чоловік для кожної свердловини) та від тривалості виробничого циклу (спорудження свердловини №14 складає 304,5 діб).

20 03 01 Змішані побутові відходи

Розрахунок обсягу утворення твердих побутових відходів (ТПВ) виконується за формулою:

Qв = Va × Ve, де:

Va – обсяг утворення ТПВ від кількості працюючих, $м^3$/рік;

Va = K × n, де:

K – норма утворення ТПВ на одного працюючого (0,3 $м^3$/рік);

n – кількість працюючих, чол.;

Ve – обсяг утворення ТПВ від проживання в вагон-будинках, $м^3$/рік;

Ve = K × n, де:

K – норма утворення ТПВ на одного проживаючого (0,523 $м^3$/рік).

Qв = (0,3 + 0,523) × 30 = 24,69 $м^3$/рік.

Оскільки для розгляду обрано найбільшу тривалість виробничого циклу (спорудження свердловини), яка складає 304,5 діб, то обсяг утворення змішаних побутових відходів за цей період становить:

Свердловина №14: Qв = 24,69 × 304,5/ 365 = 20,598 $м^3$.

При щільності 0,25 т/$м^3$ маса відходів складе: 0,25 × 20,598 = 5,1495 т/період.

Змішані побутові відходи передбачається зберігати в закритому металевому контейнері, що встановлюється на майданчиках з твердим покриттям і по мірі їх накопичення вивозити на полігон згідно з договорами, які мають бути попередньо укладені із спеціалізованою організацією.

*01 05 05** Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти

При бурінні свердловин утворюються такі відходи, як: відпрацьований буровий розчин з хімреагентами, стічні води, буровий шлам, рідкі відходи фонтанування свердловини можуть негативно впливати на родючий шар ґрунту, забруднюючи його. Відходи що є небезпечними. Відходи передаються спеціалізованому підприємству для видалення. Їх кількість визначається згідно з ГСТУ 41-00 032626-00-007-97 «Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту і газ на суші. Правила проведення робіт».

Розрахунок кількості відходів буріння проведений згідно з методикою, що викладена в С0У 73.1-41-11.00.01:2005 Додаток И.

Розрахунки для свердловини №13

1. Об'єм вибуреної породи в кінці буріння свердловини:

Vп.р. = Vсв × Kр

Vп.р.i = 0,7854 × Kр × (Дні × di)^2 × Li;

Vп.р.1 = 0,785 × 1,2 × 0,58422^2 × 1,2 × 35 = 14 $м^3$;

Vп.р.2 = 0,785 × 1,2 × 0,44452^2 × 1,2 × 195 = 44 $м^3$;

Vп.р.3 = 0,785 × 1,2 × 0,31112^2× 1,15 × 1900 = 199 $м^3$;

Vп.р.4 = 0,785 × 1,2 × 0,21592^2× 1,25 × 970 = 53 $м^3$.

Vп.р. = 310 $м^3$

2. Об'єм видаленої породи:

Vв.п. = (e1+eII +eIII + eIV) × Vп.р.

де e1 = 0,15 степінь очистки промивальної рідини від вибуреної породи бункер-шламоуловлювачем;

eII = 0,2 – степінь очистки промивної рідини від вибуреної породи, в частинах одиниці, віброситом;

eIII = 0,2 – степінь очистки промивної рідини від вибуреної породи, в частинах одиниці пісковідділювачем;

eIV = 0,2 – степінь очистки промивної рідини від вибуреної породи, в частинах одиниці муловідділювачем.

Vв.п. = (0,15 + 0,2 + 0,2 + 0,2) х 310 = 233 $м^3$.

3. Об'єм відпрацьованого бурового розчину (ВБР)

Vв.б.р. = (3× e1+ 1,2 × eII+2 × eIII+3 × eIV) × Vп.р.+0,5Vц

де: Vц = 120 $м^3$ – об'єм циркуляційної системи;

Vв.б.р. = 584 $м^3$.

4. Об'єм бурової стічної води:

Vб.с.в. = 2 × V в.б.р. = 2 × 584 = 1168 $м^3$

5. Об'єм розчину для випробування свердловини:

Vв = 1,5 × 0,785 × Дв2 × Н

де Дв – внутрішній діаметр експлуатаційної колони, м;

Н – глибина свердловини, м;

Vв = 91 $м^3$

6. Об'єм шламу, який надходить у фільтрувальний басейн:

Vш.а. = 1,1× (Vв.п. + Vв.б.р. + Vб.с.в. + Vв.)

Vш.а. = 1,1× (233 + 584 + 1168 + 91) = 2284 $м^3$

12 01 13 Відходи процесів зварювання

Відходи не є небезпечними. Відходи передаються спеціалізованому підприємству згідно попередньо укладеного договору. Згідно з СОУ 42.1-37641918-096:2012 «Виробничі норми природних втрат основних дорожньо-будівельних матеріалів» норматив утворення відходів при проведенні зварювальних робіт складає 11,1% від кількості використаних електродів (діаметр стержня більше 3 мм).

Розрахунок кількості відходів при зварювальних роботах – електродів відпрацьованих, що утворюються у процесі зварювання:

N = M x α, т;

M – фактична витрата електродів, 0,05 т/період (за період діяльності св. №14)

α – залишок електродів що не використовується (відходи);

α = 11,1% від маси електродів

Кількість відходів, одержаних у процесах зварювання за період діяльності становить:

0,05 × 11,1/100 = 0,0056 т/період (для св. №14);

15 02 02 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами – відпрацьовані обтиральні матеріали*

При виробництві будівельно-монтажних робіт утворюються відходи обтиральних матеріалів, забруднених масло- та нафтопродуктами.

Нормативний обсяг утворення відходів обтиральних матеріалів розраховується за формулою:

M = Q × (1 + k), т/період,

де Q – максимальна витрата текстильних матеріалів, що використовуються при проведенні робіт. Q = 0,01 т/період (св. №14) за період проведення робіт.

К – коефіцієнт, що враховує збільшення маси текстильних матеріалів за рахунок забруднень. К = 0,15.

Нормативна кількість відходів матеріалів обтиральних за період проведення будівельно-монтажних робіт складе:

М = 0,01 х (1 + 0,15) = 0,0115 т/період (для св. №14);

Відходи підлягають передачі суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами за договором.

12 01 01 Ошурки, обрізки та стружка чорних металів

Обсяг утворення відходів складе 0,08 т/період для свердловини №14. Відходи підлягають передачі суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором.

Збір та тимчасове зберігання відходів здійснюється в спеціальному герметичному контейнері на майданчику для відходів. Відходи передаються згідно з умовами договору, спеціалізованому підприємству.

Загальна характеристика та кількість утворених відходів при будівельних роботах з облаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища наведено в таблиці 1.5.4.

Таблиця 1.5.4 – Характеристика відходів при влаштуванні свердловин

Найменування відходів за Національним переліком відходів (НПВ)	Код згідно НПВ затвердженого постановою КМУ від 20.10.2023р. №1102	Кількість відходів, т/період	Управління відходами
1	2	3	4
Свердловина №9			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	3202,296 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	6,173 т	
Свердловина №13			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	3202,296 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	6,173 т	

1	2	3	4
Свердловина №14			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2284 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	7,508 т	
Свердловина №15			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2713 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	9,0 т	
Свердловина №16			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2706 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	9,0 т	
Свердловина №18			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2774 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	8,79 т	

1	2	3	4
Свердловина №19			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2774 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	8,79 т	

* небезпечні відходи

Збирання і тимчасове зберігання відходів здійснюється в залежності від їх складу і властивостей, а також ступеня їх небезпечності для навколишнього природного середовища і здоров'я людей.

Рідкі побутові відходи накопичуються у герметичній ємності та по мірі необхідності вилучаються згідно з укладеними договорами на очищення.

Тимчасове зберігання ганчір'я, забрудненого мастильними матеріалами, яке утворюється від процесів поточного обслуговування технологічного устаткування до моменту їх передачі для подальшої переробки/оброблення/захоронення здійснюватиметься в закритій тарі з кришкою в окремому приміщенні виробничої будівлі. По мірі накопичення ганчір'я, забруднене нафтопродуктами, згідно з укладеними договорами передається на утилізацію.

Договір про надання послуг АС машин по викачці побутових стоків від 05.01.2026 р. за №2 між КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ЗАЧЕПИЛІВСЬКЕ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Договір про надання послуг з управління небезпечними відходами від 08.04.2025 р. за №08/04 між ТОВ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРЕКОПРОМ» та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Договір про надання послуг з управління побутовими відходами від 10.04.2025 р. за № 10/04 між КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ЗАЧЕПИЛІВСЬКЕ» ЗАЧЕПИЛІВСЬКОЇ СЕЛИЩНОЇ РАДИ та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Вплив відходів на період будівельно-монтажних робіт на навколишнє середовище в межах норми. При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів забруднення навколишнього середовища не передбачається.

На період експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.6 Оцінка впливу шумового впливу при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

При розрахунках впливу на атмосферне середовище за основу взято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського

родовища аналогічний.

Оцінка можливого акустичного навантаження під час діяльності об’єктів, що проєктуються, проводиться для визначення очікуваних рівнів шуму, який створюється при функціональній діяльності даних об’єктів влаштування та відповідності санітарним нормам допустимого шуму на території житлової забудови, відповідно до ст. 24.

Шумові характеристики експлуатації промислових об’єктів повинні відповідати вимогам:

- ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»;
- ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;
- Наказ МОЗ від 22.02.2019 №463 «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови»;
- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 Настанова з розрахунку та проєктування захисту від шуму сельбищних територій;
- ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

Шум – одна з форм фізичного (хвильового) забруднення навколишнього середовища, адаптація до якого організмів практично неможлива. Джерелами шуму є всі види транспорту, промислові об'єкти, діяльність працюючого персоналу та ін. Різні звуки по різному сприймаються організмом і викликають неоднакові у відповідь реакції.

Шум антропогенного характеру, який виникає при експлуатації машин різної потужності чи при виконанні технологічних процесів, називається технічним (виробничим). Технічний шум розглядається як забруднення навколишнього природного середовища.

Більшість природних звуків надає сприятливу дію на організм людини. Проте, значна кількість шумів антропогенного характеру, багато з яких людина навіть не чує, негативно позначаються на самопочутті та здоров’ї. В основному, ці шуми виникають при експлуатації різних машин або виконання технологічних процесів, тому їх називають "технічними", стосовно до промислового виробництва користуються також терміном "виробничий" шум.

Відчуття шуму залежить не тільки від рівня звукового тиску, але також від спектрального складу гармонічних коливань, з урахуванням цього виділяють наступні октавні смуги – середньо геометричні частоти: 63,125,250,500,1000,2000,4000 і 8000 Гц.

Для оцінки негативного для людини впливу шуму користуються одним параметром довільною шкалою, яка визначає шум по чотирьом різним частотним характеристикам і вносить поправки на інші впливи. Ця шкала позначається А і записується дБА. Частоти понад 90 дБА можуть викликати глухоту, тому не дозволяється перебувати в обстановці шуму при тиску звуку 90 дБА більше 8 год, при 93 дБА - понад 4 год, при 96 дБА - більше 2 год, при 99 дБА - більше 1 год. Даний розділ виконано згідно з ДСН 3.3.6.037-99 „Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку и инфразвуку", ДБН В.1.1-31:2013 „Захист територій будинків і споруд від шуму".

Джерелами шуму на промисловому майданчику є технологічне обладнання, що застосовується. Характеристикою джерел з непостійними акустичними характеристиками є еквівалентні та максимальні рівні звуку ($LA_{екв.}$, $LA_{макс}$) промислових джерел з постійними акустичними характеристиками.

Рівні виробничого шуму і вібрації повинні відповідати вимогам ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку», ДСН 3.3.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Згідно з нормативами виробничого шуму (ДСН 3.3.6.037-99) допустимі рівні шуму на робочих місцях не перевищують 80 дБА.

Санітарні норми допустимого рівня звуку на території прилеглої житлової забудови приведені в чинних державних санітарних правилах (ДСП 173-96) для інтервалів часу «день» з 7.00 до 23.00 (16 годин) і «ніч» з 23.00 до 7.00 (8 годин).

Таблиця 1.5.5 – Допустимі рівні звукового тиску (згідно з нормативами)

Найменування	Час доби	Еквівалентні рівні звуку, дБА.	Максимальні рівні звуку, дБА
Території, що безпосередньо прилягають до житлових будинків	День	55	70
	Ніч	45	60

Рівень звукового тиску визначається згідно з ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-НБВ.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях».

В таблиці 1.5.6 приведені нормативні рівні звукового тиску на межі житлової забудови і для робочої зони.

Таблиця 1.5.6 – Нормативні рівні звукового тиску

Показники		Рівні звукового тиску (дБ) у октавних смугах з середньогеометричними частотами, (Гц)								Рівень звуку (еквівалентний), дБА	Максимальний рівень звуку, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків	вдень	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
	вночі	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Територія житлової забудови, на яку впливає шум об’єкту будівництва	вдень	79	70	63	58	55	52	50	49	60	-
	вночі	71	61	54	49	45	42	40	38	50	

Розрахунок рівнів звукового впливу проводиться відповідно до ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях». Початковими даними для виконання акустичних розрахунків є шумові характеристики джерел шуму (рівні звукової потужності шуму, визначені за паспортними даними, каталогами, а при їх відсутності за експериментальними даними аналогів чи розрахунком).

Підготовчі та монтажні роботи

Чинником фізичного впливу в період влаштування свердловин є шум. Його джерела – автотранспорт та спеціальна будівельна техніка. Зона впливу цих джерел обмежується територією робіт. Передбачається, що зазначені джерела укомплектовані штатними засобами глушіння шуму.

Інтенсивність зовнішнього шуму дорожніх машин залежить від типу робочого органу, виду приводу, режиму роботи та відстані від місця роботи.

Особливо сильний зовнішній шум створюється при роботі екскаваторів, бульдозерів,

відбійних молотків та бетонолом, вібраторів тощо. Особливо великий шум може виникати при одночасній роботі декількох дорожніх машин.

Розрахунок шумових характеристик для влаштування свердловини №14 Октябрського родовища

Розрахунок очікуваних рівнів звуку на території проводився у відповідності до ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на території».

Шумові характеристики будівельного транспорту під час проведення робіт по плануванню території наведені у таблиці 1.5.7.

Таблиця 1.5.7 – Шумові характеристики будівельного транспорту

Будівельна техніка	$L_{A\ екв}$, дБА	$L_{A\ макс}$, дБА
Автокран TERREX	75	84
Автокран КТА-25	78	87
Автокран КТА-25	78	87
Бульдозер	74	80

Рівень сумарного звукового тиску від джерел шуму розрахований по формулі:

$$L_{поe} = 10 \times \log \sum_{i=1}^{n} 10^{0.1 \times L_i}$$

де:

Li – рівень звукового тиску від *i*-го джерела, дБА.

n –кількість джерел шуму.

Розрахований сумарний рівень звукового тиску при одночасній роботі техніки на території майданчика свердловини при виконанні робіт становитиме:

$L_{A\ екв} = 10 \times \lg(10^{0,1 \times 75} + 10^{0,1 \times 78} + 10^{0,1 \times 78} + 10^{0,1 \times 74}) = 82,6$ дБА

$L_{A\ макс} = 10 \times \lg(10^{0,1 \times 84} + 10^{0,1 \times 87} + 10^{0,1 \times 87} + 10^{0,1 \times 80}) = 91,3$ дБА

Відповідно до ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» максимально допустиме значення шуму для робочої зони – 80 дБА.

Для зменшення шумового впливу під час проведення робіт робітникам необхідно використовувати індивідуальні захисні засоби від шуму: захисні шлеми, навушники, беруші (тип РР-01-002 – шумопоглинання 28 дБА або аналогічні). Передбачається, що механізми спецавтотранспорту та техніки обладнані штатними шумопоглинаючими засобами (глушниками), звукоізольованими кабінами, тощо.

Згідно з ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б.В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» розрахунок рівнів звукового тиску (L,дБА) на межі житлової забудови визначається за формулою (26) взятої з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013:

$$L = L_w - 20lgr + 10lg\Phi - \beta_a r - 10lg\Omega$$

де, L – рівень очікуваного звукового тиску, дБА;

Lw – відповідний коригований рівень звукової потужності джерела шуму у дБА, на території проведення робіт (*LАекв* = 82,6дБА, L*Амакс*= 91,3 дБА);

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінювання або за відсутності даних приймають Ф = 1);

r – відстань від джерела шуму на проєктному буровому майданчику свердловини №14 до розрахункової відмітки, м (розрахункова відмітка береться на висоті 1,2 м від поверхні землі на відстані ~950 м – відстань до найближчої забудови населеного пункту с. Миколаївка, санітарно-захисна зона – 500 м);

βа – величина затухання звуку в атмосфері, дБ/м, приймається відповідно до таблиці 4 розділ 6.1.2; ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, (βа = 0,14дБ/м);

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до таблиці 1 розділ 5.1.2, (Ω=2π).

Визначаємо рівень звукового тиску на межі санітарно-захисної зони 500 м (санітарно-захисна зона для свердловини №14 складає – 500 м).

LАекв = 82,6 – 20lg(500) + 10lg(1) – 0,14×500/1000 – 10lg(2×3,14) = 20,57 дБА.

LАмакс = 91,3 – 20lg(500) + 10lg(1) – 0,14×500/1000 – 10lg(2×3,14) = 29,27 дБА.

Визначаємо рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови в с. Миколаївка на відстані ~950 м в південному напрямку від джерел шуму, які розташовані на буровому майданчику проєктної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища (РТ.1).

LАекв = 82,6 – 20lg(950) + 10lg(1) – 0,14 × 950/1000 – 10lg(2×3,14) = 14,93 дБА.

LАмакс = 91,3 – 20lg(950) + 10lg(1) – 0,14 × 950/1000 – 10lg(2×3,14) = 23,63 дБА.

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час – 45 дБА.

Допустимий максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 70 дБА, в нічний час – 60 дБА.

Результати розрахунків показали, що проведення будівельних робіт, задовольняють санітарні вимоги, щодо еквівалентних і максимальних рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Розрахунок шумових характеристик при бурінні свердловин

В нашому випадку буровий верстат, основне, допоміжне обладнання, а також інші механізми та транспорт, що знаходяться на майданчику свердловин генерують шум в 93 дБА.

Розрахунок виконаний на підставі ДБН В.1.1-21:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях».

Рівень звукового тиску визначається по формулі (26) взятої з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013:

$$L = L_w - 20lgr + 10lg\Phi - \beta_a r - 10lg\Omega$$

де, L – рівень очікуваного звукового тиску, дБА;

Lw – відповідний коригований рівень звукової потужності джерела шуму у дБА, на території проведення робіт (*LАекв* = 82,6дБА, L*Амакс*= 91,3 дБА);

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінювання або за відсутності даних приймають Ф = 1);

r – відстань від джерела шуму на проєктному буровому майданчику свердловини №14 до розрахункової відмітки, м (розрахункова відмітка береться на висоті 1,2 м від поверхні землі на відстані ~950 м – відстань до найближчої забудови населеного пункту с. Миколаївка,

санітарно-захисна зона – 500 м);

βа – величина затухання звуку в атмосфері, дБ/м, приймається відповідно до таблиці 4 розділ 6.1.2; ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, (βа = 0,14дБ/м);

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до таблиці 1 розділ 5.1.2, (Ω=2π).

Визначаємо рівень звукового тиску на межі санітарно-захисної зони 500 м (санітарно-захисна зона для свердловини №14 складає – 500 м).

$L_{Аекв}$ = 93 – 20lg(500) + 10lg(1) – 0,14×500/1000 – 10lg(2×3,14) = 30,97 дБА.

Визначаємо рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови в с. Миколаївка на відстані ~950 м в південному напрямку від джерел шуму, які розташовані на буровому майданчику проєктної розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища (РТ.1).

$L_{Аекв}$ = 93 – 20lg(950) + 10lg(1) – 0,14 × 950/1000 – 10lg(2×3,14) = 25,33 дБА.

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час – 45 дБА. Допустимий максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 70 дБА, в нічний час – 60 дБА.

Результати розрахунків показали, що проведення бурових робіт, задовольняють санітарні вимоги щодо рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Аналіз розрахунків показав, що на період проведення будівельно-монтажних та бурових робіт, існуюча акустична ситуація не буде погіршена і спеціальних заходів по зниженню шуму від роботи будівельної техніки і автотранспорту не потребується.

Очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, які створюються вантажним транспортом і будівельною та буровою технікою, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

Для інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища алгоритм розрахунку аналогічний. Згідно з проведеними розрахунками очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

При організації робіт були прийняті заходи із зниження шуму, що впливає на людину на робочих місцях:

- пріоритетне використання техніки із найменшими показниками шумоутворення;
- використання засобів і методів колективного захисту;
- застосування засобів індивідуального захисту;
- забезпечення контролю рівня шуму на робочих місцях не рідше 1-го разу в рік.

При організації робіт приймаються заходи із зниження вібрації, що впливає на людину на робочих місцях та шляхах її поширення:

- пріоритетне використання машин з найменшою вібрацією;
- фіксація робочих місць (зон), на яких робітники можуть попадати під вплив вібрації;
- покращення умов праці (в т. ч. зниження чи виключення дії супутніх негативних факторів);
- контроль вібраційних характеристик машин та вібраційного навантаження на оператора, дотримання вимог вібробезпеки та виконання передбачених для умов експлуатації заходів;

- застосування індивідуальних засобів захисту.

При дотриманні всіх заходів, передбачених технічними рішеннями, негативний вплив шуму на період будівництва буде зведено до мінімуму і не матиме істотного впливу на здоров'я працівників, не призведе до погіршення умов проживання населення найближчої житлової забудови.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.7 Оцінка очікуваного вібраційного навантаження внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

По категорії вібрації згідно з ДСН 3.3.6-039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації» бурові верстати відносяться до категорії 3, тип “а”, для яких нормативні значення складають: по віброприскоренню – 50 дБА і по віброшвидкості – 92 дБА.

Організація праці і профілактичних заходів по зменшенню шкідливого впливу вібрації на кожному підприємстві повинні бути обумовлені регламентом вібробезпечного ведення робіт.

Вібробезпека праці на підприємстві повинна забезпечуватись за рахунок:

- дотримання правил і умов експлуатації обладнання, використання його тільки у відповідності до призначення, передбаченим нормативно-технічною документацією;
- підтримки справного технічного стану машин, параметрів технічного процесу передбачених нормативно-технічною документацією
- удосконалення режимів роботи обладнання, виключення контактів працівників з вібруючими поверхнями за межами робочого місця введенням загороджень, попереджувальних знаків, надписів систем сигналізації і блокування.

В нормативно-технічній документації на обладнання розробником його повинна бути встановлена норма вібрацій, а також методи контролю його вібраційних характеристик.

Так як, вібрація частин бурового верстату не розповсюджується за межі приміщень бурових майданчиків, тому потреби розрахунку РСЗЗ не має.

Враховуючи віддаленість майданчиків від житлової забудови, рівень вібрації визначається як «відсутній».

1.5.8 Оцінка очікуваного світлового та теплового забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Під час проведення будівельних робіт джерела потенційного світлового та теплового забруднення відсутні.

Будівельні матеріали, які будуть використовуватися при здійсненні будівельних робіт, повинні мати документи про радіаційну безпечність, що надаються постачальниками будівельних матеріалів.

Джерелом світлового забруднення довкілля під час будівельно-монтажних робіт може бути застосування зовнішнього штучного освітлення.

На майданчиках свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища під час провадження планованої діяльності передбачається використання штучного освітлення.

Для уникнення світлового забруднення передбачається, що штучне освітлення майданчиків свердловин буде здійснюватися без зайвого розсіювання штучного світла у

довкілля, з урахуванням заходів енергозбереження та раціонального використання електроенергії, а також у відповідності до норм освітленості робочих місць та безпечної роботи робітників. Також, для уникнення надмірного освітлення, передбачається максимальне використання природного світла без задіяння штучних джерел світла, коли в цьому не має необхідності.

Таким чином, кількість штучного світла на майданчиках свердловин не буде істотно впливати на стан навколишнього середовища. Порушення інтенсивності і ритміки природної освітленості території навколо майданчика свердловини в результаті дії штучних джерел світла не відбудеться. Негативного світлового забруднення на довкілля не очікується.

Під час провадження планованої діяльності теплове забруднення відсутнє.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.9 Оцінка очікуваного електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Джерелами випромінювання при будівельних роботах є електрозварювальні апарати та електричні генератори, що встановлені на будівельній техніці. Напруга цих електроустановок нижче 330 кВ, тому інтенсивність електромагнітного випромінювання не впливає на стан здоров’я людей, які знаходяться на проммайданчиках в межах поля випромінювання.

Об’єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. На майданчиках свердловин не розміщується радіоактивне обладнання (ядерні реактори, ядерні установки, тощо), не проводяться ядерні іспити, не використовуються радіаційні речовини (ядерне паливо, радіонукліди) та не утворюються радіоактивні відходи. Радіаційний вплив на навколишнє природне середовище та здоров'я населення відсутній.

Під час будівельно-монтажних робіт наявність електромагнітних хвиль і іонізуючого випромінювання не передбачається.

Для уникнення іонізуючого опромінення, використання усіх видів сировини, матеріалів та хімічних реагентів передбачається тільки за наявністю сертифікатів, паспортів та інших документів, які підтверджують безпечність використання цих матеріалів.

Під час будівельно-монтажних робіт використання джерел електромагнітного випромінювання (неекранованих робочих елементів струменевих високочастотних установок, які утворюють електромагнітні хвилі) не передбачається.

Під час провадження планованої діяльності (видобуток вуглеводнів) використання обладнання або технічних пристроїв (променеві рентгеноскопи, томографи, радіонуклідні установки), які можуть створювати іонізуюче випромінювання, не передбачається.

На період функціонування планованої діяльності використання джерел електромагнітного випромінювання (неекранованих робочих елементів струменевих високочастотних установок, які утворюють електромагнітні хвилі) не передбачається.

Планованою діяльністю не передбачено використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18

Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.10 Оцінка впливу на клімат та мікроклімат при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

В процесі будівельно-монтажних робіт не очікується виділення значних обсягів тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або непритаманних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення планованої діяльності не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки упродовж підготовчих та монтажних робіт не нестиме суттєвого теплового навантаження на довкілля.

Зміна водного режиму не планується. Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати для даних об'єктів, – відсутні.

В процесі функціонування планованої діяльності не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати для даних об'єктів, – відсутні.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

1.5.11 Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Характеристика флори і фауни

Сучасний стан біологічного різноманіття Харківської області визначається сукупністю природних та антропогенних чинників. Насамперед, географічним положенням її території, розташованої в межах двох ландшафтно-кліматичних зон – лісостепової та степової, що й обумовило відносне багатство біотопів та наявність відповідних непорушених біоценозів, що збереглися лише поза межами населених пунктів. Особливістю Харківської області також є те, що вона знаходиться на вододілі двох річкових басейнів – Сіверського Дінця (притока Дону) та

Дніпра.

В межах області представлені як зональні, так і азональні типи рослинності.

Зональними типами рослинності для території області є: нагірні діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень. Серед азональних типів рослинності поширені заплавні ліси, соснові і широколистяно-соснові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і мохово-осокові болота, прибережно-водна рослинність.

За характером рослинності район розміщення проєктованих об‘єктів відноситься до лісостепової зони. Природна степова рослинність не збереглась. Ліси та чагарники разом із лісозахисними смугами займають не більше 8% території. У лісах переважають дуб, ясен, берест, клен, зустрічаються липа, граб, а у підліску – горіх, крушина та ін.

По піщаним терасам річок поширені соснові бори з домішками дуба, у заплавах – заплавні луги.

У лісах зустрічаються дикий кабан, борсук, лисиця, в степах – степовий тхір, заєць-русак, хом’як, крапчастий ховрах.

Із птахів – орел-могильник, дрофа, сірий журавель, дикі качки і гуси, яструб, перепел, сіра куропатка, польовий жайворонок та ін.

У річках, озерах та ставках водяться короп, судак, лящ, карась, щука окунь, плітка та ін.

Так як до майданчиків прилягають в основному сільськогосподарські землі, необхідно відмітити, що звірі і птахи вже адаптовані до діяльності людини (робота сільгосптехніки, автотранспорту тощо).

Як показують розрахунки розсіювання ЗР в атмосфері від джерел викидів, концентрація забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ бурових майданчиків і далі від майданчиків свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища при нормальній роботі нижче ГДК для населених пунктів (з урахуванням фонових концентрацій та перспективи розширення). Такі концентрації ЗР не викликають яких-небудь змін у навколишньому природному середовищі. Негативний вплив не очікується.

Екологічні зміни середовища існування, порушення спокою, зміни у ланцюгах харчування тварин також будуть мало відчутні, так як оточуюча територія – це, в основному, рілля, де постійно присутня людина і сільськогосподарська техніка; у даному випадку помітну роль грає фактор звикання. Берестинський район Харківської області є урбанізованою територією. Фауна, що населяє район вже адаптована до присутності діяльності людини.

На сьогоднішній день заповідний фонд Харківської області налічує 246 територій та об’єктів природнозаповідного фонду загальною площею 74 843,6 га.

Природні ландшафти спостерігаються майже на 30,4% території Харківщини. У найменш зміненому вигляді вони збереглися на землях, зайнятих лісами, чагарниками, болотами, на відкритих землях, площа яких становить лише 14,6% території області. Таким чином, стан, близький до притаманного природного, мають тільки ці території, і вони можуть бути віднесені до регіональної системи екомережі.

Регіональна екомережа – це єдина територіальна система, завдяки присутності територіальних структур (екокоридорів та регіонів) загальнодержавного та місцевого значення, які роблять її невід’ємною частиною єдиної національної екомережі, створеної з метою відновлення природних середовищ існування дикої флори та фауни, покращання стану збереження окремих компонентів біологічного різноманіття, зміцнення екологічних зв'язків та цілісності екосистем.

Формування екомережі на Харківщині проводилось згідно з Програмою формування національної екологічної мережі в області на 2002-2015 роки, яка затверджена рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002 року. В рамках зазначеної Програми науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (далі УКРНДІЕП) розроблено проект схеми регіональної екомережі Харківської області. У Харківській області площа земель, що має бути включена до екологічної мережі, складає 220,178 тис. га. До переліку ключових територій та об'єктів екологічної мережі входять 246 об'єктів ПЗФ.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№ 14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Ж).

Влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об'єктів планованої діяльності землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування об'єктів планованої діяльності шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчиків влаштування землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном БМР. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення об'єктів планованої діяльності.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах територій влаштування свердловин земельні ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень планованою діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

З огляду на вищезазначене, функціонування об'єктів планованої діяльності не вплине на поточний сформований тваринний світ, не призведе до порушення, місць перебування диких тварин, шляхів міграції фауни, не порушить їх звичайне природне середовище та не матиме прямого впливу на їх стан, можливий не значний опосередкований вплив за рахунок шуму та викидів забруднюючих речовин, що не призведе до негативних змін.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність, її характеристика

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме:

- проведення робіт з відновлення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища;
- влаштування розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища;
- влаштування розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища;
- влаштування розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища;
- влаштування розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища;
- влаштування пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища;
- влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

А також буріння водних свердловин для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукових свердловин.

Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394, виданого Державною службою геології та надр України.

Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1, Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів) та ст. 3 ч. 3, п. 3.1 вищезазначеного закону (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням). Контактний телефон ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (044) 281-23-93.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська та влаштування розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукової 18, а також водних свердловин для забезпечення технологічних процесів відновлення та влаштування вищезазначених свердловин в межах Октябрського родовища поза межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Проєктні глибини свердловин становитимуть: пошукової свердловини №9 Октябрська – 4448 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №13 – 3900 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №14 – 3100 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №15 – 3905 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №16 – 3970 м по стовбуру свердловини; пошукової свердловини №18 – 3870 м по стовбуру свердловини та розвідувальної свердловини №19 – 2970 м по стовбуру свердловини.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська можливе із застосуванням бурового верстату К-200 або його аналогу. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; амбарний спосіб відновлення.

Способи буріння свердловин – роторно-турбінний (ВГД) з амбарним та безамбарним методом. Передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловини №13 буде здійснюватися буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50» або аналогом; свердловин №№ 14, 16– буровою установкою з дизельним приводом «Уралмаш-3Д» або аналогом; свердловини №15 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або аналогом; свердловини № 18 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або «ZJ – 50», або аналогом; свердловини № 19 – буровою установкою з дизельним приводом TZJ-40F або аналогом, що не перевищує потужності.

Технічна альтернатива 2.

Буріння свердловин може здійснюватися буровою установкою з електричним приводом, але у зв'язку із браком резервних потужностей (2,5 МВт) в електромережі для підключення нових абонентів, використання бурової установки із електричним приводом обмежене.

Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів

Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Зачепилівська селищна територіальна громада Берестинського району Харківської області (села Миколаївка, Леб’яже та Абазівка).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів.

В адміністративному відношенні майданчик пошукової свердловини №9 та майданчики влаштування розвідувальних свердловин №№13, 14, 15, 16, 19 та пошукової свердловини №18 Октябрського родовища розташовані поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Планована діяльність здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Октябрського родовища від 14.10.2011 року №5394, виданого Державною службою геології та надр України.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га.

Влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,44 га.

Розташування гирл свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальні альтернативи місця провадження планованої діяльності не розглядаються, оскільки розташування гирл свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів, межами Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами.

Розміщення об’єктів планованої діяльності є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил.

3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Згідно з законом України «Про інформацію» (стаття 13, пункт 2) інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом. Тому посилаючись на загальнодоступні джерела, можна дати наступну оцінку поточному стану навколишнього середовища, де планується провадження планованої діяльності.

В адміністративному відношенні об’єкти планованої діяльності розміщені на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, поза межами населених пунктів.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

Населені пункти сполучаються між собою дорогами як ґрунтовими, так і з твердим покриттям. Виходячи з геоморфологічного районування Берестинський район розташований у межах Східно-Української акумулятивно-денудаційної розчленованої лесової рівнини на неоген-палеогеновій і крейдовій основі.

Зачепилівська селищна територіальна громада утворена в травні 2017 року внаслідок об’єднання однієї селищної та п’яти сільських рад, згідно з рішенням XXVI сесії Зачепилівської селищної ради VII скликання №415 від 13.05.2017 року «Про добровільне об’єднання територіальних громад».

До складу громади увійшли: З

.

Зачепилівська територіальна громада розташована на південному заході Харківської області (див. рис.3.1) на відстані 130 км від м. Харків.

Чисельність наявного населення Зачепилівської селищної територіальної громади становить 14293 особи, територія – 79,396 тис га, з них: сільськогосподарські угіддя – 69,578 тис га, що становить 87,6%, ліси – 4,3%, водний фонд – 3,7% житлової забудови – 2,0%, землі запасу – 1,2%, транспорт та зв'язок – 0,8%,землі для відпочинку – 0,4%.

Відповідно до ст. 13 Закону України «Про інформацію», інформація про стан довкілля (екологічна інформація) – відомості та/або дані про:

- стан складових довкілля та його компоненти, включаючи генетично модифіковані організми, та взаємодію між цими складовими;

- фактори, що впливають або можуть впливати на складові довкілля (речовини, енергія, шум і випромінювання, а також діяльність або заходи, включаючи адміністративні, угоди в галузі навколишнього природного середовища, політику, законодавство, плани і програми);

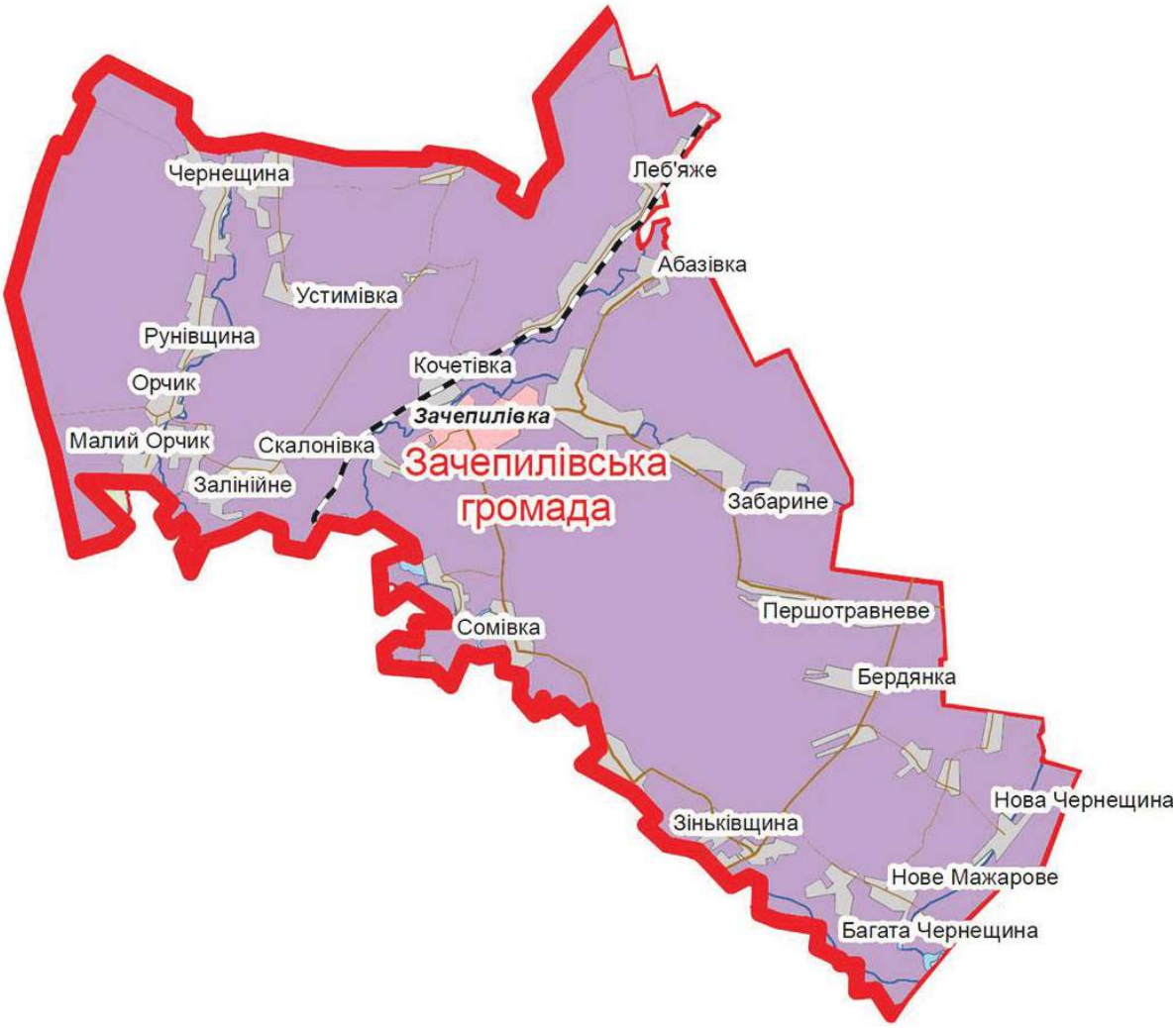


Рисунок 3.1 – Карта розташування Зачепилівської громади

- стан здоров'я та безпеки людей умови життя людей, стан об'єктів культури і споруд тією мірою, якою на них впливає або може вплинути стан складових довкілля;

- інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

3.1 Клімат і мікроклімат

Згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 район планованої діяльності знаходиться в І Північно-західному архітектурно-будівельному кліматичному районі (див. рис. 3.2).

Згідно з картою кліматичного районування України територія існуючого промислового майданчику відноситься до Південної атлантико-континентальної кліматичної області лісостепової зони східного кліматичного району.

Рисунок 3.2 – Архітектурно-будівельне кліматичне районування території України

Клімат району помірно-континентальний, недостатньо вологий, з добре виявленими порами року. Зима м'яка, з похмурою погодою та частими відлигами.

Середньорічна температура повітря коливається в межах 6,9 – 8,0°С. Найбільш холодний місяць – січень з середньою температурою -5,6°С. Абсолютний мінімум температури повітря -37^{0}С. Найбільш теплий місяць в році - липень з середньою температурою 20,5°С. Абсолютний максимум температури повітря 39°С.

Середня місячна відносна вологість повітря найбільших значень досягає в листопаді - грудні (87%), найменших – в травні (61%).

Туман може спостерігатися у будь-який час року, але найчастіше туман спостерігається в осінньо-зимовий період. В середньому за рік спостерігається до 60 днів з туманом. Сильний туман спостерігається практично завжди при зимовій відлизі й таненні снігу. Але інколи туман

може спостерігатися при лютих морозах («морозний туман»), необхідних для досягнення насичення пари в повітрі. Навесні і літом туман спостерігається досить рідко, зазвичай – при сильних циклонних вторгненнях. Іній не рідке явище в міжсезонні періоди (березень-квітень і жовтень-листопад). Досить не часто іній буває в зимові місяці

Опади і сніговий покрив Зона вологості – нормальна. Найбільша кількість опадів випадає в червні і липні, коли спостерігається проходження сезону дощів, який, хоча і не носить вираженого характеру, все ж робить вплив на характер і інтенсивність дощів. Річна кількість опадів в середньому складає 574 мм.

Стійкий сніговий покрив встановлюється у другій і третій декаді грудня. Середня тривалість періоду зі сніговим покривом становить 78 днів, але і його відсутність в районі досить часта. Тривалість сніготанення залежить від погодних умов, а також від товщини та щільності снігового покриву. Максимальної висоти сніговий покрив зазвичай досягається в лютому, рідше в березні. Сніговий покрив сходить в середньому в середині березня, але це залежить, багато в чому, від кількості снігу та від середньої температури березня, яка може дуже сильно відрізнятися. У холодний березень сніг може повністю зійти лише в квітні.

Середньорічна швидкість вітру – 3,6 м/с. Швидкість вітру декілька знижується в липні-серпні (2,8 м/с) і підвищується в лютому (4,5 м/с). У розі вітрів немає яких-небудь істотно домінуючих напрямків вітру. Взимку, після грудня, всі вітри дмуть майже з рівномірною частотою. Весною (друга половина березня – травень) помітно домінують східні вітри і північно-східні, а влітку – західні й північно-західні. Восени і ранньою зимою найчастіше бувають західні вітри.

В таблиці 3.1.1 приведена коротка характеристика кліматичних умов по метеостанції Берестин, в межах розміщення об’єктів планованої діяльності за даними «Харківського регіонального центру з гідрометеорології (Харківський РЦГМ)», згідно з листом від 28.01.2026 року №9920-2-221/9920-05 (див. Додаток М).

Таблиця 3.1.1 – Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	200
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Абсолютний максимум температури повітря, Т, °С	+38,6
Абсолютний мінімум температури повітря, Т, °С	-34,6
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т°С	+27,7
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року, Т°С	-6,8
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють за опалювальним графіком), Т°С	-4,4
Кількість опадів за рік, мм	582
Середня за рік швидкість вітру, м/с	2,3
Переважний напрям вітру	східний
Середня роза вітрів, %:	
- Пн	13,6
- ПнСх	11,8
- Сх	16,4
- ПдСх	10,3

Найменування характеристик	Величина
- Пд	13,4
- ПдЗх	11,8
- Зх	12,5
- ПнЗх	10,2
Швидкість вітру, повторюваність перевищення якої складає 5%, м/с	6 - 7

Атмосферні опади на території області в основному випадають при проходженні північно-західних циклонів.

У цілому кліматичні умови сприятливі для розсіювання забруднюючих речовин.

Для розсіювання шкідливих речовин в атмосфері, крім приведених вище даних, також істотне значення має атмосферна циркуляція. Несприятливі метеорологічні умови, з точки зору атмосферної циркуляції, спостерігаються рідко.

При провадженні планованої діяльності вплив на клімат чи мікроклімат відсутній. Планована діяльність не пов'язана зі значними обсягами емісії парникових газів, значними викидами забруднюючих речовин, випаровування тощо.

Отже, виконання будівельно-монтажних робіт та функціонування об'єктів планованої діяльності не змінять кліматичні та мікрокліматичні умови місцевості. Відповідно, у розробці заходів щодо запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат немає необхідності.

3.2 Атмосферне повітря

Коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері мають такі величини:

- коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А=200 [57];
- коефіцієнт рельєфу місцевості, η= 1 [57].

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для міст з населенням до 50 тис. чоловік, де не проводяться регулярні спостереження за забрудненням атмосфери, визначаються на підставі «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 року №286.

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин, за якими проводяться розрахунки, наведені в таблиці 3.2.1.

Таблиця 3.2.1 – Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

CAS N	Найменування забруднюючої речовини	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м^3	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м^3	Фонова концентрація	
				у частках ГДК	мг/м^3
10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	-	0,4	0,08
1333-86-4	Сажа	-	0,15	0,4	0,06
630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	-	0,4	2,0
74-82-8	Метан	-	50	0,4	20

CAS N	Найменування забруднюючої речовини	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м^3	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м^3	Фонова концентрація	
				у частках ГДК	мг/м^3
1052	Спирт метиловий	1,0	-	0,4	0,4
115-07-1	Пропілен	3,0	-	0,4	2,0
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерах. на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4	0,4

Ці величини фонових показників в подальшому використовуються при виконанні розрахунків розсіювання забруднюючих речовин і оцінці впливу планованої діяльності на атмосферне повітря.

Загалом, стан атмосферного повітря залишається сприятливим, на що вказують фонові концентрації забруднюючих речовин.

Спостереження за забрудненням атмосфери на межі санітарно-захисної зони в напрямку найближчої житлової забудови від джерел викидів основної виробничої діяльності від обладнання будівельного майданчика виконано для свердловини №13 Октябрського родовища, за межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області були проведені хімічною лабораторією екологічних досліджень ТОВ НТВК «УКРАЇНА», свідоцтво відповідності системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0166/2024 від 15.11.2024 року. Протокол досліджень повітря населених місць від 16 лютого 2026 року за №2.2-26 наведено у додатку С.

Результати дослідження приведені у таблиці 3.2.2.

Таблиця 3.2.2 – Результати дослідження за забрудненням атмосфери на межі СЗЗ свердловини №13

Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Виявлена максимальна, мг/м^3	ГДК
Т.1 – Межа встановленої СЗЗ (400 м), у південному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва до території приватної житлової забудови п		
Азоту оксид	0,048	0,2
Ангідрид сірчистий	0,038	0,5
Вуглецю оксид	1,122	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,344	0,5
Т.2 – Межа встановленої СЗЗ (420 м), у південно-східному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва до території приватної житлової забудови по		
Азоту оксид	0,049	0,2
Ангідрид сірчистий	0,039	0,5
Вуглецю оксид	1,124	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,342	0,5
Т.3 – Межа нормативної СЗЗ (500 м) в західному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва, територія сільськогосподарських угідь		
Азоту оксид	0,034	0,2
Ангідрид сірчистий	0,036	0,5
Вуглецю оксид	1,054	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,321	0,5

Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Виявлена максимальна, мг/м^3	ГДК
Т.4 – Межа нормативної СЗЗ (500 м) в північному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва, територія сільськогосподарських угідь		
Азоту оксид	0,032	0,2
Ангідрид сірчистий	0,034	0,5
Вуглецю оксид	1,045	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,319	0,5
Т.5 – Межа нормативної СЗЗ (500 м) в східному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва, територія сільськогосподарських угідь		
Азоту оксид	0,035	0,2
Ангідрид сірчистий	0,035	0,5
Вуглецю оксид	1,046	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,316	0,5
Т.6 – Межа земельної ділянки приватної житлової забудови (520 м) південно-східному напрямку від крайніх джерел викидів основного виробництва		
Азоту оксид	0,047	0,2
Ангідрид сірчистий	0,037	0,5
Вуглецю оксид	1,121	5,0
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,339	0,5

Висновок: У відібраних пробах атмосферного повітря в точка Т.1, Т.2, Т.3, Т.4, Т.5 та Т.6 концентрації азоту діоксиду, вуглецю оксиду, ангідриду сірчистого та речовин у вигляді суспендованих твердих частинок не перевищують максимально разових ГДК, затверджених наказом МОЗ України від 10.05.2024 року №813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць». Результат дослідження знаходиться у межах нормативного, з урахуванням невизначеності вимірювань для кожного показника.

Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

3.3 Геологічне середовище

В тектонічному відношенні Октябрське родовище розташоване в межах південної зони Дніпровського грабену, північна частина її наближається до найбільш зануреної його центральної частини .

Поверхня порід фундаменту при загальній тенденції нахилу до приосьової частини грабену ускладнена Кременівським виступом і Перещепинською западиною. Глибина залягання поверхні фундаменту в цій частині ділянки становить 8,0÷10,5 км.

В геологічній будові родовища приймають участь осадові породи палеозойського, мезозойського та кайнозойського віку. Нижче в таблиці 3.3.1 наведений опис головних прогнозних літологічних інтервалів.

Таблиця 3.3.1 – Опис головних прогнозних літологічних інтервалів

0 – 150 м	**Кайнозойська ератема:**
	Четвертинна система Q: грунтово-рослинний шар, лесовидні суглинки.
	Неогенова система N: в нижній частині піски зеленувато-сірі, у верхній – в'язкі глини.
	Палеогенова система ~~P~~: зеленувато-сірі, світло-сірі піски, дрібнозернисті, середньозернисті, слюдисті, мергелі сірі, в'язкі, піщані глини.
150 – 1610 м	**Мезозойська ератема:** Крейдова система K: біла писальна крейда, з прошарками крейдоподібних, білих, піскуватих. щільних мергелів.
	Юрська система J: перешарування глин строкатобарвних, піщанистих та глин зеленувато-сірих вапнистих, вуглистих, алевролітів та пісковиків тонкозернистих.
	Тріасова система T: Глиниста товща. Глини строкатобарвні, з малопотужними прошарками пісковиків зеленувато-сірих та різнозернистих. Піщано-карбонатна. Перешарування строкатобарвних глин з прошарками вапняків та пісковиків світло-сірих, дрібно- та середньозернистих. Піщана. Пісковики світло-сірі, сірі, різнозернисті. Глини червоні, щільні, піщанисті, вапнисті. Піщано-глиниста. Глини строкатобарвні, щільні. Пісковики світло-сірі, дрібнозернисті, слабозцементовані.
1610 – 2030 м	**Палеозойська ератема:** Пермська система P: перешарування доломітів, ангідритів, кам'яної солі, з прошарками вапняків та піщано-глинистих порід. Глини червоноколірні. Аргіліти строкатобарвні та сірі, косошаруваті, алевритисті. Пісковики коричневі і темно-коричневі, різнозернисті, з гравійними включеннями кварцової й кремнистої гальки, поліміктові, мезоміктові, з карбонатним цементом.
2030 – 5150 м	Кам'яновугільна система C:
2030–2650 м	Верхньокам'яновугільний ярус C_3: аргіліти темно-сірі з коричнюватим відтінком, щільні не шаруваті, міцні. Алевроліти темно-сірі щільні міцнозцементовані. Пісковики сірі з зеленуватим відтінком, дрібно-, середньозернисті, косо- шаруваті, міцнозцементовані.
2650 – 2997 м	Московський ярус C_2m: Аргіліти сірі, темно-сірі, місцями з зеленуватим відтінком, піритизовані алевритові, переповнені обвугленими рослинними залишками. Алевроліти сірі, біотито-кварцові, тонкошаруваті, складені тонкими мікропрошарками дрібнолускуватого біотиту та кварцу кутастого. Пісковики світло-сірі дрібно-, середньозернисті, олігоміктові й слюдисто- кварцові, без видимої шаруватості, міцнозцементовані. Пісковики складені уламками кварцу, кварциту, кремнію, плагіоклазів, хлориту.

У січні 2025 року було виконано комплекс інженерно-геологічних вишукувань в межах Октябрського родовища.

Відповідно до геоморфологічного районування України територія досліджень приурочена до Полтавсько-Карлівської алювіальної (давньотерасової) увалистої, середньорозчленованої рівнини у складі Полтавської пластово-акумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах. Ділянка вишукувань відповідно до геоморфологічного розчленування приурочена до другої лівобережної тераси р. Берестова, та розташована в межах межиріччя р. Берестова та р. Вшива.

Рельєф ділянки слабопохилий у південно-західному напрямку, нерозчленований. Абсолютні відмітки поверхні відповідно до топографічного плану місцевості масштабу 1:500 змінюються від 86,70 до 88,90 м (за гирлами геологічних свердловин, у Балтійській системі висот).

Гідрографічна мережа площі вишукувань відповідно до гідрологічного розчленування території України належить до Сіверськодонецько-Дніпровської області недостатньої водності.

Нормативна глибина сезонного промерзання відповідно до абсолютних значень середньомісячних негативних температур за зиму у даному районі, отриманих за ДСТУ-Н Б.В.1.1-27:2010, становить – 0,90 м.

У сфері впливу споруди, що проєктується, до розвіданої глибини 8,00 м залягають ґрунти верхньочетвертинного віку, що складені алювіально-делювіальними супісками (шар 3) та алювіальними пісками (шар 4), які з поверхні перекриті сучасними та техногенними утвореннями (шар 1-2).

Шар 1 (t H). Насипний ґрунт представлений асфальтом та щебнево-піщанистою подушкою. Шар розкрито лише свердловиною №3, потужність шару в складає 0,40 м, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 2 (e H). Ґрунт рослинного шару з коренями дерев та чагарників, чорний, твердої консистенції, гумусований. Потужність шару в свердловинах складає від 0,70 м до 1,00 м, може змінюватись в межах ділянки.

Четвертинні утворення

Шар 3 (a-d PIII). Супісок запісочений, бежевий, сірий, сіро-жовтий з іржавими плямами та розводами від твердої консистенції вище зони капілярної кайми до пластичної консистенції у зоні капілярної кайми та нижче рівня ґрунтових вод, неоднорідний з численними лінзами та прошарками пилуватих пісків. Потужність шару у різних частинах розрізу складає від 1,30 до 3,50 у нижній частині розрізу, та від 3,10 до 3,60 м у верхній частині, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 4 (a PIII). Пісок мілкий маловологий вище рівня ґрунтових вод та зони капілярної кайми та водонасичений нижче рівня ґрунтових вод, сіро-жовтий, жовтий, сірий, неоднорідний з численними лінзами та прошарками пластичних супісків та тугопластичних, сірих суглинків. Потужність шару у різних частинах розрізу складає від 0,80 до 3,80 м, може змінюватись в межах ділянки.

Територія робіт згідно зі Змінами №1 ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах України», розташована в районі з п'ятибальною сейсмічністю відповідно до карт ЗСР-2004-А, В та в районі з шестибальною сейсмічністю відповідно до карти ЗСР-2004-С ДБН В.1.1-12: 2014 «Будівництво у сейсмічних районах України».

Проведення будівельно-монтажних робіт передбачається на території вільній від забудови.

3.4 Ґрунти

Ґрунтовий покрив у Харківській області досить неоднорідний у генетичному відношенні. Це пов’язано з різноманіттям рельєфу, умовами зволоження, ґрунтоутворюючими породами, а також з особливостями природної рослинності. Відповідно до даних ґрунтової зйомки в межах Харківської області нараховується більше 150 різновидів ґрунтів.

Ґрунтовий покрив району робіт досить різноманітний. Переважають чорноземи глибокі мало- і середньогумусні, є також чорноземи опідзолені та темно-сірі опідзолені ґрунти.

Розповсюджені суглинки, глини, піски, які використовуються для виробництва будівельних матеріалів.

Досліджувана товща ґрунтів свердловини території робіт за номенклатурною ознакою і властивостями згідно з ДСТУ Б В.2.1-2-96 розділена на чотири інженерно-геологічних елемента (ІГЕ), в межах яких товща є статистично однорідною за складом і властивостями.

Нумерація ІГЕ відповідає нумерації виділених та описаних вище геологічних шарів, ґрунти шару 3 та 4 додатково розділені на ІГЕ-3а, ІГЕ-3б та ІГЕ-4а, ІГЕ-4б за ступенем вологості та консистенцією.

ІГЕ-1. Насипний ґрунт - асфальт, щебінь.

ІГЕ-2. Ґрунт рослинного шару, з коренями дерев та чагарників.

ІГЕ-3а. Супісок, піщанистий, бежевий, сірий, сіро-жовтий, твердої консистенції, непросідний, з численними лінзами та прошарками пилуватих пісків.

За результатами хімічних аналізів водних витяжок за вмістом солей сульфатів ґрунти ІГЕ-3а мають середньоагресивні властивості до бетонів марки W4, слабоагресивні властивості до бетонів марки W6, неагресивні властивості до бетонів марки W8 по водонепроникності на портландцементі за ДСТУ Б В.2.7-46; неагресивні до бетонів марок W4,W6,W8 по водонепроникності на портландцементі за ДСТУ Б В.2.7-46 з мінеральними добавками й до бетонів на сульфатостійких цементах. За вмістом хлоридів неагресивні до арматур залізобетонних конструкцій. Мають неагресивну корозійну активність до вуглецевої сталі, низьку корозійну активність до свинцевої оболонки кабелю, високу корозійну активність до алюмінієвої оболонки кабелю.

ІГЕ-3б. Супісок, піщанистий, бежевий, сірий, сіро-жовтий, пластичної консистенції, непросідний, з численними лінзами та прошарками пилуватих пісків.

ІГЕ-4а. Пісок мілкий, середньої щільності, малого ступеню водонасичення, з лінзами та прошарками пластичних супісків та тугопластичних суглинків, сіро-жовтий, жовтий, сірий.

ІГЕ-4б. Пісок мілкий, середньої щільності, насичений водою, з лінзами та прошарками пластичних супісків та тугопластичних суглинків, сіро-жовтий, жовтий, сірий.

Для ґрунтово-агрохімічної характеристики об’єкта землеустрою були використані матеріали: ґрунти Харківської області «Укрземпроєкт 1970 р.»; «Структура ґрунтового покриву сільськогосподарських угідь Миколаївської сільської ради Зачепилівського району Харківської області» (1992р.), номенклатурний список ґрунтів Харківської області.

Шифрування ґрунтів проведене в відповідності з «Номенклатурним списком ґрунтів Харківської області», затвердженим технічною радою Харківської філії інституту «Укрземпроєкт» 18.XI.1985 року.

Відповідно до проведених ґрунтових обстежень території планованої діяльності встановлено наступні агровиробничі групи ґрунтів і їх характеристики (див. таблиця 3.4.1)

Таблиця 3.4.1 – Агровиробничі групи ґрунтів і їх характеристики

Шифр агровиробничої групи ґрунту	Назва ґрунту
66е	Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові
65л	Чорноземи звичайні слабозмиті легкоглинисті
58л	Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі легкоглинисті
59л	Чорноземи звичайні малогумусні глибокі та їх залишково- і слабосолонцюваті відміни легкоглинисті
65е	Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові

Шифр агровиробничої групи ґрунту	Назва ґрунту
215е	Розмиті грунти і виходи рихлих (піщаних і лесовидних) порід важкосуглинкові
134д	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені глинисто-піщані грунти
143	Лучно-болотні,мулувато-болотні і торфувато-болотні солончакові неосушені грунти
135е	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні середньо- і сильносолонцюваті засолені важкосуглинкові грунти
134в	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені супіщані грунти
92в	Чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані грунти

Копії агрохімічних паспортів земельних ділянок приведені у додатку Е.

3.5 Гідрологічні умови

В гідрогеологічному відношенні територія, що описується знаходиться у південно-східній частині Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Відносно геоморфологічної приналежності, то досліджувана ділянка робіт знаходиться в межах 1 надзаплавної тераси р. Берестова.

В вертикальному розрізі в межах зони активного водообміну виділяються наступні водоносні горизонти та водотривкі відклади:

1. Водоносний комплекс в середньо-верхньочетвертинних алювіальних відкладах (QII-III).

2. Водоносний горизонт у харківських відкладах обухівського та межигірського ярусів (P2ob-P3mz).

3. Водотривка товща відкладів київського регіоярусу еоцену (P2kv).

4. Водоносний горизонт у відкладах еоцену бучацького регіоярусу (P2bc).

5.Водоносний горизонт в нижньокрейдяних та сеноманських відкладах (K1+K2cm).

Водоносний комплекс в середньо-верхньочетвертинних алювіальних відкладах (QII-III). Водовмісні відклади представлені дрібно- та середньозернистими пісками з прошарками супісків, суглинків та глин. Потужність водовмісних пісків складає 10-14 м. Водовмісні відклади залягають на піщано-глинистих відкладах харківської свити. Водоносний комплекс характеризується як безнапірний. Глибина до води коливається від 1 м до 5 м. Добові водовідбори з колодязів становлять 0,04-0,9 л/сек при зниженняях 0,5-0,7 м. Мінералізація води змінюється від 0,5 до 2,0 г/дм^3, загальна жорсткість – 2-15 мг-екв/л, окиснюваність 2,5-14 мг/л. Водоносний комплекс не захищений від органічного забруднення. Хімічний склад води є змішаним. Переважають води гідрокарбонатно-сульфатні кальцієво-натрієві.

Живлення водоносного комплексу відбувається за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, частково за рахунок підтоку вод з нижче залягаючого водоносного горизонту. Розвантаження відбувається в річку Берестова в обмежений період.

Водоносний горизонт у харківських відкладах обухівського та межигірського ярусів (P2ob-P3mz). Водовмісними відкладами є піски жовтувато-сірі з зеленуватим відтінком.

Залягає водоносний горизонт на глибинах 12-15 м. Потужність в середньому становить 14-30 м. Харківські відклади підстилаються мергелями та глинами київської світи. Водоносний горизонт характеризується як безнапірний або слабонапірний. П'єзометричні рівні встановлюються на глибині 2-5 м. Дебіти свердловин змінюються від 0,005 до 27 л/сек при зниженнях рівня 2-5 м. Вода характеризується задовільною якістю. Мінералізація становить 0,4-2,4 г/дм^3, загальна жорсткість змінюється від 2,2-до 15 мг-екв/л. За хімічним складом води - гідрокарбонатно-сульфатні магнієво-натрієві та кальцієво-натрієві. Піски можуть бути літологічно заміненим глинами та алевролітами, які характеризуються водотривкими властивостями, та можуть виступати як місцеві водотриви.

Живлення водоносного горизонту здійснюється в основному за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, в районах загальної області живлення кайнозойських відкладів, та за рахунок підтоку вод з більш глибоко залягаючих крейдяних відкладів. Часткове розвантаження відбувається в долину р. Оріль, основна – в долину р. Дніпро.

Водоносний горизонт характеризується високою водообільністю та задовільною якістю води. Широко використовується як джерело для централізованого водопостачання населення, та в сільському господарстві.

Водоносний горизонт в нижньокрейдяних та сеноманських відкладах К1+К2cm. З огляду на глибину залягання, інтерес представляє лише верхня частина розрізу, що представлена сеноманськими пісками сірими та зеленувато-сірими та пісковиками слабозцементованими. Водоносний горизонт напірний. Величина напору досягає 60-80 м. Коефіцієнти фільтрації за даними відкачок становлять 1,1-3,5 м/добу. За хмічним складом переважають води гідрокарбонатно-хлоридні натрієві, гідрокарбонатно-сульфатно-хлоридні натрієво-кальцієві. Дебіти свердловин змінюються від 1,3 до 3,9 л/сек при зниженнях 6,6-29 м. Мінералізація їх в середньому становить 0,6-0,8 г/дм^3. Води нейтральні та слаболужні (pH= 7,2-8,3), від помірно-жорстких до дуже жорстких (3-18,8 мг-екв/л).

Живлення водоносного горизонту відбувається за рахунок інфільтрації атмосферних опадів в районах загальних областей живлення Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Розвантаження відбувається частково в річку Оріль, основне – в долині р.Дніпро. Води горизонту не характеризуються органічними забрудненням, мають високу якість, та широко використовуються для водопостачання окремих населених пунктів та промислових підприємств. Водоносний горизонт виступає перспективним джерелом для водопостачання.

Дослідження стану підземних та поверхневих вод Октябрського родовища здійснюється санітарно-гігієнічною лабораторією Харківської філії ДУ «Харківський ОЦКПХ МОЗ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 08.07.2019 №01-0092/2019) та вимірювальною лабораторією ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 19.12.2022 №01-0059/2022).

В якості контрольних точок для моніторингу підземних вод виконується спостереження за станом та якістю підземних вод: на межі житлової забудови, водні свердловини централізованого господарсько-побутового водопостачання населення с

Відбір проб води повинен відповідати вимогам відомчих нормативних документів та державних стандартів (ДСТУ ISO 5667-6:2009, ДСТУ ISO 5667-03, ДСТУ 3920, ДСТУ 3913, ГОСТ 24481 та ін.) Способи й умови пробовідбору води, в залежності від особливостей водного об'єкта, також можуть змінюватися.

Лабораторні дослідження включали визначення санітарно-хімічних показників по наступним компонентам: запах; присмак; кольоровість; каламутність; окисність; водневий показник pH; нітрати; нітрити; аміак; фосфати; хлориди; сульфати; сухий залишок; загальна жорсткість; загальна лужність; нафтопродукти; мінералізація; залізо загальне; натрій; калій; натрій+калій; магній; кальцій; гідрокарбонати; карбонати; поліфосфати; мінералізація.

Протоколи з результатами досліджень якості підземних вод приведені у додатку Т.

Гідрографія

Найближчі річки до території планованої діяльності – та її притока

– річка в Україні, Ізюмського (витоки) і Берестинського районів Харківській області. Права притока Орелі (басейн Дніпра).

Довжина 99 км. Площа басейну 1810 км². Течія повільна (похил річки 0,62 м/км). Заплава місцями заболочена. Річище помірно звивисте, в нижній течії є стариці та острови. Споруджено кілька ставків і невелике водосховище.

Витоки розташовані на північний схід від села Охочого. Річка тече переважно на південний захід. Впадає до Орелі на південь від села Скалонівки.

Притоки: Вошива (ліва); Берестовенька (права).

Вошива (Вшива) – річка у Берестинському районі Харківської області. Ліва притока Берестової (басейн Дніпра).

Довжина 55 км, похил річки – 0,94 м/км. Формується з багатьох безіменних струмків та водойм. Площа басейну 388 км².

Вошива бере початок на східній стороні від села Антонівки. Тече переважно на південний захід і в селищі Зачепилівка впадає у річку Берестову, праву притоку Орелі.

Для визначення якісних характеристик поверхневих вод санітарно-гігієнічною лабораторією Харківської філії ДУ «Харківський ОЦКПХ МОЗ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 08.07.2019 №01-0092/2019) та вимірювальною лабораторією ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 19.12.2022 №01-0059/2022) були проведені дослідження води з річки Берестова.

3.6 Біорізноманіття

Збереження біологічного різноманіття є одним з пріоритетів у сфері природокористування, екологічної безпеки та охорони природи, невід'ємною складовою збалансованого економічного й соціального розвитку нашого регіону. Географічне положення, орографічні та кліматичні особливості області зумовили формування на її території різноманітної рослинності, яка закономірно змінюється з півночі на південь.

Одним із основних антропогенних чинників, що негативно впливає на структурні елементи екологічної мережі та біорізноманіття Харківської області є значний ступінь господарського освоєння її території.

Програма розвитку ООН в Україні підтримує здійснення заходів Уряду та місцевих громад у сфері охорони навколишнього природного середовища, збереження та захисту біологічного різноманіття України для майбутніх поколінь, скорочення забруднення довкілля, покращення раціонального використання, відтворення та охорони природних ресурсів.

Харківська земля має унікальну природу, різноманітний рослинний і тваринний світ, чисельність якого, нажаль, з кожним роком скорочується. Антропогенний вплив на природу досягнув нині такого розмаху, що зумовив проблеми загально планетного масштабу, про які ще на початку минулого століття ніхто не міг здогадуватись. Це і глобальне потепління клімату, і масове забруднення поверхні нашої планети і помітне зникнення багатьох видів флори та фауни. В будь-який момент може статись так, що якийсь з видів, донедавна такий звичний у природі, зникне зовсім. Головні причини, через які зникають рідкісні тварини і рослини – знищення середовищ їх існування та безпосереднє знищення їх самих. Більшість зникаючих видів охороняється Червоною книгою України, а деякі – Міжнародними конвенціями.

Найкращий спосіб зберегти рідкісні види тварин та рослин – зберегти середовище їхнього існування. А єдиний шлях зробити це – створити на цих територіях об’єкти природно-заповідного фонду.

Заповідання природних територій дозволяє вберегти їх від небажаного і невиправданого впливу людини.

Природно-заповідний фонд Харківської області є складовою частиною національної системи ПЗФ і включає 220 територій та об'єктів загальною площею 52943,9 га, що становить 1,69% від усієї площі Харківщини. Серед територій та об'єктів ПЗФ переважають заказники - 70% (ландшафтні, гідрологічні, лісові, ботанічні, загальнозоологічні, орнітологічні, ентомологічні, загальногеологічні.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

В результаті реалізації державної політики у галузі розвитку заповідної справи площа заповідних територій Харківської області постійно збільшується.

3.6.1 Рослинний світ

Харківська область розташована в межах двох природних зон: лісостепової та степової. На її території представлені як зональні, так і азональні типи рослинності, а саме: нагірні

діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень; заплавні ліси, соснові і широколистянососнові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і моховоосокові болота, прибережно-водна рослинність; рослинність антропогенного походження, агрофітоценози на місці зведених зональних широколистяних лісів, азональних соснових лісів, розораних зональних лучних та різнотравнотипчаково-ковилових степів, синантропна рослинність. По спектру основних життєвих форм флора цілком типова для областей помірного клімату. В ній представлені наступні основні типи: дерева – 27 видів, чагарники – 48, чагарники і напівчагарники – 26, багаторічні трав'янисті рослини – 873, дворічні – 95, однорічні 47 трав'янисті рослини – 188 видів.

У складі флори Харківської області було відзначено 349 кормових культур, 340 – декоративних, 337 – медоносних, 571 вид лікарських, 112 – харчових, 74 – отруйних, 64 – дубильних, 60 – вітаміновмісних, 59 – фарбувальних, 57 – технічних, 36 видів жиро- та ефіроолійних рослин. До списку рослин Харківської області, занесених до Червоної книги України, входить 117 видів рослин, з них: 101 вид судинних рослин, водоростей – 7, лишайників – 2, грибів – 7. Серед них за природоохоронним статусом: вразливих – 57, рідкісних – 18, недостатньо відомих – 3, неоцінених – 32, зникаючих – 7. Перелік видів рослин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області було затверджено рішенням Харківської обласної ради від 25 вересня 2001 року з метою збереження цінних в природному та господарському відношенні рідкісних або таких, що перебувають під загрозою зникнення на території області, видів рослин і підвищення відповідальності за їх незаконний збір, пошкодження або знищення.

Згідно з картою геоботанічного районування України, район розміщення планованої діяльності відноситься до Євразійської степової області, Лісостепової підобласті, Східноєвропейської лісостепової провінції дубових лісів, остепнених луків та лучних степів (Українська лісостепова підпровінція), Харківський округ дубових, липово-дубових лісів та лучних степів.

В межах області представлені як зональні, так і азональні типи рослинності.

Зональними типами рослинності для території області є: нагірні діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень. Серед азональних типів рослинності поширені заплавні ліси, соснові і широколистяно-соснові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і мохово-осокові болота, прибережно-водна рослинність.

За характером рослинності район розміщення проєктованих об'єктів відноситься до лісостепової зони. Природна степова рослинність не збереглась. Ліси та чагарники разом із лісозахисними смугами займають не більше 8% території. У лісах переважають дуб, ясен, берест, клен, зустрічаються липа, граб, а у підліску – горіх, крушина та ін.

По піщаним терасам річок поширені соснові бори з домішками дуба, у заплавах – заплавні луги.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення робіт планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році,

в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Влаштування свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної та комунальної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об'єктів планованої діяльності землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування об'єктів планованої діяльності шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчиків влаштування землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном БМР. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення об'єктів планованої діяльності.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах територій буріння свердловин землі ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень планованою діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

З огляду на вищезазначене, функціонування об'єктів планованої діяльності не вплине на поточний сформований тваринний світ, не призведе до порушення, місць перебування диких тварин, шляхів міграції фауни, не порушить їх звичайне природне середовище та не матиме прямого впливу на їх стан, можливий не значний опосередкований вплив за рахунок шуму та викидів забруднюючих речовин, що не призведе до негативних змін.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

3.6.2 Тваринний світ

Тваринний світ Харківської області виділяється багатством і різноманітністю, для нього характерні представники як лісової, так і степової фауни.

Харківщина перш за все асоціюється з лісом, типовими мешканцями якого є різноманітні ссавці, такі, як козуля, лось, олень, кабан, бобер, білка, ондатра, заєць-русак, а типовими хижаками є лисиця, єнотоподібний собака, вовк. Своєю різноманітністю виділяються хижаки родини кунячих: борсук, норка, куниця, ласка, видра, тхір.

Представниками комахоїдних ссавців є широковідомі їжак і кріт, менше відома бурозубка. Багато рукокрилих ссавців – кажанів, серед яких переважає вухань, велика та мала вечірниця. До плазунів відносяться ящірки, змії, черепахи, тритони, жаби. Частина з даного переліку тварин, перебуває саме в ареалі боліт області.

У зв'язку з розширенням господарської діяльності населення видовий склад тварин постійно змінюється, багато з них стають рідкісними та потребують охорони. Різні види тварин поширені на території області досить нерівномірно. Це викликано відмінностями умов життя в різних її частинах. До них належать особливості клімату, рельєфу, внутрішніх вод, ґрунту, рослинності, а також наявність інших представників фауни. Ці чинники взаємодіють між собою, забезпечуючи потреби тварин в житлі, їжі, захисті від негоди тощо. Певні види поширені переважно там, де найкраще забезпечується їх існування.

Майже в усіх великих природних комплексах зустрічаються такі ссавці, як лось, козуля, вовк, лисиця, заєць сірий, куниця, тхір звичайний, їжак звичайний, кажани.

Найбільш розповсюдженими птахами є галка, грак, ворона сіра, сорока, зозуля звичайна, зяблик, горобець, ластівка, синиці.

Серед загальнопоширених плазунів – вуж звичайний, ящірка прудка, черепаха болотяна. Для всіх районів області є звичними такі земноводні, як озерна жаба, ропухи звичайна і зелена.

Найчисленнішими представниками фауни України в області є комахи. Серед них – мухи, довгоносики, джмелі, оси, бджоли, хрущі, короїди, комарі, метелики та ін. Багато комах є корисними: вони запилюють рослини, винищують гусінь, короїдів, тлю та інших шкідників, сприяють кругообігу речовин у ґрунті. Вони незамінні у біологічних методах боротьби із шкідниками.

У лісах зустрічаються дикий кабан, борсук, лисиця, в степах – степовий тхір, заєць-русак, хом'як, крапчастий ховрах.

Із птахів – орел-могильник, дрофа, сірий журавель, дикі качки і гуси, яструб, перепел, сіра куропатка, польовий жайворонок та ін.

У річках, озерах та ставках водяться короп, судак, лящ, карась, щука окунь, плитка та ін.

Так як до майданчиків прилягають в основному сільськогосподарські землі, необхідно відмітити, що звірі і птахи вже адаптовані до діяльності людини (робота сільгосптехніки, автотранспорту тощо).

Спираючись на досвід промислових підприємств в експлуатації подібних і більш крупних установок, від влаштування свердловин негативний вплив не очікується.

Екологічні зміни середовища існування, порушення спокою, зміни у ланцюгах харчування тварин також будуть мало відчутні, так як оточуюча територія – це, в основному, рілля, де постійно присутня людина і сільськогосподарська техніка; у даному випадку помітну роль грає фактор звикання. Берестинський район Харківської області є урбанізованою територією. Фауна, що населяє район вже адаптована до присутності діяльності людини.

Поблизу бурових майданчиків свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського

родовища не відмічено існування цінних видів фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів тварин, які занесені до Червоної книги України. У районі розташування об‘єкта реконструкції шляхи міграції тварин і птахів відсутні.

Опосередкований вплив на тваринний світ під час буріння свердловин здійснюється за рахунок забруднення атмосфери викидами шкідливих речовин від роботи будівельної техніки та механізмів, при зварювальних роботах, проведенні земляних робіт, шумового забруднення від будівельної техніки та механізмів.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном влаштування (буріння) свердловин. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення проєктованих об’єктів.

В умовах нормальної роботи проєктованих об’єктів концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ свердловин не перевищують нормативних значень.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що влаштування (буріння) свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на тваринний світ.

3.7 Природно-заповідний фонд

Природно-заповідний фонд Харківської області є складовою частиною національної системи ПЗФ і включає 220 територій та об'єктів загальною площею 52943,9 га, що становить 1,69% від усієї площі Харківщини. Серед територій та об'єктів ПЗФ переважають заказники – 70% (ландшафтні, гідрологічні, лісові, ботанічні, загальнозоологічні, орнітологічні, ентомологічні, загальногеологічні (рис.3.7.1).

В районі розташовані 6 заказників місцевого значення (1 – загальнозоологічний, 1 – орнітологічний, 2 – ентомологічних та 1 – гідрологічний). Площа територій ПЗФ становить 1377,6 га (1,74% від загальної площі району).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №№9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №№14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем»

розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Ж).

Вплив планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об’єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

3.7.1 Території та об’єкти екологічної та Смарагдової мережі

Екологічна мережа

Екомережа – єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного та біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні.

На території провадження планованої діяльності території та об’єкти природно-заповідного фонду, а також території Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення – відсутні.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №№9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №№14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання

територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Території Смарагдової мережі

Метою створення Смарагдової мережі (Emerald Network) Європи є збереження природної фауни, флори та оселищ. Вона була ініційована та координується Бернською конвенцією (1979). Смарагдова мережа має переважно ті самі основи формування, що й НАТУРА 2000, але діє за межами Європейського Союзу, розвиваючи загальноєвропейський підхід щодо охорони типів природних оселищ. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі.

Об’єкти в межах Смарагдової мережі разом із територіями НАТУРА 2000 становлять ядро Загальноєвропейської екологічної мережі (Pan-European Ecological Network (PEEN)), яка також підтримується Бернською конвенцією. Держави – члени Європейського Союзу виконують вимоги Бернської конвенції шляхом розвитку мережі НАТУРА 2000, а території особливої охорони НАТУРА 2000 відповідають територіям особливого природоохоронного значення Смарагдової мережі.

Смарагдова мережа складається із територій особливого природоохоронного значення, на яких розташовані природні оселища та види флори і фауни, що мають міжнародне значення та внесені до резолюцій Бернської конвенції.

Найближчий об’єкт Смарагдової мережі до місця р (див. рис. 3.3).

Від інших свердловин №№9, 13, 16, 18, 19 відстані будуть більше 12 км.

Провадження планованої діяльності передбачено на земельних ділянках, які розташовані поза межами об’єктів Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення, вплив планованої діяльності не передбачається.

Оселище – новий термін, що зараз запроваджується в Україні. Види флори та фауни можуть існувати лише в умовах, до яких еволюційно пристосовувалися протягом тривалого часу. Часто однією із таких умов є також чітко визначений перелік видів, що спільно й сумісно існують на одній території. Тому розділяють два поняття: оселище виду – місце, де на будь-якому етапі свого життя мешкає рідкісний вид. Наприклад, для птахів це є місця гніздування, харчування, зупинок на міграції і зимівлі; все це – їхні оселища. Друге поняття – природне оселище – чітко визначений набір видів, що зростають разом у визначених специфічних умовах. Очевидно, що зберегти будь-який вид в природних умовах, можна лише охороняючи оселища цього виду.

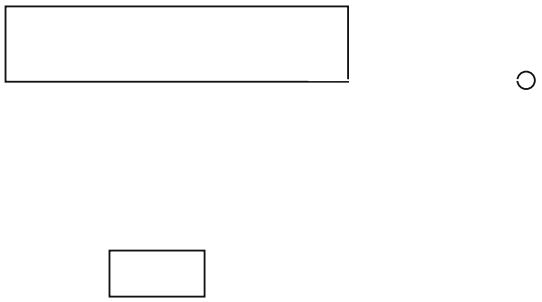


Рисунок 3.3 – Картосхема розміщення планованої діяльності відносно найближчої Смарагдової мережі

Український перелік об‘єктів Смарагдової мережі Європи складається з 271 об’єкту загальною площею 6,2 млн. га, що становить близько 10% площі держави. Його затверджено у 2016 році на засіданні Постійного комітету Бернської конвенції.

Здійснення моніторингу природоохоронного статусу природних оселищ та видів природної флори і фауни в межах Смарагдової мережі координується уповноваженим центральним органом.

Види діяльності, що вже здійснюються на законних підставах на території або на частинах території Смарагдової мережі на момент внесення до Національного реєстру територій Смарагдової мережі не будуть поширюватись обмеження чи заборона.

Враховуючи значну віддаленість території бурових майданчиків свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до об’єкту Смарагдової мережі «Pryorilskyi (SiteCode: UA0000134) негативний вплив не очікується.

3.7.2 Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші

природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);
- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини,

проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток И).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно з аналізом місць розміщення об’єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам’яток, а розміщена в межах їх охоронних зон.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

3.8 Соціально-економічні умови

В адміністративному відношенні об’єкти планованої діяльності розміщені на території Зачепилівської громади Берестинського району Харківської області, поза межами населених пунктів.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

;

-

.

Населені пункти сполучаються між собою дорогами як ґрунтовими, так і з твердим покриттям. Виходячи з геоморфологічного районування Берестинський район розташований у межах Східно-Української акумулятивно-денудаційної розчленованої лесової рівнини на неоген-палеогеновій і крейдовій основі.

Для місцевого населення умови проживання за екологічним станом території – задовільні.

Екологічна ситуація навколишнього середовища найближчих населених пунктів є задовільною. Ступінь захворюваності місцевого населення не відрізняється ніякими особливостями по відношенню до загальних статистичних даних.

Чинниками негативного впливу на соціальне середовище на етапі влаштування (буріння) свердловин будуть тимчасові викиди забруднюючих речовин від роботи будівельної техніки, ДВЗ дизель-електростанції, ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору, ДВЗ приводу бурових насосів, викиди шкідливих речовин при згоранні газу на факелі під час випробування свердловини, викиди від дихального клапану ємності під час наливання та зберігання дизельного палива, викиди від різальних та зварювальних робіт. Перевищення гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на території виконання робіт і, тим паче, на території найближчої житлової забудови не відбувається.

Крім того, будівельно-монтажні роботи супроводжуються шумовим впливом під час роботи будівельної техніки, механізованих інструментів. Акустичне навантаження не перевищить нормативні рівні шуму, як на межі СЗЗ свердловин так і на межі найближчої житлової забудови.

Дані види забруднення носять тимчасовий характер і обмежується терміном виконання будівельно-монтажних робіт.

На період влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Планованою діяльністю передбачений комплекс заходів, який забезпечує екологічну безпеку експлуатації планованої діяльності, виконання вимог нормативних документів містобудування, санітарно-гігієнічних, протипожежних і екологічних вимог.

Будівельно-монтажні роботи не пов'язані з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на довкілля та людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.

Функціонування планованої діяльності не призведе до значного забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування проєктних установок і допоміжного обладнання не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об'єктів не порушуються.

Слід зазначити, що введення в роботу об'єктів планованої діяльності, не призведе до змін в господарській спеціалізації агропромислового комплексу району. Територія СЗЗ може використовуватися за цільовим призначенням згідно з положеннями п. 5.10 ДСП 173-96.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка Октябрського родовища позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Введення в експлуатацію об'єктів планованої діяльності забезпечить підвищення видобутку газу і конденсату на родовищі та в Харківській області в цілому. Застосування ефективного і сучасного обладнання дозволить підвищити ККД підприємства і зменшить витрати на його експлуатацію.

Процес видобутку вуглеводнів є безпечним для місцевого населення і відповідає вимогам природоохоронного законодавства.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок про те, що реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров'я чи умови життєдіяльності населення.

3.9 Опис ймовірної зміни довкілля без здійснення планованої діяльності

Загальний стан навколишнього середовища потрібно вважати задовільним.

Зміна поточного стану довкілля без провадження планованої діяльності обумовлюється глобальними кліматичними змінами, але за недостатністю інформації щодо прогнозування змін довкілля, відсутністю пунктів спостережень за станом навколишнього середовища в районі здійснення планованої діяльності виникає неможливість проведення аналізу та оцінки ймовірних змін базового сценарію без здійснення планованої діяльності.

Слід також зазначити, що при проведенні планованої діяльності суттєвого забруднення компонентів довкілля не передбачається, що розглянуто в відповідних розділах даного Звіту з ОВД.

Згідно з даними по фоновому забрудненню атмосферного повітря, перевищення концентрацій забруднюючих речовин в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження на навколишнє середовище, не спостерігається.

Суттєвих змін стану атмосферного повітря не очікується.

Динаміка забруднення водних об’єктів стічними водами останні роки залишається незмінною, змін якісного складу поверхневих вод та зміни стану довкілля не прогнозується.

Без здійснення планованої діяльності показники якості довкілля скоріше за все залишаться на сучасному рівні.

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ

Нижче представлений опис факторів довкілля, які зазнають ймовірного впливу при реалізації планованого варіанту з проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища.

Кліматичні фактори

Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті буріння свердловин відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Здоров'я населення

За даними Всесвітньої організації охорони здоров'я (ВОЗ) вплив хімічних речовин може бути одним із головних факторів розвитку значної кількості хвороб людини. Відомо також, що структура захворюваності в певній мірі залежить від природних, кліматичних умов, а також від виду економічної діяльності, концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, якості питної води, рівня забрудненості ґрунтів, наявності шкідливих речовин в продуктах харчування.

Одним із факторів навколишнього середовища, який впливає на стан здоров'я населення, являється якість атмосферного повітря.

В системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, що створюються промисловими та іншими виробничими об'єктами, важливе місце займають планувальні заходи і, зокрема, санітарно-захисні зони.

На період влаштування (буріння) свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об'єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

-

Розміри санітарно – захисних зон витримані, крім свердловини №13 для якої проводиться процедура зі зменшення СЗЗ та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ.

Планована діяльність буде проводитись згідно з чинним законодавством України, не порушуючи вимог нормативно-правових актів та не викличе появи будь-яких реальних або потенційних загроз для стану здоров'я людей, рівня захворюваності.

За результатами розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, наведених у підрозділі 5.2.1 Звіту визначено, що на межі найближчих житлових забудов до проєктованих свердловин з урахуванням фонових концентрацій відсутні перевищення встановлених гігієнічних нормативів ГДК.

Відповідно до розрахунків шумового навантаження, представлених у підрозділі 5.2.2 Звіту, еквівалентний та максимальний рівень шуму на межі житлової забудови не перевищуватиме допустимі значення встановлені ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» №173 від 19.06.1996 року.

Отже, влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не спричинить суттєвого впливу на стан здоров'я та умови проживання населення.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму за рахунок дотримання технічного регламенту експлуатації установок, виробничих інструкцій, правил пожежної безпеки, охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні технічного огляду та проведення планово-попереджувальних ремонтів обладнання.

Повітряне середовище

При виконанні будівельних робіт вплив на атмосферне повітря матиме короткочасний та локальний характер.

Джерелами утворення забруднюючих речовин під час проведення робіт з буріння свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища є наступні технологічні процеси та обладнання: робота двигунів внутрішнього згорання будівельної техніки та автотранспорту; робота ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору; робота ДВЗ приводу бурових насосів; згорання газу на факелі під час випробування свердловин; дихальний клапан ємності

під час наливання та зберігання дизельного палива; проведення зварювальних робіт та вогневого різання металу.

Сумарні викиди забруднюючих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння, при проведенні випробування свердловин становлять: свердловина №9 – 6,1055 т/період; свердловина №13 – 130,1577 т/період; свердловина №14 – 16,29776 т/період; свердловина №15 – 17,46972 т/період; свердловина №16 – 13,84670 т/період; свердловина №18 – 13,84670 т/період; свердловина №19 – 11,33944 т/період.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від потенційних джерел викидів на бурових майданчиках досліджуваних свердловин, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери (фон) на межі СЗЗ, так і на межі найближчої житлової забудови по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень.

Концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови менше 1,0 ГДК і не перевищують гігієнічні нормативи відповідно до вимог чинного законодавства, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Шумове навантаження

Основним джерелом шуму і вібрації під час будівельно-монтажних робіт будуть двигуни автотранспорту та обладнання.

Інтенсивність і характер шуму, вібрації двигунів значно різняться в залежності від типу двигуна і режиму його роботи, його подразнююча дія також у великій мірі залежить від стану техніки, її сучасності та відповідності новим світовим стандартам.

Вплив на довкілля за рахунок шумового навантаження буде допустимим та в межах норм.

Рівень шуму, що буде створювати будівельна техніка та обладнання не перевищуватиме нормативів, встановлених ДБН В.1.1-31:2013.

Земельні ресурси

Бурові майданчики облаштовано твердим покриттям із залізобетонних плит з попередньо виконаним зняттям верхнього родючого шару ґрунту та його складуванням в обвалування з метою захисту від надмірного впливу.

Родючий шар ґрунту в межах земельних ділянок, наданих у тимчасове користування на період будівництва планованих об’єктів зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт. Зняття та складування в місця тимчасового зберігання родючого шару ґрунту забезпечує його зберігання від забруднення. Після закінчення будівельно-монтажних робіт передбачається проведення технічної рекультивації земель та передання земельних ділянок землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням.

У разі аварійного розливу чи витоку паливо-мастильних матеріалів передбачене застосування абсорбентів. Забруднений шар ґрунту зніматиметься та передаватиметься на подальше оброблення суб’єктам господарювання у сфері управління відходами.

Під час будівельно-монтажних робіт ймовірний вплив на стан земель (у тому числі земельних ділянок), ґрунтів та геологічного середовища оцінюється, як прийнятний.

Негативний вплив на ґрунти під час функціонування об’єктів планованої діяльності не очікується, у зв’язку з тим, що проєктними матеріалами передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території бурових майданчиків.

Відходи

У сфері поводження з відходами, які утворяться при будівельно-монтажних роботах об'єктів планованої діяльності, підрядна організація зобов'язана керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

У питанні зберігання (вибору тари, відведення місця й облаштування його відповідно до правил техніки безпеки, дотримання умов зберігання), транспортування відходів з метою запобігання негативного впливу на навколишнє середовище, підприємство орієнтується на їх агрегатний стан, забезпечуючи повне збирання та належне зберігання, недопущення знищення і псування відходів.

Збираються відходи за допомогою їх вилучення з місць (об'єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами, марками, категоріями небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

Всі відходи, що утворюються в процесі здійснення планованої діяльності, підлягають передачі суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами на подальше оброблення або суб'єктам господарювання, що здійснюють операції з управління побутовими відходами, за договором на подальше видалення (захоронення) або оброблення.

Вплив відходів на навколишнє середовище від будівельно-монтажних робіт в межах норм.

Водне середовище

Під час будівельно-монтажних робіт відбір води з водних свердловин на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах. На питні потреби передбачається використання бутильованої привозної води.

Вода в процесі експлуатації свердловин не використовується. Для захисту водних свердловин і водоносного горизонту передбачено організація зони санітарної охорони, що складається із першого, другого та третього поясів.

Передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурових майданчиків, господарсько-побутових стоків. Планованою діяльністю передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурових майданчиків в спеціальні герметичні ємності з подальшим очищенням і нейтралізацією та вивозом на утилізацію. Збір господарсько-побутових стоків передбачається в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією.

З урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівельно-монтажних робіт характеризується як екологічно-допустимий.

Планована діяльність розміщена поза межами прибережних захисних смуг поверхневих водних об'єктів.

Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається, вплив на водне середовище не очікується.

Стан фауни, флори, біорізноманіття

В районі здійснення планованої діяльності найближчими осередками біорізноманіття є полезахисні лісосмуги. За результатами натурних обстежень на досліджуваній території встановлений типовий синантропний характер біорізноманіття, притаманний сільськогосподарським угіддям, у складі якого відсутні раритетні види флори й фауни.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу планованої діяльності.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України № 03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №№9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №№14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Таким чином, вплив на біорізноманіття на період влаштування (буріння) свердловин при дотриманні технології будівництва – допустимий. Дія викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при будівельно-монтажних роботах не буде впливати на флору і фауну даного району через малі значення максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, що викидаються.

Вплив на рослинний та тваринний при проведенні будівельно-монтажних робіт та на період функціонування об'єктів планованої діяльності не передбачається. Стан фауни, флори та біорізноманіття залишиться на існуючому рівні.

Екологічна та смарагдова мережі

Планована діяльність ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони, не призведе до фрагментації ландшафту, не спричинить розривів міграційних шляхів тварин.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі до місця розміщення свердловин №№14, 15 – м.

Від інших свердловин №№ 9, 13, 16, 18, 19 відстані будуть більше 12 км.

Провадження планованої діяльності передбачено на земельних ділянках, які розташовані поза межами об'єктів Смарагдової мережі, водно-болотних угідь міжнародного значення, вплив планованої діяльності не передбачається.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);
- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток И).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об'єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об'єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам'яток, а розміщена в межах їх охоронних зон.

Соціально-економічні умови

Влаштування (буріння) свердловин не призведе до забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування проєктних об'єктів не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об'єктів планованої діяльності не порушуються.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка родовища позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров'я чи умови життєдіяльності населення. Таким чином, вплив від реалізації планованої діяльності на соціально-економічні умови – позитивний.

Вплив альтернативного варіанту

Вплив альтернативного способу провадження планованої діяльності є аналогічний до прийнятого способу ведення планованої діяльності за такими критеріями як: здоров'я населення; стан фауни, флори, біорізноманіття; водне середовище; кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів); утворення відходів; геологічне середовище; матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину та соціально-економічні умови.

В таблиці 4.1 наведений зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності на довкілля.

Таблиця 4.1 – Зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності

Фактори	Фази життєвого циклу проєкту	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	транскордонний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	Ширшого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	Незначний	Помірної значимості	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Кліматичні фактори	0	+	-	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	2	+	-	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
Атмосферне повітря	0	+	-	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
	1	+	-	-	+	-	-	+	-	-	-	+	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
	2	+	-	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
Поверхневі води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Підземні води	0	+	-	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Грунт, земельні ресурси	0	+	-	-	+	+	-	+	-	-	-	+	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	+	-	+	-	-	+	-	-	-	+	-	+	+	-	-	+	-	+	-	-
Здоров'я населення	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ландшафт	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Стан флори, фауни, біорізноманіття землі	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Природні території та об’єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Матеріальні об’єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Соціально-економічні умови	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	+	-	-	+	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	+	-	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
	2	+	-	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
Небезпечні технології і хімічні речовини	0	+	-	-	+	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	1	+	-	-	+	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці:

У графі 2 вказані фази життєвого циклу проєкту: 0 - підготовчі і будівельні роботи, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності.

При заповненні таблиці вжиті наступні терміни у таких значеннях:

Прямий вплив – вплив (зміна, поява або зникнення), що відбувається внаслідок прямого фізичного (механічного, хімічного або біологічного) контакту між джерелом та об'єктом впливу.

Опосередкований вплив – вплив, що чинить джерело впливу на об’єкт через серію проміжних, іноді не до кінця відомих ланок (об’єктів або процесів).

Невідворотний вплив – вплив, якого за існуючих технологій не можливо уникнути, навіть у разі виконання превентивних заходів (заходів із запобігання, відвернення чи уникнення негативного впливу чи наслідків).

Оборотний вплив – такий вплив, при якому зміни, що відбулися в об'єкті або процесі довкілля, можуть розвиватися у зворотному напрямку, об’єкт або процес довкілля – повертатися до вихідного стану, а властивості довкілля – відновлюватися.

Необоротний (незворотний) вплив - такий вплив, при якому зміни об'єкту або процесу довкілля, що відбулися внаслідок впливу, не зможуть протікати у зворотному напрямку, а об'єкт чи процес, що було змінено, не зможе повернутися до вихідного стану (стану, який існував до початку впливу).

Короткостроковий вплив – вплив, наслідки якого тривають і встигають згаснути за період часу не більше року. Середньостроковий вплив: від одного до трьох років. Довгостроковий вплив: від трьох років. Якщо наслідки триватимуть понад 10 років, такий вплив є дуже тривалим.

Кумулятивний вплив – сукупний вплив на довкілля, що виникає від сукупності або комбінації впливів даної планованої діяльності у поєднанні з впливами іншої наявної на даний час планованої діяльності та об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, що здійснювалися (експлуатувалися) в минулому або очікуються у передбачуваному майбутньому (щодо яких отримано рішення про провадження).

Тимчасовий вплив – вплив, який проявляється протягом обмеженого проміжку часу і через деякий час може знову виникати (повертатися) з певною закономірною або випадковою повторюваністю.

Постійний вплив – вплив, який спостерігається увесь час (без перерв, але, можливо, з різною інтенсивністю) протягом однієї або кількох фаз життєвого циклу проєкту.

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ

У процесі оцінки впливу планованої діяльності з проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на навколишнє середовище проводять оцінку впливу на такі складові природного та соціального середовища: людина, рослинний і тваринний світ, геологічне, грунтове та водне середовище, атмосферне повітря, об’єкти матеріальної цінності й культурної спадщини.

Оцінка впливу планованої діяльності на навколишнє середовище має охоплювати стадії будівельно-монтажних робіт та експлуатації.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

Основними факторами впливу планованої діяльності на навколишнє середовище під час проведення будівельно-монтажних робіт є:

- вплив на атмосферне повітря, пов’язаний з викидами забруднюючих речовин при проведенні зварювальних, різальних робіт, при роботі дизельної електростанції, від факельного амбару, блоку вивантаження сипкої складової бурового розчину, при механічній обробці металів, роботі двигунів внутрішнього згорання;
- вплив на атмосферне повітря, пов’язаний з шумовим забрудненням, що створюється будівельним та буровим обладнанням;
- вплив на водні ресурси, пов’язаний з забором води з підземного джерела на виробничі та санітарно-гігієнічні потреби, а також утворенням господарсько-побутових та виробничих стоків;
- вплив на ґрунти – родючий шар ґрунту в межах бурових майданчиків та тимчасового відводу під трубопроводи при спорудженні свердловин зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти;
- вплив на геологічне середовище та надра, що виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами;
- вплив на рослинний і тваринний світ не передбачається у зв’язку з відсутністю в межах

майданчиків здійснення планованої діяльності видів рідкісних рослин та місць перебування представників фауни, які охороняються, вирубка зелених насаджень не передбачається;

- вплив на природоохоронні об'єкти та об'єкти культурної не передбачається у зв'язку з їх територіальною віддаленістю;

- вплив, пов'язаний з утворенням побутових та виробничих відходів.

Вплив під час проведення будівельно-монтажних робіт з влаштування (буріння) свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища – місцевий, можливий як при штатному режимі, так і при виникненні аварійних ситуацій, тимчасовий, короткостроковий, обмежений термінами виконання робіт, незначний.

Більш докладно період експлуатації свердловин було розглянуто у Звіті з ОВД реєстраційний номер справи №12376.

Вплив під час експлуатації свердловини – місцевий, можливий при виникненні аварійних ситуацій, тимчасовий, довгостроковий, обмежений запасами корисної копалини та термінами експлуатації свердловин, незначний.

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля – відсутні.

5.1 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати при підготовчих, будівельно-монтажних роботах та функціонуванні планованої діяльності, а також використання земель, ґрунтів, води при провадженні планованої діяльності приведено у розділах 1.4.1-1.4.4 Звіту.

5.2 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

Вплив на довкілля при виконанні будівельно-монтажних робіт носить короткостроковий, локальний, характер.

Транскордонний вплив не передбачається.

Результати оцінки можливого впливу на основні компоненти довкілля та/або за основними ідентифікованими факторами щодо ймовірності, потужності (величини), масштабу, тривалості і глибини очікуваних змін проаналізовані у підрозділах нижче.

5.2.1 Опис впливу на довкілля зумовленого викидами при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

При розрахунках впливу на атмосферне середовище за основу взято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

Характеристика джерел викидів

Протягом усього періоду будівництва будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю

неможливо.

Під час буріння свердловин відбувається вплив на повітряне середовище. Основними джерелами впливу на повітряне середовище є продукти згорання дизельного палива двигунами внутрішнього згорання (ДВЗ).

Основними джерелами забруднення повітря при облаштуванні бурового майданчика та бурінні свердловини №14 Октябрського родовища, є наступні технологічні процеси та обладнання:

організовані джерела:

- ДВЗ дизель-електростанція «Willson P – 275H» (275 кВт) (1 вихлопна труба) (використовується для освітлення бурового майданчику під час монтажно-демонтажних робіт);
- ДВЗ дизель-електростанція «HVW – 510 T5» (400 кВт) (1 вихлопна труба) (використовується для освітлення бурового майданчику при бурінні, кріпленні та випробуванні в експлуатаційній колоні);
- двигун внутрішнього згорання (ДВЗ) приводу бурової лебідки і ротору «CAT C-18» (550 кВт) – 1 шт. (1 вихлопна труба);
- двигун внутрішнього згорання (ДВЗ) приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт) – 2 шт. (2 вихлопна труба);
- амбар для аварійного спалювання газу (викиди шкідливих речовин при згоранні газу на факелі під час випробування свердловини);

неорганізовані джерела:

- випарування вуглеводнів з дихального клапану ємності під час наливання та зберігання дизельного палива (ємність об'ємом 50 $м^3$);
- робота ДВЗ спецтехніки (4 одиниці) при вишкомонтажних роботах (4 вихлопні труби);
- майданчик для зварювальних робіт (викиди шкідливих речовин при згоранні електродів);
- зняття грунту (викиди пилу);
- блок приготування розчину (викиди пилу);
- фільтрувальний басейні (1 одиниця).

Перелік та характеристика забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу наступні:

Джерело №1 – Дизель-електростанція «Willson P – 275H» (275 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерела №№2 - 5 – Двигуни внутрішнього згорання автоспецтехніки. При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту.

Джерело №6 – Майданчик для зварювальних робіт. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: заліза оксид (Fe_2O_3), марганцю оксид (MnO_2), кремнію оксид (SiO_2), фториди добре та погано розчинні, фтороводень (HF), азоту оксид (в перерахунку на NO_2), вуглецю оксид (CO), недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №7 – Роботи по зняттю грунту. При виконання робіт до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: заліза оксид (Fe_2O_3), марганцю оксид (MnO_2), кремнію оксид (SiO_2), фториди добре та погано розчинні, фтороводень (HF), азоту оксид (в перерахунку

на NO_2), вуглецю оксид (CO), недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №8 – Дизель-електростанція «HVW – 510 T55» (400 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №9 – ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору «CAT C – 18» (550 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №10 – ДВЗ приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №11 – ДВЗ приводу бурових насосів «CAT D 398» (730 кВт). При роботі до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: сажа, сірчистий ангідрид, окис вуглецю, вуглеводні, діоксид азоту, метан.

Джерело №12 – Блок приготування розчину. При виконання робіт до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: недиференційований за складом пил (аерозоль).

Джерело №13 – Дихальний клапан ємності для зберігання дизельного палива. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: вуглеводні.

Джерело №14 – Фільтрувальний басейн. При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: вуглеводні.

Джерело №15 – Амбар для аварійного спалювання газу (факел). При роботі обладнання до атмосферного повітря надходять наступні шкідливі речовини: окис вуглецю, діоксид азоту, метан.

Вишкомонтажні роботи:

Джерело №1 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «Willson P – 275H» – 504 год/період влаштування;

Джерело №2 – ДВЗ автокрана TERREX - 160 год/період влаштування;

Джерело №3 – ДВЗ автокрана КТА-25 - 120 год/період влаштування;

Джерело №4 – ДВЗ автокрана КТА-25 - 120 год/період влаштування;

Джерело №5 – ДВЗ бульдозера Т-130 - 80 год/період влаштування;

Джерело №6 – майданчик для зварювальних робіт - 80 год/період влаштування;

Джерело №7 – роботи по зняттю грунту - 96 год/період влаштування.

Підготовчі роботи до буріння свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 28,8 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 28,8 год/період влаштування.

Буріння,кріплення свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 3384 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №10 – двигун внутрішнього згорання приводу бурових насосів «CAT D 398» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №11 – двигун внутрішнього згорання приводу бурових насосів «CAT D 398» - 3384 год/період влаштування;

Джерело №12 – блок приготування розчину – 423 год/період влаштування;

Джерело №13 – дихальний клапан ємності для зберігання дизпалива - 3384 год/період влаштування.

Джерело №14 – фільтрувальний басейн - 3384 год/період влаштування;

Випробування свердловини:

Джерело №8 – двигун внутрішнього згорання дизельелектростанції «HVW – 510 T5» – 105 год/період влаштування;

Джерело №9 – двигун внутрішнього згорання приводу бурової лебідки, ротора «CAT C - 18» - 105 год/період влаштування;

Джерело №13 – дихальний клапан ємності для зберігання дизпалива - 2100 год/період влаштування;

Джерело №15 – викиди в результаті згорання природного газу на факелі - 48 год/період влаштування.

Під час будівельно-монтажних робіт передбачається залучення різних механізмів, будівельної техніки і транспортних засобів. Потреба в основних будівельних машинах і механізмах визначається на підставі фактичних обсягів робіт, експлуатаційної продуктивності машин і механізмів, прийнятих темпів робіт. Більшість будівельних машин працюють на дизельному паливі.

З огляду на характер будівельних робіт, кількість джерел впливу, склад і потужність викидів забруднюючих речовин не будуть постійними. Кількісний та якісний склад викидів буде змінюватися відповідно до періодів проведення операцій та можливості одночасного виконання окремих видів робіт в кожен момент часу.

Місцезнаходження даних джерел забруднення буде змінюватися в залежності від місця виконання робіт на території бурових майданчиків.

Такі джерела можна віднести до джерел нерегулярної дії, тобто викиди забруднюючих речовин проводяться через нерівномірні проміжки часу. Характерною особливістю цих викидів є мала часова тривалість, періодичність.

Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном проведення бурових робіт.

Гранично-допустимі концентрації забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря в процесі проведення робіт приведені в таблиці 5.2.1.

Таблиця 5.2.1 – Гранично-допустимі концентрації забруднюючих речовин

CAS N	Назва забруднюючої речовини	Формула	Клас небезпеки	ГДК максимально разова мг/м^3
10102-44-0	Оксиди азоту	NOx	3	0,2
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)
10213-10-2	Вуглеводні	CmHm	4	1,0
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03

CAS N	Назва забруднюючої речовини	Формула	Клас небезпеки	ГДК максимально разова мг/м^3
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02

де: ГДКс.д. – середньодобова ГДК забруднюючої речовини в повітрі населених місць.
ОБРВ – орієнтовно безпечні рівні впливу.

Сумарні викиди забруднюючих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища наведені в таблиці 5.2.2.

Таблиця 5.2.2 – Валові викиди забруднюючих речовин за весь період БМР

CAS №	Назва забруднюючої речовини	Формула	Клас небезпеки	ГДК максимально разова мг/м^3	Викид, т/період
1	2	3	4	5	6
Свердловина №9					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	1,25874
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,0455211
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	1,412301
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	0,7859411
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	2,5412311
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,0388755
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,02241
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,0003021
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000211
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,000023
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000011
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,0000874
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000036
Всього:					**6,1055004**
	0,05701	-	-	-	0,021335
-	1706,8210	-	-	-	654,2541
Свердловина №13					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	45,2512126
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	4,4531478
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	38,809218
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	31,7428977
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,015
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	9,843928513
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0378434
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,003327
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,000168
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,0001
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,00048
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,00027
1	2	3	4	5	6
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000126
Всього:					**130,1577**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10978

1	2	3	4	5	6
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3856,2245
Свердловина №14					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,6099
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1416
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	3,8750
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,0548
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	5,4465
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1260
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0426
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
1	2	3	4	5	6
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**16,29776**
-	Оксид діазоту	-	-	-	0,10286
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3289,5363
Свердловина №15					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,8573
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1459
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,0466
1	2	3	4	5	6
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,4735
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	5,7614
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1402
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,04353
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**17,46972**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10743
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3423,6878
Свердловина №16					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	4,8591
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1463
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,0598
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,3904
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	2,1956
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1384
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,0559
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	7,45E-04
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	4,85E-05

1	2	3	4	5	6
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	5,00E-05
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	2,40E-04
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	1,35E-04
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	6,30E-05
Всього:					**13,84670**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,10736
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3195,5055
Свердловина №18					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	5,0526
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,1505
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	4,2276
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	2,4717
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	6,4869
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,1440
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,06133
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	7,45E-04
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	4,85E-05
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	5,00E-05
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	2,40E-04
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	1,35E-04
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	6,30E-05
Всього:					**13,84670**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,11183
-	Вуглецю оксид	-	-	-	3327,8766
Свердловина №19					
10102-44-0	Діоксид азоту	NOx	3	0,2	2,67708
1333-86-4	Сажа	–	3	0,15	0,09896
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	SO_2	3	0,5	2,17064
630-08-0	Оксид вуглецю	CO	4	5,0	1,39259
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	CmHm	4	1,0	4,87059
74-82-8	Метан	CH_4	–	50(ОБРВ)	0,07315
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	-	3	0,5	0,05514
1309-37-1	Заліза оксид	FeO_2	3	0,04 (ГДК с.д)	0,000745
1313-13-9	Марганцю оксид	MnO_2	2	0,01	0,0000485
7631-86-9	Кремнію оксид	SiO_2	3	0,02(ОБРВ)	0,00005
7681-49-4	Фториди добре розчинні	-	2	0,03	0,000024
-	Фториди погано розчинні	-	2	0,2	0,000135
7664-39-3	Фтороводень	HF	2	0,02	0,000063
Всього:					**11,33944**
	Оксид діазоту	-	-	-	0,05701
-	Вуглецю оксид	-	-	-	1706,8210

де: ГДК с.д. – середньодобова ГДК забруднюючої речовини в повітрі населених місць.
ОБРВ – орієнтовно безпечні рівні впливу.

Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном проведення бурових робіт.

Для інших свердловин послідовність робіт та джерела викидів будуть аналогічними.

Картосхеми з джерелами впливів на період будівельних робіт з влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища, а також для інших свердловин

№№13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища надано у додатку Н.

Розрахунок викидів шкідливих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння стволу свердловини №14 приведені у додатку О. Для інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища розрахунки аналогічні.

Для визначення ступеня та зони впливу джерел забруднення на навколишнє середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Метою розрахунку розсіювання є визначення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, які можуть утворитися під впливом проєктованого об'єкта з урахуванням фонового забруднення.

Для проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі використовувався програмний комплекс «ЕОЛ 2000h».

<u>Визначення доцільності проведення розрахунку забруднення атмосфери на ЕОМ</u>

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин виконано згідно з п. 5.21 ОНД-86.

Відповідно до ОНД-86, у розрахунок розсіювання включені ті забруднюючі речовини, для яких:

$$\frac{M_i}{ГДК} > Ф$$

Ф = 0,01Н при Н > 10 м;

Ф = 0,1 при Н < 10 м,

де:

М (г/с) – сумарне значення викидів від всіх джерел на об'єкті;

ГДК (мг/м^3) – максимальна гранично-допустима концентрація;

Н (м) – середньозважена висота джерел викиду, Н<10 м.

Визначення середньозваженої висоти виконується по формулі:

$$H = \frac{5M(1) + 15M(1) + 25M(1) \ldots}{M}$$

М (г/с) та Н (м) – відповідно весь викид та його середньозважена висота на об'єкті;

М(і) і т.д. – сумарні викиди об'єкта в інтервалах висот джерел до 10 м включно; 11-20 м; 21-30 м і т.д.

Якщо всі джерела на об'єкті низькі або наземні і висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організовані так і не організовані), то Н приймаємо рівною 5 м.

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі виконані:

- при найбільш несприятливому з точки зору забруднення навколишнього повітряного середовища режиму роботи технологічного устаткування, а саме при максимальному навантаженні;
- з урахуванням об'ємів газоповітряної суміші, що надходять в атмосферне повітря за реальних умов та враховують у відповідності до вимог ОНД-86 температуру газоповітряної суміші за робочих умов.

У таблиці 5.2.4 наведено коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітря для свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища.

Таблиця 5.2.4 – Результати розрахунку коефіцієнту доцільності

Найменування забруднюючої речовини	ГДК (*ОБРВ) мг/м^3	М, г/сек	Н, м	М/ГДК	Так/ні
1	2	3	4	5	6
Свердловина №9					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO2)	0,20	0,01578452	10	0,0789226	ні
Сажа	0,15	0,0088754	10	0,059169333	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,027651	10	0,055302	ні
Вуглецю оксид	5,00	0,196069	10	0,0392138	ні
Вуглеводні	1,00	0,049675	10	0,04967	ні
Заліза (III) оксид	0,04	0,002587	10	0,06467	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,000189	10	0,01892	ні
Кремнію оксид	0,02	0,000174	10	0,00868	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,000833	10	0,02778	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,000469	10	0,00234	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,000219	10	0,01094	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,046542	10	0,09308	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,001177	10	0,0000235	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,01578452	10	0,0789226	ні
Сажа	0,15	0,0088754	10	0,059169333	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,027651	10	0,055302	ні
Оксид вуглецю	5,0	0,04029	10	0,008058	ні
Вуглеводні	1,0	0,05037	10	0,05037	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0030221	10	0,0000604	ні
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,01578452	10	0,0789226	ні
Сажа	0,15	0,0088754	10	0,059169333	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,027651	10	0,055302	ні
Оксид вуглецю	5,0	0,07058	10	0,014116	ні
Вуглеводні	1,0	0,27485	10	0,27485	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0052938	10	0,00011	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,017808	10	0,03562	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,01578452	10	0,0789226	ні
Сажа	0,15	0,0088754	10	0,059169333	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,027651	10	0,055302	ні
Вуглецю оксид	5,00	0,45874	10	0,091748	ні
Вуглеводні	1,00	0,05037	10	0,12115	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,02160	10	0,00043	ні
Свердловина №13					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO_2)	0,20	1,20453	10	6,0226	**так**
Сажа	0,15	0,17507	10	1,1671	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,69854	10	1,3971	**так**
Вуглецю оксид	5,00	1,15922	10	0,2318	**так**
Вуглеводні	1,00	0,26744	10	0,2674	**так**

1	2	3	4	5	6
Заліза (III) оксид	0,04	0,00259	10	0,0647	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,00019	10	0,0189	ні
Кремнію оксид	0,02	0,00017	10	0,0087	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,00083	10	0,0278	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,00047	10	0,0023	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,00022	10	0,0109	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	1,46908	10	7,34542	**так**
Сажа	0,15	0,14403	10	0,96019	**так**
Ангідрид сірчистий	0,5	1,26744	10	2,53489	**так**
Оксид вуглецю	5,0	1,00819	10	0,20164	**так**
Вуглеводні	1,0	0,31686	10	0,31686	**так**
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	2,67325	10	13,36625	**так**
Сажа	0,15	0,26208	10	1,74722	**так**
Ангідрид сірчистий	0,5	2,30633	10	4,61267	**так**
Оксид вуглецю	5,0	1,83458	10	0,36692	**так**
Вуглеводні	1,0	0,57666	10	0,57666	**так**
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,01848	10	0,03696	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	1,60624	10	8,03118	**так**
Сажа	0,15	0,14403	10	0,96019	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	1,26744	10	2,53489	**так**
Вуглецю оксид	5,00	1,92255	10	0,38451	**так**
Вуглеводні	1,00	0,31690	10	0,31690	**так**
Метан	50,0*	0,02286	10	0,00046	ні
Свердловина №14					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO2)	0,20	0,53358	10	2,6679	**так**
Сажа	0,15	0,10537	10	0,7025	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,12043	10	0,2409	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,68266	10	0,1365	**так**
Вуглеводні	1,00	0,13570	10	0,1357	**так**
Заліза (III) оксид	0,04	0,00259	10	0,0647	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,00019	10	0,0189	ні
Кремнію оксид	0,02	0,00017	10	0,0087	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,00083	10	0,0278	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,00047	10	0,0023	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,00022	10	0,0109	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,04654	10	0,0931	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,00145	10	0,0000289	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,13136	10	0,65682	**так**
Сажа	0,15	0,00289	10	0,01923	**так**
Ангідрид сірчистий	0,5	0,11522	10	0,23044	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,04911	10	0,00982	**так**
Вуглеводні	1,0	0,06138	10	0,06138	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0036831	10	0,000074	ні

1	2	3	4	5	6
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,34671	10	1,73356	**так**
Сажа	0,15	0,00761	10	0,05076	**так**
Ангідрид сірчистий	0,5	0,30410	10	0,60821	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,12961	10	0,02592	**так**
Вуглеводні	1,0	0,43713	10	0,43713	**так**
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,009721	10	0,00019	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,017421	10	0,03484	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,24282	10	1,21411	**так**
Сажа	0,15	0,00289	10	0,01923	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,11522	10	0,23044	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,79216	10	0,15843	**так**
Вуглеводні	1,00	0,06138	10	0,06144	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,02226	10	0,00045	ні
Свердловина №15					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO2)	0,20	0,64674	10	3,2337	**так**
Сажа	0,15	0,12437	10	0,8291	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,15847	10	0,3169	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,80978	10	0,1620	**так**
Вуглеводні	1,00	0,16858	10	0,1686	**так**
аліза (III) оксид	0,04	0,00259	10	0,0647	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,00019	10	0,0189	ні
Кремнію оксид	0,02	0,00017	10	0,0087	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,00083	10	0,0278	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,00047	10	0,0023	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,00022	10	0,0109	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,04654	10	0,0931	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0022376	10	0,000448	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,17228	10	0,86140	**так**
Сажа	0,15	0,00378	10	0,02522	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,15111	10	0,30221	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,06440	10	0,01288	ні
Вуглеводні	1,0	0,08050	10	0,08050	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,00483	10	0,000097	ні
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,27995	10	1,39977	**так**
Сажа	0,15	0,00615	10	0,04099	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,24555	10	0,49110	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,10466	10	0,02093	ні
Вуглеводні	1,0	0,40595	10	0,40595	**так**
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,007849	10	0,00016	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,017306	10	0,03461	ні

1	2	3	4	5	6
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,41711	10	2,08553	**так**
Сажа	0,15	0,00615	10	0,04099	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,24555	10	0,49110	**так**
Вуглецю оксид	5,00	1,01901	10	0,20380	**так**
Вуглеводні	1,00	0,13088	10	0,13088	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,03071	10	0,00061	ні
Свердловина №16					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO_2)	0,20	0,54879	10	2,7439	**так**
Сажа	0,15	0,10570	10	0,7047	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,13376	10	0,2675	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,68835	10	0,1377	**так**
Вуглеводні	1,00	0,14280	10	0,1428	**так**
Заліза (III) оксид	0,04	0,00259	10	0,0647	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,00019	10	0,0189	ні
Кремнію оксид	0,02	0,00017	10	0,0087	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,00083	10	0,0278	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,00047	10	0,0023	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,00022	10	0,0109	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,04654	10	0,0931	ні
Метан	50,0	0,00187	10	0,0000374	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,13136	10	0,65682	**так**
Сажа	0,15	0,00289	10	0,01923	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,11522	10	0,23044	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,04911	10	0,00982	ні
Вуглеводні	1,0	0,06138	10	0,06138	ні
Метан	50,0	0,0036831	10	0,000074	ні
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,34671	10	1,73356	**так**
Сажа	0,15	0,00761	10	0,05076	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,30410	10	0,60821	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,12961	10	0,02592	ні
Вуглеводні	1,0	0,16202	10	0,16214	**так**
Метан	50,0	0,0097209	10	0,00019	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,018681	10	0,03736	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,24282	10	1,21411	**так**
Сажа	0,15	0,00289	10	0,01923	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,11522	10	0,23044	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,79216	10	0,15843	**так**
Вуглеводні	1,00	0,06138	10	0,06145	ні
Метан	50,0 ОБРВ)	0,02226	10	0,00045	ні
Свердловина №18					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO_2)	0,20	0,20173	10	1,0087	**так**
Сажа	0,15	0,02804	10	0,1870	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,08897	10	0,1779	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,19889	10	0,0398	ні

1	2	3	4	5	6
Вуглеводні	1,00	0,06544	10	0,0654	ні
Заліза (III) оксид	0,04	0,002587	10	0,06467	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,000189	10	0,01892	ні
Кремнію оксид	0,02	0,000174	10	0,00868	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,000833	10	0,02778	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,000469	10	0,00234	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,000219	10	0,01094	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,046542	10	0,09308	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,001177	10	0,0000235	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,17228	10	0,86140	**так**
Сажа	0,15	0,00378	10	0,02522	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,15111	10	0,30221	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,06440	10	0,01288	ні
Вуглеводні	1,0	0,08050	10	0,08050	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0048303	10	0,000097	ні
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,27995	10	1,39977	**так**
Сажа	0,15	0,00615	10	0,04099	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,24555	10	0,49110	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,10466	10	0,02093	ні
Вуглеводні	1,0	0,13082	10	0,31750	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0078492	10	0,00016	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,024867	10	0,04973	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,41711	10	2,08553	**так**
Сажа	0,15	0,00615	10	0,04099	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,24555	10	0,49110	**так**
Вуглецю оксид	5,00	1,01901	10	0,20380	**так**
Вуглеводні	1,00	0,1158000	10	0,31743	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,03071	10	0,00061	ні
Свердловина №19					
Вишкомонтажні роботи					
Діоксид азоту (NO2)	0,20	0,172151	10	0,86076	**так**
Сажа	0,15	0,029000	10	0,19333	**так**
Ангідрид сірчистий	0,50	0,057068	10	0,11414	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,196069	10	0,03921	ні
Вуглеводні	1,00	0,049675	10	0,04967	ні
Заліза (III) оксид	0,04	0,002587	10	0,06467	ні
Марганець (IV) оксид	0,01	0,000189	10	0,01892	ні
Кремнію оксид	0,02	0,000174	10	0,00868	ні
Фториди добре розчинні	0,03	0,000833	10	0,02778	ні
Фториди погано розчинні	0,20	0,000469	10	0,00234	ні
Фтороводень (HF)	0,02	0,000219	10	0,01094	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,046542	10	0,09308	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,001177	10	0,0000235	ні
Підготовчі роботи до буріння					
Діоксид азоту	0,2	0,10779	10	0,53894	**так**

1	2	3	4	5	6
Сажа	0,15	0,00237	10	0,01578	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,09454	10	0,18908	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,04029	10	0,00806	ні
Вуглеводні	1,0	0,05037	10	0,05037	ні
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0030221	10	0,0000604	ні
Буріння, кріплення					
Діоксид азоту	0,2	0,18881	10	0,94405	**так**
Сажа	0,15	0,00415	10	0,02765	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,16561	10	0,33121	**так**
Оксид вуглецю	5,0	0,07058	10	0,01412	ні
Вуглеводні	1,0	0,27485	10	0,27485	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,0052938	10	0,00011	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,017808	10	0,03562	ні
Випробування					
Діоксид азоту	0,20	0,21925	10	1,09624	**так**
Сажа	0,15	0,00237	10	0,01578	ні
Ангідрид сірчистий	0,50	0,09454	10	0,18908	**так**
Вуглецю оксид	5,00	0,78335	10	0,15667	**так**
Вуглеводні	1,00	0,05037	10	0,12115	**так**
Метан	50,0 (ОБРВ)	0,02160	10	0,00043	ні

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері виконано по програмі «ЕОЛ+. Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі забруднюючих речовин, що отримуються у викидах підприємств», ОНД-86.

Дана програма призначена для оцінки впливу викидів на забруднення приземної атмосфери підприємствами, що проєктуються або діють.

Програма «ЕОЛ+» дозволяє розраховувати поля забруднень для точкової моделі джерела викиду забруднюючих речовин із круглим і прямокутним устям труби, лінійної моделі, двох моделей майданного джерела. При розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері можуть ураховуватися виправлення на рельєф. У систему убудована база даних ГДК і груп сумації.

Масив швидкостей вітру включає задану швидкість, середньозважену швидкість U м/с у долях 1,5; 1,0; 0,5. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнята рівною п’яти, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10 градусам.

Для всіх свердловин були проведені розрахунки розсіювання. Результати розрахунків по програмі «ЕОЛ +» і карти розсіювання забруднюючих речовин при вишкомонтажних роботах, підготовчих робіт до буріння, бурінні та випробуванні свердловин приведені у додатку П.

В завданні ЕОМ на розрахунок розсіювання заданий прямокутник. Він заданий таким чином, що містить у собі майданчик, а також прилягаючу до неї територію.

Для опису прийнято майданчик влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища.

Його розміри становлять 1800 х 1800 м з кроком по осях X та Y 100 м (з урахуванням рельєфу місцевості в радіусі до 50 висот найбільш високого джерела викиду, які розміщуються на території майданчика).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин від джерел викидів св. №14 буде виконаний згідно результатів розрахунку доцільності (див. табл. 5.2.4), для 5-ти речовин, що виділяються під час вишкомонтажних робіт, для 5-ти речовини при підготовчих роботах до буріння, для 5-ти речовин при бурінні, для 5-ти речовин при випробуванні.

Вихідними даними для розрахунку приземних концентрацій шкідливих речовин є: карта-схема з джерелами викидів (див. Додаток Н), параметри джерел викидів (див. таблиця 1.5.4), кліматична характеристика району робіт (див. Додаток М), фонові концентрації забруднюючих речовин (див. п. 3.2 Звіту).

Також, враховуються: річна повторюваність напрямків вітру, фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в долях ГДК в районі розміщення свердловин.

Розрахунок розсіювання проводився окремо для різних етапів спорудження свердловин:

- вишкомонтажні роботи;
- підготовчі роботи до буріння;
- буріння та кріплення;
- випробування.

У відповідності з програмою розрахунків карта розсіювання забруднення показує максимально можливу приземну концентрацію забруднюючих речовин в вузлах розрахункової сітки, яка можлива при сукупності найбільш несприятливих умов: максимальна завантаженість технологічного обладнання, небезпечна швидкість та напрямок вітру (найбільш несприятливі умови розсіювання), врахування фонового забруднення повітря.

Для всіх свердловин були проведені розрахунки розсіювання. Результати розрахунків по програмі «ЕОЛ +» і карти розсіювання забруднюючих речовин при вишкомонтажних роботах, підготовчих робіт до буріння, бурінні та випробуванні свердловин приведені у додатку П.

Розташування джерел викидів визначено в системі координат «X-Y» (вісь «Y» спрямована на Північ, вісь «X» - на Схід).

Аналіз розрахунків рівня забруднення повітряного середовища

Відведений майданчик відокремлено від житлової забудови нормативною санітарно-захисною зоною (СЗЗ). За межами СЗЗ забруднення атмосферного повітря не повинно перевищувати гранично-допустимі концентрації.

На період влаштування свердловин згідно з наказом «Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як підприємства по видобування руд та нерудних копалин, об’єкт II класу пункт 6 – об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів – із санітарно-захисною зоною 500 м.

Відстань від крайнього джерела викидів свердловини №14 Октябрського родовища до межі забудови найближчого населеного пункту с. Миколаївка складає 870 м.

Для інших свердловин:

- св. №9 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

- св. №13 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

- св. №15 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

- св. №16 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

- св. №18 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

- св. №19 – відстань від крайнього джерела викидів до межі забудови найближчого

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОЛ проводились на існуючий період з метою визначення зони впливу джерел даного майданчика установи. Поетапне зниження викидів забруднюючих речовин з метою досягнення нормативів гранично допустимих викидів на підприємстві не передбачається у зв'язку з тим, що найбільші розрахункові концентрації не перевищують ГДК.

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайдачиків свердловин №№13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища показав, що перевищення санітарних норм в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє. Згідно з таблицею 5.2.4 для св. №9 проводити розрахунки розсіювання не доцільно по всім речовинам.

Вищезазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Результати розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин для проммайдачика свердловини №14 Октябрського родовища приведені в таблиці 5.2.5.

Результати розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин для інших проммайдачиків свердловин №№13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища приведені в таблиці 5.2.6.

Таблиця 5.2.5 – Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин свердловини №14

Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			На відстані 500 м, СЗЗ	Н найближча ЖЗ
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,084	0,046
Діоксид азоту	3	0,2	0,48	0,44
Сажа	3	0,15	0,042	0,0026
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,047	0,030
Оксид вуглецю	4	5,0	0,016	0,0098
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,012	0,0078
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,041	0,023
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,42
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,011	0,0067
Під час буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,073	0,048
Діоксид азоту	3	0,2	0,45	0,44
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,077	0,037
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,14	0,055
Діоксид азоту	3	0,2	0,53	0,45
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,011	0,0067

Як видно з приведених розрахунків, роботи зі влаштування свердловини №14 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, та

Таблиця 5.2.6 – Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин свердловини №13

Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			Нормативна санітарно-захисна зона	На відстані найближча ЖЗ
Свердловина №13				
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,9845	0,9969
По групі сумації 35	-	-	0,8348	0,8354
По групі сумації 11002	-	-	0,8052	0,8071
Заліза оксид** (у перерахунку на залізо)	3	0,04	0,4047	0,4064
Марганець та його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	2	0,01	0,4093	0,4128
Діоксид азоту	3	0,2	0,5526	0,5658
Азоту оксид	3	0,4	0,4124	0,4135
Кремнію діоксид аморфний	-	0,02	0,4027	0,4037
Сажа	3	0,15	0,4335	0,4367
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,4318	0,4315
Оксид вуглецю	4	5,0	0,4102	0,4118
Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень)	2	0,02	0,4034	0,4047
Фториди добре розчинні неорганічні	2	0,03	0,4087	0,4119
Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні	2	0,03	0,4007	0,4010
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,4085	0,4090
Зважені речовини, недиференційовані за складом	3	0,5	0,4367	0,4450
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,8675	0,8628
Діоксид азоту	3	0,2	0,4472	0,4465
Азоту оксид	3	0,4	0,4038	0,4038
Сажа	3	0,15	0,4077	0,4076
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,4204	0,4201
Оксид вуглецю	4	5,0	0,4016	0,4016
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,4025	0,4025
Під час буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,8435	0,8409
Діоксид азоту	3	0,2	0,4304	0,4286
Азоту оксид	3	0,4	0,4025	0,4023
Сажа	3	0,15	0,4050	0,4047
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,4131	0,4123
Оксид вуглецю	4	5,0	0,4010	0,4010
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,4247	0,4333
Зважені речовини, недиференційовані за складом	3	0,5	0,4010	0,4016
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-		

Діоксид азоту	3	0,2	0,5203	0,5414
Азоту оксид	3	0,4	0,4098	0,4115
Сажа	3	0,15	0,4060	0,4059
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,4158	0,4156
Оксид вуглецю	4	5,0	0,4306	0,4453
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,4020	0,4020
Метан	4	1,0	Недоцільно у відповідності до п. 5.21 ОНД-86	
Свердловина №15				
Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			На відстані 500 м, СЗЗ	На відстані найближча ЖЗ
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,98	0,70
Діоксид азоту	3	0,2	0,66	0,39
Сажа	3	0,15	0,60	0,45
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,35	0,31
Оксид вуглецю	4	5,0	0,44	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,43	0,41
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,84	0,82
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,41
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,40
Під час буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,86	0,83
Діоксид азоту	3	0,2	0,45	0,42
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,53	0,42
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,63	0,36
Діоксид азоту	3	0,2	0,31	0,30
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,48	0,41
Свердловина №16				
Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			На відстані 500 м, СЗЗ	На відстані найближча ЖЗ
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,99	0,81
Діоксид азоту	3	0,2	0,75	0,58
Сажа	3	0,15	0,55	0,51
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,24	0,23
Оксид вуглецю	4	5,0	0,03	0,02
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,03	0,02
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,84	0,82
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,42
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,41
Під час буріння свердловини				

По групі сумації 31	-	-	0,86	0,85
Діоксид азоту	3	0,2	0,44	0,43
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,42
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,41	0,40
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,96	0,82
Діоксид азоту	3	0,2	0,56	0,41
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,41
Свердловина №18				
Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			На відстані 500 м, СЗЗ	На відстані найближча ЖЗ
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,99	0,98
Діоксид азоту	3	0,2	0,58	0,56
Сажа	3	0,15	0,45	0,44
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,42
Оксид вуглецю	4	5,0	0,99	0,98
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,58	0,56
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,84	0,83
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,42
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,41
Під час буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,84	0,84
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,43
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,49	0,47
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,98	0,90
Діоксид азоту	3	0,2	0,42	0,41
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,41
Оксид вуглецю	4	5,0	0,46	0,44
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,46	0,44
Свердловина №19				
Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД	
			На відстані 500 м, СЗЗ	На відстані найближча ЖЗ
1	2	3	4	5
Під час вишкомонтажних робіт				
По групі сумації 31	-	-	0,99	0,86
Діоксид азоту	3	0,2	0,58	0,45
Сажа	3	0,15	0,45	0,41
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,42	0,4
Під час підготовчих робіт до буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,85	0,81
Діоксид азоту	3	0,2	0,43	0,41
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,40

Під час буріння свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,87	0,83
Діоксид азоту	3	0,2	0,46	0,42
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,46	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,45	0,42
Під час випробування свердловини				
По групі сумації 31	-	-	0,98	0,85
Діоксид азоту	3	0,2	0,6	0,45
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,41	0,4
Оксид вуглецю	4	5,0	0,45	0,41
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,45	0,42

Як видно з приведених розрахунків:

- роботи зі влаштування свердловини №13 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, т

- роботи зі влаштування свердловини №15 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, т;

- роботи зі влаштування свердловини №16 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, т;

- роботи зі влаштування свердловини №18 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, та;

- роботи зі влаштування свердловини №19 Октябрського родовища на всіх етапах діяльності не призводитимуть до надмірного забруднення атмосферного повітря як на межі СЗЗ, та

Висновок:

З вищенаведеного можна зробити висновок, що вплив від об’єктів по бурінню (влаштуванню) свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища на повітряне середовище, а також на стан здоров’я людей знаходиться в межах норм і не призводить до порушення екологічної рівноваги району розташування об'єкту та встановлених санітарно-гігієнічних нормативів.

Поетапне зниження викидів забруднюючих речовин з метою досягнення нормативів гранично допустимих викидів на підприємстві не передбачається у зв'язку з тим, що найбільші розрахункові концентрації не перевищують ГДК.

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайдачиків на існуюче положення показав, що перевищення санітарних норм в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє.

Вищезазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря згідно з виконаними розрахунками оцінюється, як допустимий.

5.2.2 Опис впливу на довкілля, зумовленого акустичним навантаженням при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

При розрахунках впливу на атмосферне середовище за основу взято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

Підготовчі та монтажні роботи

Чинником фізичного впливу в період будівництва об'єктів є шум. Його джерела – автотранспорт та спеціальна будівельна техніка. Зона впливу цих джерел обмежується територією відводу. Передбачається, що зазначені джерела укомплектовані штатними засобами глушіння шуму.

Інтенсивність зовнішнього шуму дорожніх машин залежить від типу робочого органу, виду приводу, режиму роботи та відстані від місця роботи.

Особливо сильний зовнішній шум створюється при роботі екскаваторів, бульдозерів, відбійних молотків та бетоноломів, вібраторів тощо. Особливо великий шум може виникати при одночасній роботі декількох дорожніх машин.

Розрахунок шумових характеристик для влаштування свердловини №13 Октябрського родовища

Розрахунок очікуваних рівнів звуку на території проводився у відповідності до ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на території».

Шумові характеристики будівельного транспорту під час проведення робіт по плануванню території наведені у таблиці 1.5.7 даного Звіту з ОВД.

Рівень сумарного звукового тиску від джерел шуму розрахований по формулі:

$$L_{пое} = 10 \times \log \sum_{i=1}^{n} 10^{0,1 \times L_i}$$

де:

Li – рівень звукового тиску від *i*-го джерела, дБА.

n –кількість джерел шуму.

Розрахований сумарний рівень звукового тиску при одночасній роботі техніки на території майданчика свердловини при виконанні робіт становитиме:

$L_{A\ екв} = 10 \times \lg(10^{0,1 \times 75} + 10^{0,1 \times 78} + 10^{0,1 \times 78} + 10^{0,1 \times 74}) = 82,6$ дБА

$L_{A\ макс} = 10 \times \lg(10^{0,1 \times 84} + 10^{0,1 \times 87} + 10^{0,1 \times 87} + 10^{0,1 \times 80}) = 91,3$ дБА

Відповідно до ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» максимально допустиме значення шуму для робочої зони – 80 дБА.

Для зменшення шумового впливу під час проведення робіт робітникам необхідно використовувати індивідуальні захисні засоби від шуму: захисні шлеми, навушники, беруші (тип РР-01-002 – шумопоглинання 28 дБА або аналогічні). Передбачається, що механізми спецавтотранспорту та техніки обладнані штатними шумопоглинаючими засобами (глушниками), звукоізольованими кабінами, тощо.

Згідно з ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б.В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» розрахунок рівнів звукового тиску (L,дБА) на межі житлової забудови визначається за формулою (26) взятої з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013:

$$L = L_w - 20lgr + 10lg\Phi - \beta_a r - 10lg\Omega$$

де, L – рівень очікуваного звукового тиску, дБА;

Lw – відповідний коригований рівень звукової потужності джерела шуму у дБА, на території проведення робіт (*LАекв* = 82,6дБА, L*Амакс*= 91,3 дБА);

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінювання або за відсутності даних приймають Ф = 1);

r – відстань від джерела шуму на проєктному буровому майданчику свердловини № 13 до розрахункової відмітки, м (розрахункова відмітка береться на висоті 1,2 м від поверхні землі на відстані 400 м – відстань до найближчої забудови населеного п, санітарно-захисна зона – 500 м);

βа – величина затухання звуку в атмосфері, дБ/м, приймається відповідно до таблиці 4 розділ 6.1.2; ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, (βа = 0,14дБ/м);

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до таблиці 1 розділ 5.1.2, (Ω=2π).

Визначаємо рівень звукового тиску на межі санітарно-захисної зони 500 м (санітарно-захисна зона для свердловини №14 складає – 500 м).

LАекв = 82,6 – 20lg(500) + 10lg(1) – 0,14×500/1000 – 10lg(2×3,14) = 20,57 дБА.

LАмакс = 91,3 – 20lg(500) + 10lg(1) – 0,14×500/1000 – 10lg(2×3,14) = 29,27 дБА.

Визначаємо рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови в с. від джерел шуму, які розташовані на буровому майданчику проєктної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища (РТ.1).

LАекв = 82,6 – 20lg(000) + 10lg(1) – 0,14 × 000/1000 – 10lg(2×3,14) = 14,93 дБА.

LАмакс = 91,3 – 20lg(00) + 10lg(1) – 0,14 × 000/1000 – 10lg(2×3,14) = 23,63 дБА.

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час – 45 дБА.

Допустимий максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 70 дБА, в нічний час – 60 дБА.

Результати розрахунків показали, що проведення будівельних робіт, задовольняють санітарні вимоги, щодо еквівалентних і максимальних рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Розрахунок шумових характеристик при бурінні свердловин

В нашому випадку буровий верстат, основне, допоміжне обладнання, а також інші механізми та транспорт, що знаходяться на майданчику свердловин генерують шум в 93 дБА.

Розрахунок виконаний на підставі ДБН В.1.1-21:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях».

Рівень звукового тиску визначається по формулі (26) взятої з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013:

$$L = L_w - 20lgr + 10lg\Phi - \beta_a r - 10lg\Omega$$

де, L – рівень очікуваного звукового тиску, дБА;

Lw – відповідний коригований рівень звукової потужності джерела шуму у дБА, на території проведення робіт (*LАекв* = 82,6дБА, L*Амакс*= 91,3 дБА);

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінювання або за відсутності даних приймають Ф = 1);

r – відстань від джерела шуму на проєктному буровому майданчику свердловини №13 до розрахункової відмітки, м (розрахункова відмітка береться на висоті 1,2 м від поверхні землі на відстані 400 м – відстань до найближчої забудови населеного пункту с. Леб'яже, санітарно-захисна зона – 500 м);

βа – величина затухання звуку в атмосфері, дБ/м, приймається відповідно до таблиці 4 розділ 6.1.2; ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, (βа = 0,14дБ/м);

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до таблиці 1 розділ 5.1.2, (Ω=2π).

Визначаємо рівень звукового тиску на межі найближчої житлової забудови в с. Миколаївка на відстані ~950 м в південному напрямку від джерел шуму, які розташовані на буровому майданчику проєктної розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища (РТ.1).

LАекв = 93 – 20lg(950) + 10lg(1) – 0,14 × 950/1000 – 10lg(2×3,14) = 25,33 дБА.

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час – 45 дБА. Допустимий максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 70 дБА, в нічний час – 60 дБА.

Результати розрахунків показали, що проведення бурових робіт, задовольняють санітарні вимоги щодо рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Аналіз розрахунків показав, що на період проведення будівельно-монтажних та бурових робіт, існуюча акустична ситуація не буде погіршена і спеціальних заходів по зниженню шуму від роботи будівельної техніки і автотранспорту не потребується.

Очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, які створюються вантажним транспортом і будівельною та буровою технікою, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

Для інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища алгоритм розрахунку аналогічний. Згідно з проведеними розрахунками очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

Очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, які створюються вантажним транспортом і будівельною та буровою технікою, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.2.3 Відомості щодо обґрунтування розміру санітарно-захисної зони

Згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173 «Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», промислові підприємства, які є джерелами забруднення атмосфери, повинні відокремлюватися від жилої зони санітарно-захисними зонами (СЗЗ).

СЗЗ встановлюється з метою зниження рівня забруднення атмосферного повітря до встановлених значень. За межами СЗЗ концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічних нормативів (гранично-допустимі концентрації (ГДК), гранично-допустимі рівні (ГДР). СЗЗ встановлюється від джерел забруднення до межі житлової забудови.

Нормативна СЗЗ – мінімальна санітарно-захисна зона для окремих видів виробництв в залежності від класів небезпеки, розмір якої визначений санітарною класифікацією підприємств, споруд (додаток 4 ДСП 173-96).

На період влаштування свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

-

.

Межі нормативної СЗЗ на період влаштування та експлуатації свердловин витримані,

крім свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ.

Результати проведення розрахунків розсіювання викидів за допомогою програмного комплексу «EOL» і аналіз одержаних результатів приведено у розділі 5.2.2.

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі (та з урахуванням відповідних їх фонових значень) на межі житлової забудови не перевищують максимально разових гранично допустимих концентрацій, встановлених Наказом МОЗ України від 10.05.2024 №813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць».

Житлові будинки, загальноосвітні школи, дитячі дошкільні заклади, місця відпочинку населення в санітарно-захисних зонах свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не потрапляють.

5.2.4 Опис впливу на ґрунти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Влаштування свердловин

Можливе забруднення ґрунтів в процесі спорудження свердловин проходитиме за рахунок:

- механічного порушення ґрунту при знятті родючого шару тракторною технікою;
- розсипів та розливів хімреагентів для оброблення бурових та цементних розчинів при їх зберіганні та застосуванні;
- геофільтрації в ґрунти бурового, тампонажного розчинів, БШ (буровий шлам) і БСВ (бурові стічні води), які містять розчинені хімреагенти;
- розливами паливно-мастильних матеріалів;
- забруднення металом, деревом і господарчими відходами;
- забрудненими стічними водами;
- розсіювання пластових флюїдів при випробуванні свердловин.

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту відпрацьованим буровим розчином та буровими стічними водами, являється зняття і складування його у відвали, які розташовані по периметру бурових майданчиків.

На виконання вимог статті 168 Земельного Кодексу України зняття родючого шару ґрунту здійснюється до початку будівельних робіт.

Рекультивації підлягають землі, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та в гідрологічному режимі внаслідок проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних, будівельних та інших робіт (ст. 52 Закону України "Про охорону земель").

При проведенні гірничодобувних, геологорозвідувальних, будівельних та інших робіт, пов'язаних з порушенням ґрунтового покриву, відокремлена ґрунтова маса підлягає зняттю, складуванню, збереженню та перенесенню на порушені або малопродуктивні земельні ділянки відповідно до робочих проєктів землеустрою.

Бурові установки (засіб виробництва) для спорудження свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища планується розмістити на відведених згідно з нормами Земельного кодексу України земельних ділянках, а саме:

- відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га.

- влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

- влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

- влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

- влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га.

- влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га.

- влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,44 га.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

Угоди на проведення геологорозвідувальних робіт приведені у додатку Д.

Користування земельними ділянками, на яких планується влаштування свердловин буде здійснюватися на підставі договорів про встановлення земельного сервітуту та угод на проведення розвідувальних робіт. Цільове призначення земельних ділянок, на які встановлюється сервітут – не змінюється. За договором власник зберігає право використовувати земельну ділянку, на яку встановлено сервітут, за цільовим призначенням.

Проєктні рішення з визначення комплексу заходів та обсягу робіт з охорони земель включають обґрунтування проєктування технології виконання робіт, що забезпечує роздільне складування шарів генетичних горизонтів (з урахуванням вмісту гумусу) та не допускає їх змішування, визначення кількісних показників повернення генетичних горизонтів на ділянки після закінчення терміну користування земельною ділянкою, приведені згідно з «Робочим проєктом землеустрою щодо рекультивації порушених земель».

Для його влаштування будуть використані тільки вже існуючі господарські шляхи.

Зняття і зберігання родючого шару ґрунту

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту відпрацьованим буровим розчином та буровими стічними водами являється зняття і складування його в відвали, які розташовані по периметру площадки бурової.

Зняття ґрунту здійснюється до початку будівельних робіт. Родючий шар знімається бульдозером – поперечними ходами у зоні рекультивації, і складується у кагати висотою до 3 м з кутом відкосу до 25-30^0.

Згідно з «Робочими проектами землеустрою з рекультивації порушених земель» внаслідок влаштування (буріння) свердловин щодо зняття, перенесення та використання родючого шару ґрунту на земельній ділянці, ґрунтовий покрив якої буде порушений розміщенням свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища» потенційно родючий шар ґрунту на глибину від 0,3 м до 0,5 м для різних свердловин з переміщенням його за зону технічної рекультивації та складування кагат.

Потенційно родючий шар ґрунту знімається товщиною 0,3 – 0,5 м з складуванням його у кагати. Площі та об’єми зняття для досліджуваних свердловин наступні:

- для св. №9: площа зняття – 1,2 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 3600 м^3;
- для св. №13: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 8430 м^3;
- для св. №14: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 8430 м^3;
- для св. №15: площа зняття – 2,81 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 8430 м^3;
- для св. №16: площа зняття – 1,97 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 5910 м^3;
- для св. №18: площа зняття – 1,9 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 5700 м^3;
- для св. №19: площа зняття – 2,45 га, об’єм знятого родючого шару грунту – 7350 м^3.

Для зберігання знятого родючого шару ґрунту в кагатах необхідно вибрати підвищені ділянки, на яких немає застою води і відсутня загроза затоплення їх паводковими і нагонними водами.

Вплив вважається екологічно допустимим.

Більш детальна інформація приведена у розділі 1.5.1 даного Звіту з ОВД.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.2.5 Опис впливу на поверхневі та підземні води при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Забезпечення водою технологічного процесу влаштування глибоких свердловин буде здійснюватися від водних свердловини розташованих на бурових майданчиках відповідних свердловин Октябрського родовища.

Прийняті технологічні характеристики та опис влаштування однієї типової водної

свердловини на майданчику глибокої свердловини приведено у розділі 1.5.4 даного звіту з ОВД.

Загальні об’єми води з водопостачання та водовідведення на весь період влаштування свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища приведені у таблиці 5.2.7. Розрахунок кількості води на технологічні потреби при влаштування свердловин розглянуто у розділі 1.5.4 даного Звіту.

Таблиця 5.2.7 – Загальні об’єми води з водопостачання та водовідведення на весь період влаштування свердловин

Водопостачання				Водовідведення		
на технологічні потреби, $м^3$	на господарсько-побутової потреби, $м^3$	на питні потреби, $м^3$	сумарний об’єм води, $м^3$	господарсько-побутові та технологічні, $м^3$	дощові та талі води, $м^3$	сумарний об’єм, $м^3$
Св. №9						
1770,9	226,6	228	**2225,5**	1225,7	2016,0	**3241,7**
Св. №13						
6275,6	821,3	868,7	**7965,6**	4200,2	2016,0	**6216,2**
Св. №14						
5667,0	685,0	725,0	**7077,0**	3677,0	2110,0	**5787,0**
Св. №15						
6275,6	821,3	868,7	**7965,6**	4200,2	2540,0	**6740,2**
Св. №16						
6275,6	821,3	868,7	**7965,6**	4200,2	1775,0	**5975,2**
Св. №18						
6498,0	801,9	848,2	**7076,7**	4249,3	1691,0	**5940,3**
Св. №19						
5666,8	685,2	724,7	**7076,7**	3676,6	1397,0	**5073,6**

Збір побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території бурових майданчиків передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Кількість стічних вод дорівнює кількості використаної води. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з укладеними угодами. У зв‘язку з чим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні будівельно-монтажних робіт не очікується.

Якісний склад побутових стічних вод в період будівництва звичайний для даного виду стоків.

Відходи технологічного процесу (вільна та зв’язана вода з вибуреною породою і глинистою фазою) в повному об'ємі скидатимуться в спеціальні земляні ємності – шламові амбари, з наступним відстоюванням технічної води і повторним її використанням для виробничого процесу.

Дощові та талі води по відведеним, улаштованими металевими лотками, канавам направлятимуться в шламові амбари з можливим повторним їх використанням. Після відстоювання і очищення дощових та талих вод із стічними водами коагулянтами, можливе повторне їх 60% використання для технологічних потреб.

При проєктуванні і будівництві промислових і комунальних об'єктів повинно передбачатись максимальне використання маловідходних і безвідходних технологій, систем повторного і зворотного водопостачання.

З метою охорони вод, що використовуються для господарсько-питних і культурно-оздоровчих цілей, навколо джерела встановлюються зони санітарної охорони. Їх розміри, а також комплекс необхідних санітарно-гігієнічних заходів визначаються відповідно до вимог Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Водного кодексу України» від 06.06.1995 р. №213/95-ВР, ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування» і ПКМУ №2024 від 18.12.1998 року «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів».

Вміст шкідливих речовин у воді водних об'єктів господарсько-питного і культурно-побутового водокористування не повинен перевищувати їх гранично допустимих концентрацій (ГДК).

Відповідальність за забезпечення будівельного майданчика водою та вивіз побутових стоків на період будівництва несе підрядна організація, що здійснює будівельні роботи.

Випуск стічних вод у водні об’єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Застосоване при виконанні робіт обладнання та матеріали хімічно неагресивні, які не взаємодіють з навколишнім природним середовищем.

Негативного впливу на водне середовище при виконанні підготовчих і будівельних робіт не очікується.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

На період експлуатації свердловин потреба у водопостачанні та водовідведенні відсутня.

5.2.6 Опис впливу на фауну, флору, біорізноманіття, заповідні об’єкти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

В районі здійснення планованої діяльності найближчими осередками біорізноманіття є полезахисні лісосмуги. Серед фітобіоти за її структурою та за габітусом і тривалістю життя – половину видів становлять трав’янисті полікарпіки, особливо однорічні. Це пов’язане з високим ступенем антропогенної трансформації фітобіоти деревних культурфітоценозів, тобто полезахисних лісосмуг. Як результат – більше третини серед них – синантропанти.

У фауністичному комплексі можна виділити декілька основних екологічних рівнів розподілу тварин і комах, обумовлених, насамперед, характером та станом рослинного покриву ділянок (полезахисні смуги, сільськогосподарські угіддя, населенні пункти тощо). Серед хребетних тварин найбільше різноманіття відмічається у птахів.

На території зустрічаються зяблик (*Frlngllla coelebs* (L.)), мухоловка строката (*Ficedula hypoleuca* Pall.), вівчарик-ковалик (*Phylloscopus collybita* Vieillot), шпак звичайний (*Sturnus vulgaris* L.), зозуля звичайна (*Cuculus canorus* L.), синиця велика (*Parus montanus* L.). Найбільш поширеними серед орнітофауни є види, які пристосувалися і живуть поблизу житла людей, насамперед це – горобець хатній (*Passer domesticus*) і г. польовий (*Passer montanus*), горлиця кільчаста (*Streptopelia turtur* L.), представники родини воронових (галка (*Corvus monedula* L.), ворона сіра (*Corvus cornix* L.), крук (*Corvus corax* L.) та інші), сорока звичайна (*Pica pica*) та інші.

Серед групи безхребетних домінуючою групою є прямокрилі та перетинчастокрилі: коник зелений (*Tettigonia viridissima* L.), різноманітні кобилки та мурахи. Різноманітна фауна напівжосткокрилих, серед яких домінують клопи трав’яні, щитні, черепашки, хижі клопи, а

також жосткокрилих: туруни, стафіліниди, пластинчатовусі: листоїди, карапузики, горбатки.

Таким чином, в районі розміщення бурових майданчиків свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища знаходяться типові види флори та фауни.

Рослинний покрив дуже трансформований – розораний, на значній території посіви ярих культур, забур'янений (осот польовий, нетреба ельбінська, морква дика, цикорій дикий тощо).

На незораних ділянках зустрічаються синантропні види рослин такі як: морква дика, полин гіркий, осот польовий, будяк гачкуватий, цикорій дикий, підмаренник чіпкий тощо.

Між полезахисною смугою і землями сільськогосподарського, є звичайні сегетальні бур'яни, звернені до агрофітоценозів різних сільськогосподарських культур. Серед них грицики звичайні (*Capsella bursa-pastoris* (L.) Medik.), лобода сиза (*Chenopodium glaucum* L.), лобода біла (*Chenopodium album* L.), берізка польова (*Convolvulus arvensis* L.), плоскуха звичайна (*Echinochloa crus-galli* L.), мишій сизий (*Setaria glauca* L.), щириця звичайна (*Amaranthus retroflexus* L.).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію

У зв'язку з вищевказаним негативні впливи під час влаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища на біорізноманіття (рослинний і тваринний світ) вважається екологічно допустимим, спеціальні заходи по охороні не розробляються. Вплив зумовлений використанням у процесі планованої біорізноманіття не передбачається. Більш розгорнуті відомості щодо рослинного і тваринного світу планованої діяльності приведено у розділі 1.5.11 Звіту з ОВД.

У разі виявлення на території проведення планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання.

При виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань занесених Зеленої книги України будуть вжиті відповідні заходи охорони, які передбачені Положенням про Зелену книгу України, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 29 серпня 2002 року №1286.

Вплив планованої діяльності на рослинний і тваринний світ не передбачається. Вплив господарської діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.2.7 Опис впливу відходів на довкілля при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

В процесі проведення робіт з буріння (влаштування) свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачається утворення відходів, які наведені в таблиці 5.2.13.

Таблиця 5.2.13 – Характеристика відходів при влаштуванні свердловин

Найменування відходів за Національним переліком відходів (НПВ)	Код згідно НПВ затвердженого постановою КМУ від 20.10.2023р. №1102	Кількість відходів, т/період	Управління відходами
1	2	3	4
Свердловина №9			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	3202,296 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	6,173 т	
Свердловина №13			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	3202,296 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	6,173 т	
Свердловина №14			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2284 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	

1	2	3	4
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Змішані побутові відходи	20 03 01	7,508 т	
Свердловина №15			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2713 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	9,0 т	
Свердловина №16			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2706 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	9,0 т	
Свердловина №18			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2774 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	8,79 т	
Свердловина №19			
Бурові розчини та відходи, що містять нафтопродукти	01 05 05*	2774 $м^3$	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління небезпечними відходами згідно із договорами
Відходи процесів зварювання	12 01 13	0,0056 т	
Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	12 01 01	0,08 т	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,0115 т	
Змішані побутові відходи	20 03 01	8,79 т	

* небезпечні відходи

Кожний вид відходу збирають у окрему спеціальну тару і передають суб'єктам

господарювання у сфері управління відходами за договорами на подальше оброблення або суб'єктам господарювання, що здійснюють операції з управління побутовими відходами, за договором на подальше видалення (захоронення) або оброблення.

Рідкі побутові відходи накопичуються у герметичній ємності та по мірі необхідності вилучаються згідно з укладеними договорами на очищення.

Тимчасове зберігання ганчір'я, забрудненого мастильними матеріалами, яке утворюється від процесів поточного обслуговування технологічного устаткування до моменту їх передачі для подальшої переробки/оброблення/захоронення здійснюватиметься в закритій тарі з кришкою в окремому приміщенні виробничої будівлі. По мірі накопичення ганчір'я, забруднене нафтопродуктами, згідно з укладеними договорами передається на утилізацію.

Договір про надання послуг АС машин по викачці побутових стоків від 05.01.2026 року за №2 між КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ЗАЧЕПИЛІВСЬКЕ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Договір про надання послуг з управління небезпечними відходами від 08.04.2025 року за №08/04 між ТОВ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРЕКОПРОМ» та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Договір про надання послуг з управління побутовими відходами від 10.04.2025 року за №10/04 між КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ЗАЧЕПИЛІВСЬКЕ» ЗАЧЕПИЛІВСЬКОЇ СЕЛИЩНОЇ РАДИ та ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» наведено у додатку Л.

Управління відходами здійснюється згідно з Законом України «Про управління відходами». Накопичення здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності, за умови дотримання діючих норм щодо управління відходами.

Вплив відходів на період будівельно-монтажних робіт на навколишнє середовище в межах норми. При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів забруднення навколишнього середовища не передбачається.

На період експлуатації свердловини утворення відходів не передбачається.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.2.8 Опис впливу світлового та теплового забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Під час проведення будівельних робіт джерела потенційного світлового та теплового забруднення відсутні.

Будівельні матеріали, які будуть використовуватися при здійсненні будівельних робіт, повинні мати документи про радіаційну безпечність, що надаються постачальниками будівельних матеріалів.

Джерелом світлового забруднення довкілля під час будівельно-монтажних робіт може бути застосування зовнішнього штучного освітлення.

На майданчиках свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища під час провадження планованої діяльності передбачається використання штучного освітлення.

Для уникнення світлового забруднення передбачається, що штучне освітлення майданчиків свердловин буде здійснюватися без зайвого розсіювання штучного світла у

довкілля, з урахуванням заходів енергозбереження та раціонального використання електроенергії, а також у відповідності до норм освітленості робочих місць та безпечної роботи робітників. Також, для уникнення надмірного освітлення, передбачається максимальне використання природного світла без задіяння штучних джерел світла, коли в цьому не має необхідності.

Таким чином, кількість штучного світла на майданчиках свердловин не буде істотно впливати на стан навколишнього середовища. Порушення інтенсивності і ритміки природної освітленості території навколо майданчиків свердловин в результаті дії штучних джерел світла не відбудеться. Негативного світлового забруднення на довкілля не очікується.

Під час провадження планованої діяльності теплове забруднення відсутнє.

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.2.9 Опис впливу електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Джерелами випромінювання при будівельних роботах є електрозварювальні апарати та електричні генератори, що встановлені на будівельній техніці. Напруга цих електроустановок нижче 330 кВ, тому інтенсивність електромагнітного випромінювання не впливає на стан здоров’я людей, які знаходяться на проммайданчиках в межах поля випромінювання.

Об’єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. На майданчиках свердловин не розміщується радіоактивне обладнання (ядерні реактори, ядерні установки, тощо), не проводяться ядерні іспити, не використовуються радіаційні речовини (ядерне паливо, радіонукліди) та не утворюються радіоактивні відходи. Радіаційний вплив на навколишнє природне середовище та здоров'я населення відсутній.

Під час будівельно-монтажних робіт наявність електромагнітних хвиль і іонізуючого випромінювання не передбачається.

Для уникнення іонізуючого опромінення, використання усіх видів сировини, матеріалів та хімічних реагентів передбачається тільки за наявністю сертифікатів, паспортів та інших документів, які підтверджують безпечність використання цих матеріалів.

Під час будівельно-монтажних робіт використання джерел електромагнітного випромінювання (неекранованих робочих елементів струменевих високочастотних установок, які утворюють електромагнітні хвилі) не передбачається.

Під час провадження планованої діяльності (видобуток вуглеводнів) використання обладнання або технічних пристроїв (променеві рентгеноскопи, томографи, радіонуклідні установки), які можуть створювати іонізуюче випромінювання, не передбачається.

На період функціонування планованої діяльності використання джерел електромагнітного випромінювання (неекранованих робочих елементів струменевих високочастотних установок, які утворюють електромагнітні хвилі) не передбачається.

Планованою діяльністю не передбачено використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

Облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів)

та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища розглянуто у Звіті з ОВД з реєстраційним номером справи №12376.

5.3 Вплив зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик – ступінь ймовірності певного негативного впливу на навколишнє середовище, який може відбутися в певний час або за певних обставин від планованої діяльності

Ризик для здоров'я – імовірність розвитку негативних наслідків здоров'я у окремих індивідів або групи осіб, які зазнали певного впливу хімічної речовини. Характеризується величиною, що лежить в інтервалі (0..1), де 0 означає відсутність ефекту, а 1 – обов'язковий його прояв.

Характеристика ризику – завершальний етап оцінки ризику, на якому узагальнюються дані попередніх етапів і пов'язаних з ними невизначеностей з метою обґрунтування висновків і рекомендацій, необхідних для управління ризиком.

Фактори ризику – негативні чинники, що провокують або збільшують ризик розвитку певних ефектів (захворювань).

Аналіз ризику – процес отримання інформації, необхідної для запобігання негативних наслідків для здоров'я і життя людини, який включає етапи з оцінки ризику, управління ризиком і розповсюдження інформації про ризик.

Доза – основна міра експозиції, яка характеризує кількість хімічної речовини, що впливає на організм.

Індекс небезпеки – сума коефіцієнтів небезпеки для речовин з однорідним механізмом дії або сума коефіцієнтів небезпеки для різних шляхів надходження хімічної речовини.

Канцерогенний ризик – імовірність розвитку новоутворень протягом життя людини, що обумовлена впливом потенційного канцерогенна.

Коефіцієнт небезпеки – відношення дози (або концентрації) впливу хімічної речовини до її безпечного (референтного) рівня впливу.

Кумулятивний ризик – імовірність розвитку шкідливого ефекту внаслідок одночасного надходження в організм усіма можливими шляхами хімічних речовин, що мають схожий механізм дії.

Одиничний ризик (UR) – верхня межа додаткового ризику протягом життя, який обумовлений впливом хімічної речовини в концентрації 1 мкг/м^3 (за інгаляційного шляху надходження з атмосферного повітря).

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладняється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

Повна, або базова, схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;

- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику.

Оцінку ризиків для здоров’я населення від забруднення атмосферного повітря виконано відповідно з вимогами Наказу МОЗ України від 17.01.2022 №89 Методичні рекомендації «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» і ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затвердженого Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 року №366.

5.3.1 Оцінка впливу на соціально-економічні умови

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладняється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних та еколого-гігієнічних досліджень можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних з шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення. Сьогодні одним із найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення в певному регіоні чи місті, що дозволяє вирішувати подібні задачі в умовах обмежених термінів і фінансових можливостей, є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних у даній конкретній ситуації шляхів усунення або зменшення ризику, він складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

– оцінка ризику;
– управління ризиком;
– інформування про ризик.

Саме їх сукупність дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а й створити умови для практичної реалізації цих рішень.

При цьому визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику на індивідуальному та популяційному рівнях.

Визначення факторів ризику, доведення їх ролі у порушенні здоров'я людини, а також кількісна характеристика залежностей шкідливих ефектів від рівнів впливу конкретних факторів дозволяє оцінити реальну загрозу здоров'ю населення, що проживає на певних територіях, і дає об'єктивні підстави для впровадження профілактичних заходів.

Одночасно результати можна використовувати для розрахунків економічних втрат суспільства у результаті погіршення здоров'я населення або визначення затрат на впровадження профілактичних заходів та поліпшення навколишнього природного середовища.

Отже, сучасна методологія оцінки ризиків для здоров'я та управління ними у разі впровадження її у практику державного санітарно-епідеміологічного нагляду, дозволяє

вирішити як традиційні, так і нові задачі профілактичної медицини з урахуванням комплексу соціально-економічних та екологічних проблем.

5.3.2 Оцінка ризику впливу господарської діяльності на природне середовище

Визначення показників техногенного ризику (ризику впливу об'єкта чи планової діяльності на природне середовище) проводиться у два етапи. На першому етапі здійснюється визначення рівня ризику впливу об'єкта господарської діяльності на компоненти навколишнього середовища за формулою, що встановлює прогнозний рівень техногенного ризику при експлуатації об'єкта. На другому етапі визначається показник ризику впливу кожної специфічної забруднюючої речовини на відповідні компоненти навколишнього середовища за формулою наведеною нижче. Визначення ризиків на першому й другому етапах проводиться для об'єктів, на яких такі ризики можуть бути реально присутніми.

$$R_{kj} = A \times e^{B \times eD_{кj}},$$

де R_{kj} – ризик к-го етапу по j-ому компоненту навколишнього природного середовища, безрозмірний; A, B – константи ($A=4{,}99\times10^{-6}$, $B=-7{,}557$);

$D_{кj}$ – величина, що визначається відповідно к-го етапу розрахунку ризику по j-ому компоненту, яка розраховується за формулою:

$$D_{кj} = -e^{I_{кj}-1},$$

де $I_{кj}$ – індекс забруднення по j-ому компоненту навколишнього середовища (атмосфери, гідросфери, ґрунту) для к-го етапу розрахунку ризику, безрозмірний, визначається по таблиці 5.3.1.

Таблиця 5.3.1 – Визначення індексу забруднення компонентів навколишнього середовища

Компонент навколишнього середовища	Перший етап (к=1)		Другий етап (к=2)	
	Вихідні дані	Розрахункова залежність $I_{кj}$	Вихідні дані	Розрахункова залежність $I_{кj}$
Атмосфера (j=1)	КП – кратність перевищення нормативів, безрозмірний	0,25×КП	$ПЗ_i$ – показник забруднення і-ою речовиною у атмосфері, %	$0{,}0025\times ПЗ_i$
Гідросфера (j=2)	ІЗВ – індекс забруднення вод по показникам, безрозмірний	0,2×ІЗВ	$ІЗВ_i$ – індекс забруднення вод по і-ому показнику забруднення гідросфери, безрозмірний	$0{,}2\times ІЗВ_i$
Ґрунт (j=3)	Z_c – сумарний показник забруднення ґрунту, безрозмірний	$0{,}016\times Z_c$	$К_{сi}$ – коефіцієнт концентрації і-ої хімічної речовини що забруднює ґрунт, безрозмірний	$0{,}016\times К_{сi}$

Проведення оцінки рівня ризику здійснюється відповідно до таблиці 5.3.2.

Таблиця 5.3.2 – Класифікація рівнів ризику планованої діяльності на природне середовище

Рівень ризику	Значення ризику
Неприйнятний	$>10^{-6}$
Прийнятний	$10^{-6} – 10^{-8}$
Безумовно прийнятний	$<10^{-8}$

Перевищення нормативів по критерію «атмосфера» – відсутні. Негативного впливу на

гідросферу – не зафіксовано, не очікується. Негативного впливу на ґрунт – не зафіксовано, не очікується. В даному випадку ризик планованої діяльності на природне середовище оцінюється як прийнятний.

5.3.3 Оцінка не канцерогенного ризику

Згідно з Методичними рекомендаціями «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811, оцінка ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ_i = C_i / RfC_i, \text{ де:}$$

де: HQi – коефіцієнти небезпеки ;

C – рівень впливу речовини, мг/м^3;

RfCi – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м^3.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки за формулою:

$$HI = \sum HQi,$$

де: HQi – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Класифікація рівнів неканцерогенного ризику (відповідно до Додатку 3 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 14 розділу III), здійснюється відповідно з таблицею 5.3.3.

Таблиця 5.3.3 – Класифікація рівнів неканцерогенного ризику

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
> 3	> 6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1,0	1,1-3,0	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний (цільовий)

Визначення розрахункових середньорічних концентрацій на межі житлової забудови

При розрахунках за основу взято влаштування середньостатистичної розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Алгоритм розрахунків для бурових майданчиків інших свердловин №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища аналогічний.

Оцінка ризику впливу забруднюючих речовин проводилась за допомогою утиліти «Показник ризику», що розроблена у відповідності до Наказ МОЗ України від 18.10.2023 року №1811 «Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» та ДБН А.2.2-1:2021.

Вихідні дані та результати розрахунку оцінки ризиків неканцерогенних ефектів приведено у таблиці 5.3.4.

Таблиця 5.3.4 – Вихідні дані та результати розрахунку оцінки ризиків неканцерогенних ефектів

Назва неканцерогенна	Референ. концентр.	Середньорічна конц.	Коеффіцієнт небезпеки
Свердловина №14			
Діоксид азоту	0,04000	0,020	0,5
Ангідрид сірчистий	0,08000	0,0323	0,4037
Оксид вуглецю	3,0	0,034	0,011
Вуглеводні граничні	1,0	0,0033	0,0033

Отже, ризик виникнення шкідливих ефектів в результаті влаштування свердловини №14 Октябрського родовища з урахуванням фонових показників вкрай малий, вірогідність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню індексу небезпеки.

Індекс небезпеки для свердловини №14 Октябрського родовища – 0,918.

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів: Ризик шкідливих ефектів вкрай малий.

Для всіх інших бурових майданчиків свердловин №№ 9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища ризик розвитку неканцерогенних ефектів: Ризик шкідливих ефектів буде теж вкрай малий.

На підставі отриманих значень ризику виробничої діяльності для здоров'я людини, діяльність об’єктів планованої діяльності оцінюється, як прийнятна і рекомендуються для прийняття відповідного рішення.

5.3.4 Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Згідно з Методичними рекомендаціями «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров’я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811, оцінку ризику розвитку канцерогенних ефектів проводять з урахуванням середньої добової дози сполуки, що може надходити до організму людини протягом природної тривалості життя (LAAD), та фактору її канцерогенного потенціалу SF. Середня добова доза (або надходження) розраховується за формулою, що враховує концентрацію, яка впливає на людину, тривалість контакту зі сполукою, частоту дії, масу тіла та час осереднення впливу:

$$LAAD=C\times CR\times EF\times ED / BW\times AT\times 365,$$

де:

LAAD – надходження (або середня добова доза), мг/(кгд);

C – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м^3; - розрахунки по программі «ЕОЛ»

CR – швидкість надходження повітря до організму, м^3/д (20 м^3/д);

EF – частота впливу, днів на рік – 365 днів;

ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);

BW – маса тіла людини, кг (70 кг);

AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів – 70 років);

365 – кількість днів на рік.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR= LAAD \times SF,$$

де:

LAAD – середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кгхдоба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кгхдоба))$^{-1}$.

Класифікація рівнів канцерогенного ризику (відповідно до Додатку 6 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 16 розділу III), здійснюється відповідно з таблицею 5.3.7.

Таблиця 5.3.7 – Класифікація рівнів канцерогенного ризику

Ризик протягом життя	Рівень ризику
$>10^{-3}$	Високий – не прийнятний для виробничих умов і населення. Необхідне здійснення заходів з усунення або зниження ризику
$10^{-3} – 10^{-4}$	Середній – прийнятний для виробничих умов, але неприйнятний для населення; потребує динамічного контролю і поглибленого вивчення джерел викиду і можливих наслідків шкідливої дії для вирішення питання про заходи з його зниження
$10^{-4} – 10^{-6}$	Низький – допустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)
$<10^{-6}$	Мінімальний – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів

Фактори канцерогенного потенціалу речовин наведені в Додатку 2 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 11 розділу III), затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811).

Майданчик св. №14

Сажа

Розрахунок середньої добової дози впливу канцерогена (LAAD) і величини індивідуального канцерогенного ризику впливу (CR).

Сельбищна зона ()

C = 0,04229 мг/м^3 – концентрація сажі у забрудненому повітряному середовищі, (без фону) мг/м^3 – розрахунки по програмі «ЕОЛ»

LAAD = 0,04229 × 20 × 24 × 70 / (70 × 70 × 365) = 0,00079

CR= 0,00079 × 0,0115 = 0,000091,

Так як значення CR =0,0000091 (10^{-4} – 10^{-6}), ризик канцерогенного ефекту на протязі життя по сажі є низький.

Для всіх інших бурових майданчиків св. №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища ризик канцерогенного ефекту на протязі життя по сажі буду теж низький.

5.3.5 Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається, як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику (Rs) визначається за формулою ДБН А.2.2-1-2021:

$$Rs = CRa \times (N/T) \times Vu \times Np, \quad [5.3.1]$$

де:

Rs – соціальний ризик, чол./рік;

CRa = 1 × 10^{-6}, безрозмірний коефіцієнт;

N – чисельність населення, що визначається: а) за даними мікрорайону розміщення об’єкта, якщо такі є у населеному пункті; б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення; в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проєктування, якщо він розташований за їх межами, чол.;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол/рік;

Vu – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об’єкт господарської діяльності до площі об’єкта з санітарно-захисною зоною, долі одиниці;

Np – коефіцієнт “соціальної напруги”, що визначається за формулою:

а) Np = Nrm/N – для будівництва нового об’єкта;

б) Np=1 - (Nrm - Nrmrek)/ Nrm – для реконструкції об’єкта, якщо кількість робочих місць зменшується;

в) Np= (Nrmrek - Nrm)/N – для реконструкції об’єкта якщо кількість робочих місць збільшується;

г) для реконструкції об’єкта, якщо кількість робочих місць не змінюється Np=1,

де Nrm – кількість робочих місць (при реконструкції – попередня), чол.;

N – прийнятне у формулі (5.3.1);

Nrmrek – кількість робочих місць після реконструкції, чол.

Оцінка рівня соціального ризику діяльності, що планується, виконується згідно з таблицею 5.3.8.

Таблиця 5.3.8 – Класифікація рівнів соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і не прийнятний для населення	10^{-3} – 10^{-4}
Умовно прийнятний	10^{-4} – 10^{-6}
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Оцінка соціального ризику при експлуатації об’єктів планованої діяльності

Майданчик св. №14

$$Rs = 1 \times 10^{-6} \times 1107 / 70 \times 0{,}0004 \times (1\text{-}0) = 6{,}3 \times 10^{-9}$$

Відповідно до проведених розрахунків рівень соціального ризику для влаштування св. №14 Октябрського родовища характеризується, як «прийнятний».

Для всіх інших бурових майданчиків св. №№9, 13, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища рівень соціального ризику характеризується теж, як «прийнятний».

Отже, провадження обєктів планованої діяльності, а саме буріння (влаштування) свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» не призведе до негативної дії на стан здоров’я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

5.3.6 Оцінка можливих ризиків для об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);
- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток И).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14^1 та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об’єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам’яток, а розміщена в межах їх охоронних зон.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

5.4 Опис можливого впливу планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Зміна клімату є, можливо, найбільш важливою та складною проблемою в галузі охорони навколишнього середовища, яка спіткала людство за останнє століття. Збільшення в атмосфері концентрації вуглекислого газу та інших парникових газів (ПГ) впливає на глобальну зміну температурною режиму. Підвищення температури може викликати цілу низку таких явищ, як

підвищення рівня моря та зміни в локальних кліматичних умовах, що. в свою чергу, може негативно вплинути на соціально-економічний розвиток країн.

Відповідно до Кіотського протоколу (міжнародна угода про обмеження викидів в атмосферу парникових газів), метою якого є стабілізування рівня концентрації парникових газів в атмосфері на рівні, який не допускав би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему планети, визначено шість основних парникових газів, які дають внесок до парникового ефекту. Цими газами є: діоксид вуглецю CO_2, метан CH_4, закис азоту N_2O, гідрофторвуглецеві сполуки, перфторвуглецеві сполуки, гексафторид сірки (елегаз, SF_6).

Значного виділення інертних газів, теплоти, вологи та іншого при експлуатації підприємства не відбувається, тому змін мікроклімату не передбачається.

Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат відсутня.

5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов’язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

Особливе місце у комплексній оцінці впливів діяльності, яка планується, посідає оцінка наслідків при кумуляції впливів, тобто екологічних наслідків, що проявляються із закінченням часу в результаті змін, завданих навколишньому середовищу під час реалізації діяльності, яка планується.

Кумулятивні впливи – впливи, спричинені поступовими змінами, викликаними іншими минулими, теперішніми або передбачуваними діями разом з планованою діяльністю (рис. 5.1.).

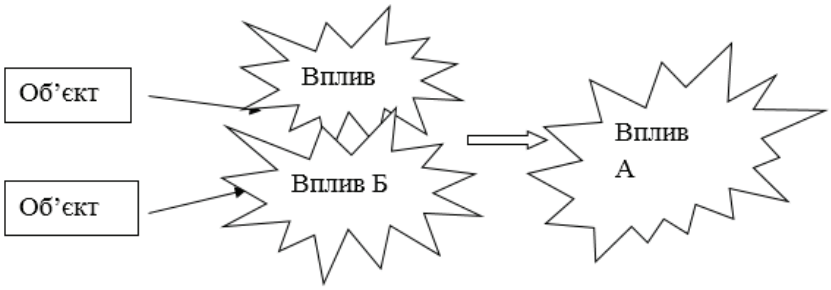


Рисунок 5.1 – Кумулятивний вплив

Кумулятивні впливи можуть бути визначені як додаткові зміни, викликані запропонованим розвитком у поєднанні з іншими подібними розробками (об’єктами/проєктами) або як сумарний ефект від сукупності поєднаних подій. Тобто під кумулятивним впливом

розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності та інших, що існують або плануються в найближчому майбутньому видів людської діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду/часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і том ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення.

Відповідно до вимог п. 5.1 примітка 3 та р. 7 ОНД-86, викиди однойменних забруднюючих речовин з тими, що виділяються від джерел викидів планованої діяльності, від інших проммайданчиків та підприємств враховані шляхом використання фонових концентрацій при розрахунках забруднення атмосферного повітря.

Для оцінки кумулятивного впливу планованої діяльності та обладнання існуючих підприємств проведено розрахунок викидів забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря з урахуванням фонових концентрацій, параметрів джерел викидів від проммайданчика ТЗСУ та планованої діяльності по облаштуванню свердловини № 14 (найближчої од проммайданчика ТЗСУ). Так як СЗЗ свердловиини №14 входить до СЗЗ проммайданчика ТЗСУ, то контрольні точки були взяті на межі СЗЗ ТЗСУ (1000 м) та найближчої житлової забудови с. Миколаївка:

− контрольна точка №1 (X = 75; Y = 1165) з північної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №2 (X = 1084; Y = -77) зі східної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №3 (X =0; Y = -1110) з південної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №4 (X = -1040; Y = -100) з західної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №5 (X = -472; Y = -1038) з південно-західної сторони на відстані від крайнього джерела викиду проммайданчика ТЗСУ та м від крайнього джерела св. № 14 (межа житлової забудови в).

Розмір розрахункового майданчика для визначення кумулятивного впливу приймається 4000×4000 м, крок сітки 200 м.

Результати розрахунків за програмним комплексом для оцінки кумулятивного впливу планованої діяльності приведені у (див. Додаток Р) та у таблиці 5.5.1.

Таблиця 5.5.1 – Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин свердловини №14 та ТЗСУ

Назва забруднюючої речовини	Клас небез-пеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м^3	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГКД				
			РТ 1 1000 м, СЗЗ	РТ 2 1000 м, СЗЗ	РТ 3 1000 м, СЗЗ	РТ 4 1000 м, СЗЗ	РТ 5, найбли жча ЖЗ
По групі сумації 31	-	-	0,1993	0,2393	0,2366	0,2233	0,2219
Діоксид азоту	3	0,2	0,5969	0,6347	0,6340	0,6187	0,6194
Сажа	3	0,15	0,4006	0,4006	0,4010	0,4013	0,4010
Ангідрид сірчистий	3	0,5	0,4077	0,4087	0,4112	0,4183	0,4135
Оксид вуглецю	4	5,0	0,4088	0,4104	0,4107	0,4095	0,4097
Вуглеводні насичені	4	1,0	0,4020	0,4033	0,4030	0,4050	0,4036

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферною повітря, показали відсутність перевищень над нормативами граничнодопустимих концентрацій.

Слід зауважити, що розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводився при найгірших метеорологічних умовах для кожної розрахункової точки по кожному інгредієнту з урахуванням одночасного викиду забруднюючих речовин від усіх джерел викидів, що насправді неможливо з урахуванням специфіки виробництва.

При дотриманні та виконанні всіх передбачених комплексних захисних і охоронних заходів, що відповідають діючим нормативним вимогам, можливість виникнення кумулятивного впливу, який супроводжуються негативними екологічними наслідками та понаднормативними викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, не передбачається.

Шумове навантаження. Основними джерелами сукупного впливу на рівень шумового навантаження буде обладнання встановлене у ході провадження планованої діяльності. Для дослідження реального рівня шумового навантаження під час проведення будівельно-монтажних робіт на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови періодично здійснюватимуть інструментально – лабораторні вимірювання.

Загалом, оцінюючи можливий вплив на атмосферне повітря, ґрунтове і водне середовища, шумове навантаження та здоров’я населення, зумовленого кумулятивним впливом, можна підсумувати, що такий вплив є прийнятним та допустимим.

5.5.1 Транскордонний вплив

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого технологією і речовинами, що використовуються

Речовини, що надходитимуть в атмосферу під час буріння (влаштування) свердловин при спалюванні газу на факельній установці: оксиди азоту, оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа), природний газ та парникові гази.

Основні компоненти природного газу – метан, етан, пропан і бутан не отруйні. У разі великої концентрації природного газу у повітрі через зменшення вмісту кисню суміш газу із повітрям діє задушливо. Метан – основна складова природного газу, він легше повітря, тому накопичення у приземному шарі атмосфери не відбувається. Він малотоксичний та не є небезпечним для здоров'я людини. Метан не має запаху та кольору, є парниковим газом.

Природний газ, який видобувається на газоконденсатних родовищах, містить більше 80% метану, тому оцінка ступеню впливу викидів природного газу виконується по метану, тим більше, що орієнтовний безпечний рівень впливу (ОБРВ) метану в атмосферному повітрі населених місць дорівнює 50 мг/м^3, що значно нижче гранично допустимих концентрацій (ГДК) інших вуглеводнів, що містяться в природному газі: бутану – 200 мг/м^3, пентану – 100 мг/м^3, гексану – 60 мг/м^3.

Основні потенційні забруднюючі речовини навколишнього середовища при спорудженні свердловин умовно діляться на тверді, рідкі і газоподібні. До них відносяться:

- матеріали і хімреагенти для приготування промивних рідин і тампонажних розчинів;
- промивні рідини і тампонажні розчини;
- бурові стічні води, буровий шлам;
- паливно-мастильні матеріали;
- продукти згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт;
- продукти вогневого різання металів;
- продукти згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата;
- продукти згорання дизельного палива при роботі ДВЗ дизель-електростанцій;
- продукти згорання газу при випробуванні і освоєнні свердловини;
- продукти випаровування з ємності для зберігання дизельного палива.

Можливі причини і шляхи надходження забруднюючих речовин в навколишнє середовище розподіляються на технологічні і аварійні.

До технологічних відносяться:

- геофільтрація відходів;
- забруднення підземних вод питної якості в результаті перетоків в товщах гірських порід через негерметичність колон і неякісне цементування;
- забруднення атмосферного повітря при зварюванні під час монтажних робіт, при роботі ДВЗ приводу бурового верстата, дизель-електростанції, при спалюванні газу під час випробування свердловини на факелі; при випаровуванні з ємності для зберігання дизельного палива.

До аварійних причин відносяться:

- газопроявлення та фонтанування в процесі буріння свердловини;
- пориви трубопроводів, розливи палива.

У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі випробування свердловини теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним.

Оскільки освітлення бурових майданчиків здійснюється таким чином, щоб освітленість відповідала нормам для безпечної роботи бурової бригади без зайвого розсіювання, світлового забруднення довкілля не очікується.

Наявність електромагнітних хвиль і іонізуючих випромінювань в процесі спорудження свердловин не передбачається.

Шумові і вібраційні характеристики працюючого обладнання наводяться в п.п. 1.5.6, 1.5.7 даного Звіту.

Для зменшення ступеню токсичності рідких відходів буріння, хімреагенти І класу токсичності для обробки бурового розчину не використовуються.

З метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками мастил та сажі, які викидаються при роботі дизельних двигунів, колектори ДВЗ обладнуються металевими піддонами.

Орієнтовний перелік реагентів, що входять до складу відходів буріння приведено в розділі 1.4.1.3 даного Звіту.

Після закінчення будівельно-монтажних робіт передбачається проведення рекультивації порушених земель.

Прийнятий комплекс технічних рішень з початком проєктованої діяльності забезпечує виконання вимог екологічного та санітарного законодавства, а також забезпечує експлуатаційну надійність об’єктів стосовно навколишнього техногенного середовища.

Обладнання, що експлуатуватиметься, відповідає міжнародним стандартам як за технічними і експлуатаційними характеристиками, так і з екологічної безпеки.

Відповідні заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобіганню негативного впливу на довкілля чи його пом’якшення до незначного та допустимого рівня.

Враховуючи вищенаведене, можна підсумувати, що вплив на довкілля обумовлений технологією і речовинами, які використовуються можна охарактеризувати як прийнятний, локальний.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності – важлива ланка екологічного проєктування. Оцінка впливу на довкілля здійснюється з дотриманням вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, з урахуванням стану довкілля в місці, де планується провадити плановану діяльність, екологічних ризиків і прогнозів, перспектив соціально-економічного розвитку регіону, потужності та видів сукупного впливу (прямого та опосередкованого) на довкілля, у тому числі з урахуванням впливу наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності або розглядається питання про прийняття таких рішень.

Прогнозування – сукупність прийомів мислення, що дозволяють на основі ретроспективного аналізу зовнішніх і внутрішніх зв’язків, притаманних об’єкту, а також їх можливих змін у рамках розглянутого явища або процесу, винести судження певної достовірності щодо майбутнього розвитку.

Екологічне прогнозування – передбачення можливої поведінки природних систем, обумовленого природними процесами і впливом на них людства.

Прогноз – всяке конкретне передбачення або ймовірне судження про стан чогось (когось) або про виявлення якоїсь події в майбутньому.

Екологічний прогноз – передбачення змін природних систем у локальному, регіональному і глобальному масштабі.

Прогноз – будь-яке конкретне передбачення або ймовірне судження про стан чогось (когось) або про виявлення ймовірної події в майбутньому.

Планована діяльність буде здійснюватися у відповідності до вимог природоохоронного законодавства України.

Опис методів прогнозування

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формалізовані. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Якщо об’єкт не підлягає математичному аналізу, використовують метод експертних оцінок, суть якого полягає у визначені майбутнього на основі думок кваліфікованих спеціалістів-експертів.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз.

Формалізовані методи поділяють на статистичний, екстраполяції і моделювання.

Статистичний метод ґрунтується на кількісних показниках, які дають можливість зробити висновок про темпи розвитку процесу в майбутньому. Сутність його полягає в отриманні і спеціалізованому обробленні прогнозних оцінок об’єкта через опитування

висококваліфікованих фахівців (експертів) у певній сфері науки, техніки, виробництва.

Метод екстраполяції полягає в перенесенні встановленого характеру розвитку певної території чи процесу в майбутнє. Цей метод ефективний при короткостроковому прогнозуванні стосовно об'єкта, який тривалий час розвивався рівномірно без значних відхилень. Ґрунтується він на вивченні кількісних і якісних параметрів досліджуваного об'єкта за попередні роки з подальшим логічним продовженням, окресленням тенденцій його розвитку у прогнозованому періоді.

Метод моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з’ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проєктна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозної фонової оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в України.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана згідно з чинним законодавством у сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично-допустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі робочої зони та житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006 року.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені на ПЕОМ за програмою «ЕОЛ-2000[h]» (версія 4.0). Розрахункові модулі системи реалізують ОНД-86 «Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств». Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров’я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров’я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України №1811 від 18.10.2023 року та додатку В ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проєктуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд. Основні положення».

«Зона впливу» планованої діяльності визначалася згідно з п. 2.19 ОНД-86 на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування планованих об’єктів, надані Харківським обласним центром з гідрометеорології.

Характеристика методів прогнозування

Оцінка можливих змін показників стану навколишнього середовища, спричинених реалізацією планованої діяльності, здійснювалась шляхом розрахунково-аналітичного підходу із застосуванням офіційно затверджених методик, що відповідають характеристикам об'єктів-аналогів.

Для оцінювання впливу планованої діяльності на довкілля використовувалися відповідні методики та нормативні документи, перелік яких наведено нижче.

1. Нормативно – правові акти

1.1 Водний кодекс України.

1.2 Земельний кодекс України.

1.3 Кодекс України «Про надра».

1.4 Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища».

1.5 Закон України «Про оцінку впливу на довкілля».

1.6 Закон України «Про природно-заповідний фонд України».

1.7 Закон України «Про екологічну мережу України».

1.8 Закон України «Про рослинний світ».

1.9 Закон України «Про тваринний світ».

1.10 ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності».

2. Оцінка очікуваного впливу на атмосферне повітря

2.1 Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Друга редакція. Т. 1 - 3 – Донецьк: ІАЦ ВАТ «УкрНТЕК»/ІЕТ «Чистеповітря» 2008, 2010.

2.2 Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы», УкрНТЭК, г. Донецк, 1994 г.

2.3 ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, которые содержатся в выбросах промышленных предприятий». Госкомитет СССР, 1986 г.

2.4 «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин від автомобільного транспорту», Український транспортний університет, м. Київ, 1999 р. – С.13.

2.5 «Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлювання, електро-, газорізання та напилювання металів» м. Київ, 2003 р.

2.6 Гігієнічні регламенти Гранично допустимих концентрацій хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені Наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року.

2.7 Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України за №764/42109 від 24.05.2024 року.

2.8 «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811.

2.9 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89.

2.10 Автоматизована система розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин «ЕОЛ» (версія 3.5), яка рекомендована до користування Міністерством екології та природних ресурсів України.

3. Оцінка очікуваного шумового навантаження

3.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проєктування захисту від шуму сельбищних територій».

3.2 ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

3.3 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 року та №453 від 18.09.2013 р.

4. Оцінка ризиків для здоров'я людей

4.1 ДСТУ ISO 31000:2018 «Менеджмент ризиків. Принципи та настанови».

4.2 ДСТУ IEC/ISO 31010:2013 Керування ризиком. Методи загального оцінювання ризику».

4.3 «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811.

5. Оцінка очікуваного впливу на водне середовище

5.1 Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 02 травня 2022 року №721, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 16 травня 2022 року за №524/37860.

5.2 "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною" (ДСанПіН 2.2.4-171-10), затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 12.05.2010 №400, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 01 липня 2010 р. за №452/17747.

6. Оцінка очікуваного впливу на грунтове середовище

6.1 Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року №1595, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 31 липня 2020 року за №722/3500.

6.2 Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин, затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 року №1325.

7. Інші методичні рекомендації та настанови

7.1. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15 березня 2021 року №193.

7.2 ДСТУ 4976:2008 Охорона навколишнього природного середовища. Комплекс стандартів у сфері охорони ґрунтів. Основні положення.

7.3 Розрахунок кількості господарсько-побутових відходів, що утворяться при будівництві та експлуатації об'єкта виконаний згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 10.12.2008 р №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів».

7.4 НРБУ-97/додаток 2000. Норми радіаційної безпеки України. Державні гігієнічні нормативи ДГН 6.6.1.-6.5.001-98. Затверджені постановою Головного Державного Санітарного Лікаря України № 62 від 01.12.1997 р. – К., 2000 р.

7.5 ОСПУ-2005. Основні санітарні правила забезпечення радіаційної безпеки України. ДСП 6.177-2005-09. – К.: Офіційний вісник України, 2005 р. – №23.

7.6 Державні санітарні правила планування та забудови населених місць ДСП № 173-96.

7.7 ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах».

8. Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки

8.1 Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин «ЕОЛ-2000[h]» (версія 4.0), яка рекомендована до користування Міністерством екології та природних ресурсів України.

8.2 Автоматизований програмний комплекс Microsoft Office (Word, Excel).

8.3 Програмний комплекс AutoCad.

Використовувані дані про стан довкілля

Статистичні дані у сфері довкілля дали можливість визначити поточний стан довкілля. Фактори довкілля та їх об'єкти, що аналізувалися: атмосферне повітря, водне середовище (поверхневі та підземні води), геологічне середовище, земельні ресурси, біорізноманіття (флора й фауна), лісові ресурси, об'єкти природно – заповідного фонду та Смарагдової мережі.

Дані про стан довкілля, що використовувалися:

- веб–портал «Карти України» (https://geomap.land.kiev.ua/index.html);
- геопортал «Водні ресурси України» (http://geoportal.davr.gov.ua:81);
- метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області згідно з листом Харківського регіонального центру з гідрометеорології (Харківський РЦГМ) №9920-2-221/9920-05 від 28.01.2026 року;
- інформація щодо об'єктів культурної спадщини та пам'яток археології на території провадження планованої діяльності надана Департаментом культури і туризму, Харківської обласної військової адміністрації, листи №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року;
- висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, проведені Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України;
- протоколи дослідження якості атмосферного повітря, що здійснювались лабораторією ТОВ НТВК «УКРАЇНА»;
- протокол дослідження якості води, які здійснювалися лабораторією Випробувального центру ДУ «Харківський ОЦКПХ МЛЗ», ТОВ НПВ «ЕКОПРОМ»;
- протокол вимірювань показників складу та властивостей ґрунтів, що здійснювались випробувальною лабораторією продукції рослинництва Дніпропетровської філії Державної установи «Інститут охорони ґрунтів України» та КП «САНЕПІДСЕРВІС»;
- регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища у Харківської області за 2025 рік;
- екологічний паспорт Харківської області за 2025 рік;
- інформація щодо об'єктів Смарагдової мережі http://emerald.eef.europa.eu;
- Смарагдова мережа [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: http://emerald.net.ua/;
- портал «Google Earth» https://earth.google.com/web/;
- інтерактивна карта, розміщена на порталі «Природно – заповідний фонд України» (https://pzf.land.kiev.ua/pzf-obl-16.html);
- тварини Харківської області, занесені до Червоної книги України. [Електронний ресурс]

– Режим доступу до ресурсу: https://redbook-ua.org/animals/region/chernigivska;

- рослини Харківської області, занесені до Червоної книги України. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://redbook-ua.org/plants/region/chernigivska;
- глобальна інформаційна система з біорізноманіття. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://www.gbif.org/uk/;
- національний каталог біотопів України. За ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера. – К.: ФОП Клименко Ю.Я., 2018.

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ

Організаційно-технічні заходи з охорони та використання земель, водних ресурсів регламентуються відповідними нормативно-правовими актами та нормативним документам:

- Конституція України;
- Земельний кодекс України;
- Водний кодекс України;
- Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
- ЗУ «Про державний контроль за використанням і охороною земель»;
- ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності».

При оцінці впливу на довкілля від планованої діяльності прийняті наступні обмеження:

а) екологічні обмеження – щодо недопустимості виснаження та забруднення поверхневих вод з яких здійснюється водозабір, розрахункові обґрунтовані обсяги забору води, ліміти водозабору води, вимоги до якості поливної води, недопустимість забруднення та виснаження ґрунту.

б) територіальні обмеження – межі відведених земельних ділянок для ведення планованої господарської діяльності.

Заходи щодо зменшення забруднення, які виконуватимуться в процесі здійснення планованої діяльності, необхідні як в інтересах експлуатації об’єктів підприємства, так і в інтересах захисту оточуючого середовища. Ці заходи носять законодавчий характер і застосовуються в фізичному сенсі. Одні заходи зменшують забруднення в самому джерелі, тоді як інші обмежують його вплив на населені пункти і навколишнє природне середовище. Заходи контролю над навколишнім середовищем слід застосовувати з метою боротьби з забрудненням як під час будівельних робіт, та під час експлуатації об’єкту.

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище під час будівельно-монтажних робіт та експлуатації об’єктів планованої діяльності, передбачається ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Комплекс таких заходів включає:

- ресурсозберігаючі заходи – збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів, повторне їх використання та ін.;
- захисні заходи – влаштування захисних споруд (дренажі, екрани, завіси та ін.), включаючи технологічні заходи (очищення, екологічно безпечне поводження з відходами та ін.);
- планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення та ін.), усунення наднормативних впливів;

• компенсаційні заходи (при необхідності) – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків;

• охоронні заходи – моніторинг території зон впливів планованої діяльності.

Аналіз впливу на довкілля при виконанні будівельно-монтажних робіт та провадженні планованої діяльності, проведений у розділах 1.5 та 5 даного Звіту з ОВД, показав, що вплив на довкілля буде допустимий та в межах норм.

З метою забезпечення нормативного стану довкілля та мінімізації тимчасового негативного впливу під час будівельно-монтажних робіт та функціонуванні планованої діяльності передбачається виконання природоохоронних заходів приведених нижче у відповідних розділах.

З метою попередження негативного впливу на довкілля ці заходи включають:

- охорону повітряного середовища;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу;
- запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- запобігання забруднення горизонтів з прісними водами;
- охорону ґрунту від забруднення;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об’єкти природо-заповідного фонду, смарагдової мережі, архітектурної, археологічної та культурної спадщини;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров’я населення;
- заходи з охорони праці і техніки безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення.

Заходи щодо усунення та послаблення негативних наслідків по кожному компоненту навколишнього середовища наведені в таблиці 7.1.

Таблиця 7.1 – Характеристики навколишнього середовища

Компоненти довкілля	Очікуваний вплив	Заходи з усунення та послаблення негативних наслідків	Очікуваний ефект від реалізації заходу
Атмосферне повітря	Забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин та шумове забруднення при влаштуванні свердловин	- обладнання устя свердловини противикидним обладнанням під час випробувань; - збір рідких бурових відходів і стоків в закриті ємності з наступною їх передачею суб’єктам господарювання у сфері управління відходами за договором; - монтаж кульового (зворотного) клапана під ведучу трубу (квадрат) перед розкриттям високо напірних горизонтів; - встановлення глушника шуму на викидний патрубок пневматичного бурового ключа; - обладнання клапанів-розрядників системи управління буровою лебідкою	Дотримання нормативів граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин та нормативних рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови

Компоненти довкілля	Очікуваний вплив	Заходи з усунення та послаблення негативних наслідків	Очікуваний ефект від реалізації заходу
		звукопоглинаючими кожухами; - встановлення звукоізолюючих кожухів і глушників на вентилятори і вікна вентиляційної системи; - обладнання системи обдуву бурової лебідки і ротора насадками-глушниками; - встановлення обладнання на гумові подушки; - заходи попередження вибухів та пожеж; - системи захисту трубопроводів від корозії; - встановлення іскрогасників на вихлопній труби дизельної електростанції; - зберігання паливо-мастильних матеріалів на проммайданчику не передбачається.	
Поверхневі та підземні водні об'єкти	Забруднення прісних водних горизонтів в межах відведених ділянок можливе при виникненні аварій, порушень технології тощо	- цементування обсадних труб; - обладнання гирла свердловини противикидним обладнанням; - збір рідких бурових відходів і стоків в закриті ємності з наступною їх передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором; - гідроізоляція площадок під склади і обладнання з допомогою бетонних плит, герметизація стиків між ними; - облаштування канави по периметру проммайданчику для перехоплення дощових стоків;. - моніторинг стану підземних та поверхневих вод в зоні впливу планованої діяльності.	Попередження негативного впливу на підземні та поверхневі водні об'єкти
Рослинний і тваринний світ, природоохоронні об'єкти	Вплив на рослинний і тваринний світ не передбачається у зв'язку з його відсутністю на майданчику здійснення планованої діяльності. Природоохоронні об'єкти в зоні впливу об'єкту планованої діяльності	Заходи не передбачені у зв'язку з відсутністю впливу	-

Компоненти довкілля	Очікуваний вплив	Заходи з усунення та послаблення негативних наслідків	Очікуваний ефект від реалізації заходу
	відсутні		
Житлові об'єкти	Вплив не передбачається. В межах санітарно-захисної зони об'єкту планованої діяльності житлова забудова відсутня	Дотримання розміру санітарно-захисної зони підприємства	Попередження негативного впливу на об'єкти житлової забудови. Дотримання нормативів граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин та нормативних рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови
Ландшафт	Вплив не передбачається, оскільки планована діяльність передбачає влаштування, буріння та експлуатацію свердловин	Не передбачаються	-
Ґрунти та земельні ресурси	Зняття родючого шару ґрунту раніше рекультивованої земельної ділянки в місцях установки обладнання	Технічна і біологічна рекультивація земельних ділянок після проведення робіт зі спорудження свердловин	Попередження негативного впливу на ґрунти та земельні ресурси

7.1 Заходи, спрямовані на охорону повітряного середовища

Для захисту атмосферного повітря від забруднення і зменшення можливого впливу на стан повітряного середовища під час будівництва передбачається:

- використання сучасної сертифікованої будівельної техніки, яка має менший обсяг викидів у атмосферне повітря в порівнянні із застарілою;
- розробка і дотримання графіка роботи будівельної техніки і робочого устаткування на режимах з найменшою кількістю викидів забруднюючих речовин (ЗР);
- виключення роботи машин і механізмів на форсованих режимах;
- розподіл у часі зайнятості одиниць техніки, яка не задіяна в єдиному технологічному процесі таким чином, щоб виключався ефект підсилення і сумарної дії ЗР;
- регулювання двигунів внутрішнього згоряння будівельної техніки;
- періодичний контроль за технічним станом машин і механізмів, які експлуатуються, особливо технічних засобів, що можуть викликати загоряння;
- у разі необхідності проведення регулярного профілактичного ремонту будівельної

техніки з метою уникнення витоків з маслобаків, гідроциліндрів та ін;

- забезпечення дотримання на будівельному майданчику заходів з запобігання загазованості навколишнього середовища (усі машини і механізми з двигунами внутрішнього згоряння, що працюють на будмайданчику, повинні проходити регулярний контроль токсичності димності у відпрацьованих газах та визначення вмісту забруднюючих речовин у відпрацьованих газах автомобілів згідно з ДСТУ 4277-04 «Норми і методи вимірювання вмісту оксиду вуглецю та вуглеводнів у відпрацьованих газах автомобілів, що працюють на бензині або газовому паливі» та ДСТУ 4276-04 «Норми і методи вимірювань димності у відпрацьованих газах автомобілів з дизелями або газодизелями»;

- виконання транспортно-перевізних операцій з максимальною ефективністю і при повному завантаженні техніки;

- використання високоякісного палива;

- збереження пилоутворюючих сипучих будівельних матеріалів у мішках або закритій тарі;

- заборона спалювання відходів виробництва і сміття на території проведення робіт.

- контроль за станом повітряного середовища шляхом проведення експрес аналізів із застосуванням газоаналізаторів під час проведення робіт у вибухопожежонебезпечних зонах.

Підприємство зобов’язане:

- забезпечити безперебійну ефективну роботу і підтримання у справному стані споруд, устаткування та апаратури;

- здійснювати контроль за обсягом і складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, і рівнями фізичного впливу та вести їх постійний облік відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами викидів;

- не допускати експлуатацію транспортних та інших пересувних засобів та установок, у викидах та скидах яких вміст забруднюючих речовин перевищує встановлені нормативи.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у періоди несприятливих метеорологічних умов (НМУ)

Відповідно до “Порядку здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря”, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14 серпня 2019 р. №827 в разі загрози перевищення одного або більше порогів небезпеки органи управління якістю атмосферного повітря розробляють та затверджують короткострокові плани дій. Залежно від випадку короткострокові плани дій можуть включати заходи контролю та за необхідності призупинення видів діяльності, що сприяють виникненню ризику перевищення граничних рівнів, цільових показників або порогів небезпеки. Порядок розроблення та затвердження короткострокових планів дій встановлюється Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України. Органи управління якістю атмосферного повітря забезпечують вжиття заходів, що можуть бути реалізовані у найкоротші строки для зменшення ризику чи тривалості перевищення порогів небезпеки на відповідній території.

У зв'язку з тим, що на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області прогнозування перевищення рівнів забруднюючих речовин в

атмосферному повітрі внаслідок несприятливих метеорологічних умов не планується, заходи щодо регулювання викидів забруднювальних речовин при несприятливих метеорологічних умовах для об'єктів планованої діяльності не розробляються.

Результати розрахунків розсіювання показують, що джерела викидів забруднюючих речовин і їх вплив на навколишнє середовище носять локальний характер, а передбачені заходи забезпечують задовільний стан навколишнього середовища на території найближчої житлової забудови.

7.1.1 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення негативного впливу світлового забруднення, шумового впливу, вібраційного навантаження

З метою зменшення рівня шуму від обладнання та спецтехніки, які використовують у процесі будівельно-монтажних робіт передбачається:

- обладнання і машини матимуть технічний паспорт, в якому вказані шумові характеристики;
- скорочення часу перебування працівників у шумних умовах та застосування індивідуальних засобів захисту від шуму (навушників);
- постійний контроль обслуговуючим персоналом технічного стану автотранспортних засобів і будівельної техніки;
- для попередження виникнення додаткового шумового навантаження не допускатиметься робота машин та механізмів на холостому ході;

З метою недопущення світлового забруднення планується:

- використання в нічному режимі освітлення без динамічних та кольорових ефектів та ін.;
- освітлення території таким чином, щоб світловий потік прямував зверху вниз;
- використання світлодіодного освітлення класу енергоспоживання А.

Для освітлення використовуватимуть світильники зовнішнього освітлення, прожектори типу ГО-07В-400 з металогалогенними лампами ДРИ-400.

Зменшення вібраційного навантаження передбачається здійснити за рахунок:

- з метою недопущення перевищень нормативних рівнів вібрації при роботі будівельних машин та механізмів використовуватимуться захисні кожухи;
- жорстке кріплення вібруючих деталей та вузлів;
- застосування масивних фундаментів.

Відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист території, будинків і споруд від шуму» з метою зниження рівнів шуму джерел до допустимих величин під час планованої діяльності будуть передбачені наступні заходи:

- раціональне розміщення технологічного обладнання і робочих місць;
- застосування організаційно-технічних заходів, які передбачають застосування малошумного технологічного обладнання;
- застосування звукоізолювальних кожухів на шумних агрегатах;
- віброізоляцію технологічного обладнання;
- застосування вібропоглинальних покриттів на тонкі вібруючі поверхні технологічного обладнання;

- вибір обладнання, діаметрів трубопроводів виконаний за умови забезпечення нормативних швидкостей руху продуктів, які не створюють шкідливого звукового фону;
- систематичний контроль за справністю технологічного обладнання відповідно до технічного регламенту експлуатації свердловин з метою недопущення виникнення неконтрольованих вібраційних процесів.

7.2 Заходи, спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра

Вплив на геологічне середовище можливий у вигляді порушень нормативного стану геологічного розрізу при бурінні свердловин.

Комплекс заходів із запобігання негативного впливу на геологічного середовища та надра спрямований на найповніше (комплексне) використання корисних копалин з надр і максимально можливого, економічно доцільного зменшення втрат при їх розробці.

У відповідності до вимог статті 56 Кодексу України «Про надра» під час провадження планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»:

- забезпечить повне і комплексне геологічне вивчення надр;
- не допустить самовільне користування надрами;
- забезпечить раціональне вилучення і використання запасів корисних копалин і наявних у них компонентів;
- не допустить шкідливий вплив робіт, пов'язаних з користуванням надрами, на збереження запасів корисних копалин, гірничих виробок, що експлуатуються чи законсервовані, а також підземних споруд;
- забезпечить охорону родовища корисних копалин від затоплення, обводнення, пожеж та інших факторів, що впливають на якість корисних копалин і промислову цінність родовища або ускладнюють їх розробку;
- вживатиме інших заходів, передбачених законодавством про охорону навколишнього природного середовища.

Найбільш небезпечним для геологічного середовища можуть бути інтенсивні газопроявлення у випадку переходу їх у фонтанування при розкритті газоносних горизонтів.

Для запобігання виникнення фонтанування передбачаються технічні рішення, які включають:

- прийнята конструкція стовбуру свердловини забезпечує попередження гідророзриву розкритих гірських порід тиском газу при газопроявленнях, герметизація устя противикидним обладнанням;
- підбір обсадних труб по міцності виконаний з урахуванням очікуваного максимально можливого тиску на усті свердловини в процесі буріння і випробування на приплив газу;
- герметизація устя свердловини противикидним обладнанням.

Прийняті технічні рішення і заходи дозволяють зберігати геологічне середовище від негативного впливу процесів і явищ геологічного і техногенного походження.

7.3 Заходи, спрямовані на запобігання забруднення водних об’єктів

З метою попередження забруднення першого водоносного горизонту з прісними

водами рідкими відходами, що будуть утворюватися в процесі буріння (влаштування) розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових №№9, 18 Октябрського родовища, передбачається тимчасове зберігання їх в закритих ємностях з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором.

Зберігання відходів, що утворюються під час будівельно-монтажних робіт по влаштуванню свердловин, передбачається в спеціально відведених місцях – на майданчиках, що мають тверде покриття, в контейнерах з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами.

Для відведення атмосферних опадів (дощових і талих снігових вод) бурові майданчики свердловин після зняття родючого шару ґрунту перед укладкою залізобетонних плит передбачається вирівняти з ухилом в бік уловлюючих канав.

Передбачені оптимальні технологічні і технічні заходи, які забезпечать екологічну безпеку експлуатаційних об'єктів і мінімальний шкідливий вплив на водоносні горизонти, а саме:

- ізоляція горизонтів підземних вод питної якості від забруднень спуском і цементування кондуктора;
- з метою запобігання міграції глибинних підземних вод і пластових флюїдів усі обсадні колони свердловин цементовані;
- при випробуванні свердловин під технічну і експлуатаційну колони на усті встановлюється противикидне обладнання;
- при випробуванні свердловин устя облаштовується запірно-фонтанною арматурою;
- розміщення туалету на відстані 75 м від робочої зони. Туалет будується на два відділення розміром 1,6х1,2 м із металевою вигрібною ямою і витяжною трубою.

7.4 Заходи, спрямовані на охорону ґрунту від забруднення

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту являється зняття і складування його в кагати, які розташовуються по периметру бурових майданчиків з наступною рекультивацією.

Використання земельних ресурсів здійснюється відповідно до робочого проєкту землеустрою щодо технічного рекультивації земельної ділянки, ґрунтовий покрив якої порушено внаслідок проведення планованої діяльності.

Земельні ділянки під розміщення бурового обладнання, привишкових споруд та приміщень для виробничих і побутових потреб обвалована земляним валом висотою 1 м.

Частина поверхні бурових майданчиків покрита залізобетонними плитами, що запобігають забрудненню ґрунту.

Рідкі відходи, що утворюється в результаті відновлення свердловини, зберігаються в закритих ємностях з подальшою їх передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором.

Після закінчення робіт з влаштування свердловин передбачається проведення рекультивації землі на бурових майданчиках.

До прямих заходів по захисту ґрунтів також належать:

– ретельна зворотна засипка пазух котлованів, всіх траншей і шурфів, з пошаровим трамбуванням;

– вертикальне планування поверхні із забезпеченням нормативних ухилів для ефективного відведення поверхневого стоку;

– систематичне прибирання робочої зони і безпосередньо прилеглої до неї території від сміття;

– забезпечення встановленого порядку безпечного зберігання відходів;

– забезпечення своєчасного вивезення відходів суб'єктами господарювання у сфері управління відходами за договорами;

– постійний контроль дотримання всіх встановлених обмежень при реалізації проєктних рішень.

Планованою діяльністю передбачені захисні заходи, що спрямовані запобіганню:

- засмічення території робіт побутовими відходами – шляхом оснащення будмайданчика відповідними контейнерами. Для збирання будівельного сміття та відходів призначені особи, відповідальні за збір, здачу і перевезення відходів у спеціально обумовлені місця. Граничний термін зберігання відходів будівництва, що утворюються, в місцях тимчасового зберігання (складування) не повинен перевищувати 7 календарних днів;

- небезпечного розвитку ерозійних процесів.

При випадковому або аварійному розливі паливно-мастильних матеріалів на ґрунт повинні прийматися заходи для механічного видалення пролитої рідини, а забруднений ґрунт повинний відразу ж зніматися і змішуватися з будь-яким сорбуючим матеріалом (торфом, деревною стружкою, тирсою, піском), після чого суміш повинна вивозитися в спеціальні місця поховання відходів.

7.5 Заходи, спрямовані на запобігання впливу відходів

Поводження з відходами здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та документів дозвільного характеру. Згідно зі статтею 55 «Про охорону навколишнього природного середовища» суб'єкти права власності на відходи повинні вживати ефективних заходів для зменшення обсягів утворення відходів, а також для їх утилізації, знешкодження або розміщення.

09 липня 2023 року набрав чинності Закон України «Про управління відходами» від 20.06.2022 №2320-IX на заміну Закону України «Про відходи» від 05.03.1998 № 187/98-ВР.

Відповідно до статті 7 даного Закону класифікацію відходів необхідно здійснювати згідно Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними. Національний перелік відходів і Порядок класифікації відходів затверджуються Постановою Кабінетом Міністрів України (далі – Постанова). Постанова КМУ «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів» від 20 жовтня 2023 р. №1102 була оприлюднена на сайті Кабінету Міністрів України (https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-zatverdzhennia-poriadku-klasyfikatsii-vidkhodiv-ta-natsionalnoho-pereliku-vidkhodiv-i201023-1102), що означає набрання чинності та введення в дію «Національного переліку відходів» і «Порядку класифікації відходів».

Відповідно до цього ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» класифікуватиме відходи відповідно до вищевказаних підзаконних нормативно-правових актів та обліковуватиме згідно зі ст. 47 ЗУ «Про управління відходами».

Під час будівельно-монтажних робіт для зменшення негативного впливу від утворення відходів планується виконувати такі заходи:

- правильна організація місць тимчасового зберігання будівельних відходів;
- оснащення робочих місць інвентарними контейнерами й урнами для збору будівельних і побутових відходів для їх роздільного зберігання;
- оформлення документації згідно з вимогами чинного законодавства у сфері поводження з відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
- недопущення змішування відходів, забезпечення повного їх збирання, належного зберігання та недопущення знищення відходів, для утилізації яких в Україні існує спеціальна технологія;
- заборона щодо закопування чи спалювання на території будівельного майданчику сміття;
- вторинне використання відходів, а саме відходи будівництва промислових об'єктів на майданчиках (бетон, цементні залишки) збираються підрядною будівельною організацією після закінчення робіт і використовуються для відмостки доріг. Відрізки труб, листового і прокатного металу збираються і здаються на металобрухт.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Місце і спосіб тимчасового зберігання відходу повинні гарантувати наступне:

– відсутність або мінімізацію впливу розміщення відходу на навколишнє природне середовище;
– запобігання втрати відходом властивостей вторинної сировини при неправильному зборі і зберіганні;
– зведення до мінімуму ризику займання відходів;
– недопущення засмічення території;
–зручність вивозу відходів.

7.6 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Об'єкти культурної спадщини, які розташовані на території України, охороняються державою. Їхня охорона є одним із пріоритетних завдань органів державної влади та органів місцевого самоврядування. Кожен зобов'язаний не заподіювати шкоду природі, культурній спадщині, відшкодовувати завдані ним збитки (*Стаття 66 Конституції України, Преамбула Закону «Про охорону культурної спадщини»*).

Сьогодні вимоги щодо охорони культурної спадщини на об’єктах нового будівництва, під час реконструкції, капітального ремонту будинків, будівель, споруд будь-якого призначення, їх комплексів або їх частин, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури регламентуються такими актами:

- Конституція України;
- Закон України «Про охорону культурної спадщини»;

- Закон України «Про охорону археологічної спадщини»;
- Закон України «Про регулювання містобудівної діяльності»;
- Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»;
- Земельний кодекс України;
- ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проєктуванні та будівництві підприємств, будівель і споруд»;
- ДСТУ 8855:2019 «Визначення класу наслідків (відповідальності)».

Додаткові вимоги до об'єктів будівництва щодо охорони навколишнього середовища, зокрема об’єктів культурної спадщини, встановлюються галузевими будівельними нормами, прийнятими відповідно до законодавства.

Усі пам'ятки археології, в тому числі ті, що знаходяться під водою, включаючи пов'язані з ними рухомі предмети, є державною власністю.

Відповідно до положень Міжнародних конвенцій, норм чинного національного законодавства під час розроблення будь яких проєктів будівництва необхідно застосовувати підхід на основі ієрархії пом’якшення. Він передбачає вжиття заходів з метою уникнення впливів на культурну спадщину з самого початку реалізації проєкту або, якщо це не є можливим, вжиття додаткових заходів, спрямованих на мінімізацію чи пом’якшення або, в якості останнього варіанту, компенсацію будь-яких потенційних залишкових негативних впливів на об’єкти археології.

Найоптимальнішим заходом із уникнення негативного впливу на об'єкти археологічної спадщини є розташування планованої діяльності поза місцями розташування об’єктів археології та їхніх охоронних зон.

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Згідно з листом департаменту культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Г) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в

межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток И).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14^1 та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об’єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам’яток, а розміщена в межах їх охоронних зон.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

7.7 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного та тваринного світу

Рослинний світ

У разі виявлення на території планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання.

Крім того, при веденні планованої діяльності організація буде вживати заходів щодо захисту земель, зайнятих об'єктами рослинного світу, від висушення, ущільнення, засмічення, забруднення промисловими і побутовими відходами та стоками, хімічними речовинами та від іншого несприятливого впливу.

При виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань занесених Зеленої книги України будуть вжиті відповідні заходи охорони, які передбачені Положенням про Зелену книгу України затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 29 серпня 2002 року №1286.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем»

розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Ж).

Вплив планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об’єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного не наводяться.

Тваринний світ

Під час провадження планованої діяльності, у відповідності до вимог статей 9, 37, 39, 40 Закону України «Про тваринний світ» буде забезпечено:

- збереження умов існування видового і популяційного різноманіття тваринного світу в стані природної волі;
- недопустимість погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин;
- збереження цілісності природних угруповань диких тварин;
- запобігання загибелі тварин під час здійснення виробничих процесів;
- надання допомоги тваринам у разі захворювання, загрози їх загибелі під час стихійного лиха і внаслідок надзвичайних екологічних ситуацій;
- охорону середовища існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;
- недоторканість ділянок, що становлять особливу цінність для збереження тваринного світу;
- розроблення і здійснення заходів, які будуть забезпечувати збереження шляхів міграції тварин;
- охорону нір, лігв, мурашників, бобрових загат та інших жител і споруд тварин, місць токування, линьки, гніздових колоній птахів, постійних чи тимчасових скупчень тварин, нерестовищ, інших територій, що є середовищем їх існування та шляхів міграції.

Види тварин занесені до Червоної книги України (ЧКУ) та Резолюції 6 Бернської конвенції (в тому числі види, що мігрують через територію планованої діяльності), в районі провадження планованої діяльності не відзначено.

Території та об’єкти природно-заповідного фонду, водно-болотні угіддя міжнародного значення на ділянках об’єктів планованої діяльності та в межах СЗЗ бурових майданчиків свердловин – відсутні. На території об’єктів провадження планованої діяльності, території та об’єкти природно-заповідного фонду, а також території Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення – відсутні.

7.8 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення

Для зменшення негативного впливу на соціальне середовище під час проведення будівельно-монтажних робіт передбачається:

- працівники забезпечені санітарно-побутовими приміщеннями, питною водою і медичним обслуговуванням;
- роботи будуть проводитися кваліфікованими будівельно-монтажними організаціями з дотриманням заходів техніки безпеки та охорони навколишнього природного середовища;
- проведення з працюючими на будівництві спеціального навчання, інструктажів та перевірки знань з питань пожежної безпеки;
- застосування індивідуальних засобів захисту (распіратори, захисні навушники, окуляри);
- здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі житлової забудови, яка найближче розташована до об’єкта планованої діяльності;
- здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від проєктованих стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі території з житловою забудовою, яка найближче розташована до об’єкта планованої діяльності.

При здійсненні планованої діяльності з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть:

- здійснюватися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами;
- вживатись заходи щодо недопущення впродовж доби перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами.

Технічні рішення, які прийняті планованою діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних та інших діючих норм і правил, і забезпечують безпечну для життя і здоров’я населення, експлуатацію об’єктів.

7.9 Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні незворотних втрат, спричинених власне процесом виробничої діяльності. Відшкодування, або плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм, проводиться згідно діючого законодавства. Розрахунки обсягів такої плати проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно з встановленими тарифами.

Втрати власників землі та землекористувачів від тимчасового вилучення земель відшкодовуються відповідно до Постанови КМУ «Про Порядок визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам» від 19.04.1993 року №284 (із змінами та доповненнями).

Передбачається сплата екологічного податку за забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами від стаціонарних джерел викидів, що регламентується Податковим кодексом України.

Для визначення розміру екологічного податку за викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел забруднення слід керуватися наступними нормативно-методичними документами:

- Податковий кодекс України (Розділ VIII. Екологічний податок) від 02.12.2010 року №2755-VI;
- Наказ Мінекоресурсів України «Про затвердження Переліку речовин, які входять до «твердих речовин» та «вуглеводнів» і за викиди яких справляється збір» від 14.03.2002 року №104;
- Лист Державної фіскальної служби «Про визначення ставок екологічного податку за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення» від 16.03.2016 №9027/7/99-99-15-04-02-17

Екологічний податок має сприяти зменшенню шкідливих викидів підприємств та збільшенню фінансування витрат на покращення екологічного стану.

Відповідно до вимог Податкового кодексу України підприємство має податкові зобов'язання з:

- з рентної плати;
- екологічного податку:
  - за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
  - за розміщення відходів.

До компенсаційних заходів, що здійснюються товариством належать:

- заходи щодо влаштування благоустрою;
- сплата своєчасно та в повному обсязі у разі виникнення аварії, за завдану шкоду біоресурсам та інших зборів відповідно до законодавства;
- плата за землю (відповідно до ставки податку, яка визначається кожного року);
- плата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення відповідно умов Дозволу на викиди.

7.10 Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення

Охорону праці під час виконання будівельно-монтажних робіт необхідно забезпечити шляхом виконання вимог чинних в Україні законів, будівельних нормативів, правил та нормативних документів:

- Закон України "Про охорону праці" від 14 жовтня 1992 р, №2694-XII;
- ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02-12) Система стандартів безпеки праці. Охорона праці і промислова безпека у будівництві. Основні положення.

Охорона праці та безпека працюючих на монтажних роботах повинна забезпечуватись адміністрацією будівельно-монтажних робіт шляхом проведення відповідних заходів з цих питань, основними з яких є:

- забезпечення всіх працівників до відповідно існуючих норм засобами індивідуального та колективного захисту (спецодяг, взуття, окуляри та ін.);
- вивчення всіма працівниками правил охорони праці під час монтажних робіт обладнання;

- проведення перед початком робіт необхідних інструктажів з охорони праці, їх виконання;
- забезпечення будівельних ділянок приміщеннями та спорудами санітарно-побутового призначення, відповідно вимог нормативно-правових документів з охорони праці, виробничої санітарії та ін.

Правила з охорони праці і промислової безпеки при виробництві окремих видів загально-будівельних, монтажних і спеціальних будівельних робіт розробляють організації, що виконують ці роботи, на стадії розробки ПВР.

Основними методами, що забезпечують безпечне ведення робіт є:

- ознайомлення персоналу з робочою інструкцією і правилами щодо безпечного ведення робіт. Персонал проходить навчання та перевірку знань з питань охорони праці до початку виконання робіт;
- розробка ПВР з конкретними заходами по забезпеченню охорони праці;
- механізми та зварювальне обладнання з двигунами внутрішнього згоряння обладнані іскрогасниками;
- заборонено паління на місці проведення робіт, паління дозволене тільки в спеціально відведених місцях.

Організація та охорона праці під час виконання БМР відповідають вимогам ДБН А.3.2-2-2009, чинним в Україні законам, нормативно-правовим актам, галузевим керівним документам, будівельним нормам і правилам та нормативним документам з охорони праці.

Дотримання правил охорони праці та безпеки захистить виробничий персонал від нещасних випадків.

Будівельна техніка та пристрої, що використовуються, а так само монтажна оснастка відповідають всім вимогам охорони праці і атестовані відповідними органами контролю.

Для спеціальних видів робіт передбачена технологічна послідовність операцій так, щоб попередня операція не була джерелом виробничої небезпеки при виконанні наступної.

Вантажно-розвантажувальні роботи виконуються, по можливості, механізованим способом. Перед початком робіт із підняття вантажів перевіряється справність вантажопідіймальних засобів та надійність стропування. Підіймання та переміщення вантажів виконується під керівництвом осіб відповідальних за переміщення вантажів.

До виробництва монтажних робіт за участю крану допускаються особи, що мають відповідні посвідчення: начальники ділянок, виконроби, майстри, кранівники-стропальники, сигнальники і інші члени бригади, чиї прізвища вказані в змінному журналі кранівника. Перед початком роботи усі особи, що беруть участь в монтажних роботах, ознайомлюються під розписку з ПВР і проходять інструктаж по безпечному веденню робіт кранами.

До зварювальних робіт допускаються особи віком від 18 років, які пройшли медичний огляд, спеціальну підготовку і перевірку теоретичних знань та практичних навичок, склали екзамен атестаційній комісії відповідно до вимог НПАОП 0.00-1.16-96 та мають відповідне посвідчення.

Протипожежні заходи

При виконанні будівельно-монтажних робіт передбачено дотримання ряду вимог, встановлених Кодексом цивільного захисту України, НАПБ А.01.001-2014 Правила пожежної безпеки в Україні.

Протипожежним режимом визначається:

- порядок проведення протипожежних інструктажів;
- порядок утримання, правила проїзду та стоянки автомобільної і будівельної техніки;
- місця зберігання первинних засобів пожежогасіння;
- місця для складування будівельних матеріалів та обладнання;
- можливі місця для куріння, застосування відкритого вогню та постійні місця проведення вогневих робіт;
- порядок збирання, зберігання та видалення відходів будівельно-монтажних робіт;
- порядок проведення пожежонебезпечних робіт (у тому числі зварювальних);
- дії працівників у разі виникнення пожежі (загоряння), порядок оповіщення.

Забороняється допускати до зварювальних робіт осіб, які не мають кваліфікаційних посвідчень та не пройшли у встановленому порядку навчання за програмою пожежно-технічного мінімуму та щорічної перевірки знань з одержанням спеціального посвідчення.

На бурових майданчиках забезпечується правильне складування матеріалів і виробів, щоб запобігти загоряння легкозаймистих і горючих матеріалів, своєчасно прибирається будівельне сміття, куріння дозволяється тільки у відведених місцях, утримуються в постійній готовності всі засоби пожежогасіння (вогнегасники, сигналізаційні пристрої, пожежний інвентар тощо).

Для попередження пожежі від електроустановок приділяється увага щодо збереження ізоляції проводів і непопадання струмопровідних предметів на неізольовані проводи, що може призвести до короткого замикання і можливим пожежам.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Кодексом Цивільного захисту України визначено, що:

надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання на ній або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;

аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

Аварійні ситуації характеризуються певним станом об'єкта, викликаним порушенням умов безпечної експлуатації.

Вражаючі чинники, що виникають під час аварії, здатні, у разі досягнення певних значень завдати збитку здоров'ю людей, довкіллю, матеріальним цінностям.

Можливими чинниками, що призводять до аварійних ситуацій, на проєктованому об'єкті можуть бути: стихійні лиха, пожежа, вибух, людський фактор.

Згідно з аналізом основних причин та умов виникнення аварійних ситуацій і сценарії їх розвитку на об'єкті, зовнішні впливи, які можуть сприяти виникненню аварійних ситуацій є малоймовірні.

Основними вимогами, що забезпечують збереження природного середовища, є максимальна герметизація ємностей, комунікацій, насосних агрегатів та іншого обладнання, суворе дотримання технологічного режиму.

В усіх випадках аварій вирішальне значення для максимального зменшення збитків мають:

- оперативність виявлення джерела аварії;
- можливість як найшвидшого перекриття аварійної ділянки.

У разі виникнення аварійної ситуації працівники підприємства зобов'язані діяти у відповідності з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та повідомити про це служби ДСНС та охорони праці.

Подальші дії при локалізації аварії:

- повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб;
- обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону;
- надання першої допомоги травмованим;
- проведення аварійно-рятувальних робіт.

Оперативність виявлення джерела аварії забезпечується централізованим контролем операторів підприємства та технічними засобами.

За результатами проведених розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі значного негативного впливу на навколишнє середовище під час провадження планованої діяльності при дотриманні технічних і технологічних нормативів не очікується. Суттєвий вплив на довкілля можливий лише у випадку виникнення аварійних ситуацій, але комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує безаварійність робіт.

Під час планованої діяльності при бурінні свердловин найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути:

1. Розливи нафтопродуктів.
2. Інтенсивні газопроявлення (ускладнення).
3. Газовий фонтан.

При виникненні перерахованих аварій бригада здійснює наступні заходи:

У випадках розливу нафтопродуктів:

- для нейтралізації нафтопродуктів місце розливу засипається біопрепаратом «Еконадін» з розрахунку 1-2 л на м^2 площі або «Еколоан-М». Нейтралізований шар ґрунту передається суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором на подальше оброблення.

При виникненні інтенсивних газопроявлень бурова бригада діє по плану «ПЛАС», при цьому:

- буровий інструмент спускається на якомога більшу глибину;
- міжколонний простір закривається противикидним обладнанням;
- в свердловину закачується обважнений буровий розчин;
- проводиться промивка свердловини і дегазація бурового розчину.

При виникненні газового фонтану:

- терміново сповіщає про виникнення аварії керівництво підприємства через диспетчерську службу;
- викликає спеціалізований загін САРС та пожежну частину;
- вимикає всі електроустановки та обезструмлює мережу електропостачання;
- встановлює пости та знаки небезпеки на під'їзних шляхах до майданчика бурової;
- після прибуття загону спеціалізованої частини діє по плану штабу, утвореного наказом ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

З метою уникнення значного негативного впливу планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»:

- забезпечено виконання заходів у сфері цивільного захисту;
- забезпечено відповідно до законодавства своїх працівників засобами колективного та індивідуального захисту;
- розміщено інформацію про заходи безпеки та відповідну поведінку у разі виникнення аварії;
- організовано та здійснено під час виникнення надзвичайних ситуацій евакуаційних заходів щодо працівників та майна;
- створено диспетчерську службу, необхідну для забезпечення безпеки об'єкта;
- проведено оцінку ризиків виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті та здійснено заходи щодо не перевищення прийнятних рівнів таких ризиків;

- здійснено навчання працівників з питань цивільного захисту, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки;
- розроблено плани локалізації та ліквідації наслідків аварій на об'єкті;
- проведено тренування і навчання з питань цивільного захисту;
- забезпечено безперешкодний доступ посадових осіб органів державного нагляду, працівників аварійно-рятувальних служб, з якими укладені угоди про аварійно-рятувальне обслуговування для проведення обстежень на відповідність протиаварійних заходів планам локалізації і ліквідації наслідків аварій на об'єкті, сил цивільного захисту – для проведення аварійно-рятувальних та інших невідкладних робіт у разі виникнення надзвичайних ситуацій;
- забезпечено дотримання вимог законодавства щодо створення, зберігання, утримання, використання та реконструкції захисних споруд цивільного захисту;
- здійснено облік захисних споруд цивільного захисту, які перебувають на балансі (утриманні);
- створено матеріальні резерви для запобігання та ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій;
- розроблено заходи щодо забезпечення пожежної безпеки;
- розроблено і затверджено інструкції та видано накази з питань пожежної безпеки, здійснення постійного контролю за їх виконанням;
- забезпечено виконання вимог законодавства у сфері техногенної та пожежної безпеки, а також виконання вимог приписів, постанов та розпоряджень центрального органу виконавчої влади, який здійснює державний нагляд у сферах техногенної та пожежної безпеки;
- утримано у справному стані засоби цивільного та протипожежного захисту, недопущення їх використання не за призначенням;
- здійснено заходи щодо впровадження автоматичних засобів виявлення та гасіння пожеж і використання для цієї мети виробничої автоматики;
- своєчасно інформовано відповідні органи та підрозділів цивільного захисту про несправність протипожежної техніки, систем протипожежного захисту, водопостачання, а також про закриття доріг і проїздів на відповідній території.

З метою захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» забезпечено:

- планування і здійснення необхідних заходів для захисту працівників підприємства, об'єктів господарювання та довкілля від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;
- розроблення планів локалізації і ліквідації аварій з подальшим погодженням із центральними органами виконавчої влади, що забезпечують формування та реалізують державну політику у сферах цивільного захисту, пожежної і техногенної безпеки;
- підтримання у готовності до застосування сил і засоби із запобігання виникненню та ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;
- створення та підтримання матеріальних резервів для попередження та ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;
- забезпечення своєчасного оповіщення працівників підприємства про загрозу виникнення або про виникнення надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру.

Відповідно до вимог статті 66 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» розроблено та здійснено заходи щодо запобігання аваріям, а також ліквідації їх шкідливих екологічних наслідків.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень водних ресурсів

При виникненні аварійних забруднень суб'єктом господарювання буде своєчасно інформовано центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів, а також проведені роботи, пов'язані з ліквідацією наслідків аварій, які можуть спричинити погіршення якості води, у відповідності до вимог статті 50 Водного кодексу України.

У разі забруднення підземних вод буде вжито заходів щодо встановлення причини, з яких це сталося, і за пропозиціями відповідних державних органів влади будуть здійсненні відповідні заходи щодо їх відтворення.

В аварійних ситуаціях пов'язаних з їх забрудненнями, що можуть шкідливо вплинути на здоров'я людей і стан водних екосистем негайно буде розпочато ліквідацію її наслідків і повідомлено про аварію центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, обласну державну адміністрацію та відповідну раду.

Плани ліквідації наслідків можливих аварій будуть погоджені із спеціально уповноваженими центральними органами виконавчої влади у галузі використання і охорони вод та відтворення водних ресурсів.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» заздалегідь будуть розроблені спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживатимуться заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель

У разі можливого забруднення, засмічення земель, ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» будуть проведені заходи з ліквідації забруднення, засмічення та дослідження хімічного складу ґрунтів, приведення їх до попереднього стану.

Заходи реагування на аварійні ситуації спричинені сейсмічними чинниками.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на території планованої діяльності внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

На території планованої діяльності відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою MSK-64.

Землетрус характеризується необхідністю пошуку постраждалих, забезпечення доступу рятувальників і рятування людей, надання першої невідкладної медичної допомоги тощо.

Складність проведення рятувальних робіт обумовлена великою кількістю постраждалих людей, які опинилися в завалах, необхідністю виконання складних інженерних робіт та загрозою подальшого руйнування.

Особливі вимоги ставляться до безпечного ведення рятувальних робіт у зонах руйнувань.

У разі виникнення землетрусу ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»:

- буде створено усі умови, організовано постійний контроль за виконанням рятувальниками належних заходів щодо їх безпеки, забезпечено своєчасне надання допомоги постраждалим рятувальникам;
- буде встановлено наявність постраждалих, їх кількість та, за можливості, стан; характер та межі зони руйнувань; можливість подальшого руйнування конструкцій; розміщення у зоні надзвичайної ситуації небезпечних об’єктів;
- наявність небезпечних факторів (вогонь, підтоплення, витік газу, попадання води в завал, наявність обірваних електромереж під напругою тощо) та ступінь їх загрози;
- наявність та стан шляхів транспортування постраждалих з небезпечної зони;
- спільно з підрозділами оперативно-рятувальної служби цивільного захисту проведено пошуково-рятувальні роботи, а саме: візуальне обстеження постраждалої території, опитування очевидців та врятованих постраждалих; прослуховування завалів; обстеження пошкоджених (зруйнованих) будівель та споруд.

<u>Заходи реагування при виникненні надзвичайної екологічної ситуації</u>

Зона надзвичайної екологічної ситуації – окрема місцевість України, на якій виникла надзвичайна екологічна ситуація.

Надзвичайна екологічна ситуація – надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

У разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної екологічної ситуації ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» буде:

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- проведено мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт;
- вжито заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.

Передбачені заходи забезпечують захист навколишнього середовища при можливих аварійних ситуаціях.

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

В процесі підготовки і написання Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища, суттєвих труднощів не виникало.

Науково-методологічні та методичні дані дали змогу чітко визначити усі фактори довкілля на які впливатиме планована діяльність, а також оцінити допустимість негативною впливу відповідно до норм встановлених законодавством України.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ

На виконання Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами) та Постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» (зі змінами), 07.04.2026 року було оприлюднено повідомлення про плановану діяльність ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС», яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Інформування громадськості про намір провадити плановану діяльність, здійснювалось згідно зі статтями 4 та 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було оприлюднено 07.04.2026 року в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (номер реєстраційної справи 19541).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було опубліковано в двох друкованих засобах масової інформації (див. Додаток У):

- газета «ЕКО СВІТ» №9 від 06.04.2026 року;
- газета «Харківський кур'єр» №1 (3651) від 06.04.2026 року.

Також повідомлення про плановану діяльність було розміщено на сайтах Берестинської районної військової адміністрації та Зачепилівської селищної ради Харківської області.

Крім цього, повідомлення про плановану діяльність розміщено на дошках оголошень:

- дошка оголошень в приміщенні Зачепилівської селищної ради (с);
- дошка оголошень в приміщенні
);
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в с.);
- магазин у центрі ;
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в;

- дошка оголошень біля магазину у ;
- магазин у с;
- магазин ;
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в;
- дошка оголошень);
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в с;
- дошка оголошень);
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів н.

Фотофіксацію місць розміщення повідомлення про плановану діяльність наведено у додатку Ф.

Згідно з інформацією Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації (лист №03.02-18/1118 від 24.04.2026 р., див. Додаток Х) з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності не надходили.

Громадське обговорення буде проводитись відповідно до вимог п.6 ст.7 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами).

З 29 липня 2023 року набрав чинності пункт 22 статті 17 «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», який врегульовує питання проведення громадських слухань на період дії воєнного стану, а саме:

«п.22. Тимчасово, на період дії воєнного стану на території України, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року №64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року №2102–IX, громадські слухання, передбачені статтею 7 цього Закону, проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення».

Таким чином, у пункті 5 оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля суб’єктом господарювання буде зазначено інформацію про дату та час проведення громадських слухань та надане відповідне посилання для підключення

до відеоконференції.

Усі пропозиції та зауваження громадськості, одержані протягом встановленого строку, будуть ретельно вивчені і максимально впроваджені в подальших діях.

Дієвим інструментом надання інформації щодо планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, є документ, що носить назву «резюме нетехнічного характеру». Нетехнічне резюме з екологічної та соціальній оцінки впливу, надає коротку нетехнічну інформацію, а також інформацію з можливого впливу на навколишнє природне і соціальне середовище. Резюме нетехнічного характеру містить опис запропонованих заходів щодо пом'якшення негативного впливу на навколишнє природне і соціальне середовище.

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» докладає всіх зусиль для того, щоб забезпечити доступ до інформації зручним для зацікавлених сторін способом, наприклад: шляхом розміщення інформації в засобах масової інформації, розміщення оголошень на дошках оголошень в селах, через особисті зустрічі з місцевою громадою, оприлюднення примірників документів Звітів з ОВД в громаді. Підприємство також прагне створити зручні можливості для того, щоб зацікавлені сторони могли передати їй свої зауваження, скарги або побажання шляхом телефонних дзвінків або відправленням листів поштою, факсом або електронною поштою.

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Термін «моніторинг» походить з латинської мови і перекладається як «той, що дивиться вперед», «той, що попереджує, застерігає». В науку дане поняття ввів канадський вчений Р. Манн ще у 1972 року та запропонував називати моніторингом «систему повторних спостережень за одним або більше елементами навколишньої природи в просторі та часі з певними цілями та попередньо заданою програмою».

Законом України «Про охорону навколишнього природного середовища» (ст. 20, 22) передбачено створення державної системи моніторингу довкілля та проведення спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення. Виконання цих функцій покладено на Мінекономіки та інші центральні органи виконавчої влади, які є суб'єктами державної системи моніторингу довкілля, а також підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану довкілля.

Основні нормативні акти, що регламентують моніторинг об'єктів довкілля:

- Закон України «Про охорону навколишнього середовища»;
- Постанова Кабінету міністрів України від 30.03.1998 №391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від14 серпня 2019 року №827 «Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від 19 вересня 2018 року №758 «Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від 20.08.1993 р. №661 «Про затвердження Положення про моніторинг земель»;
- Наказ Міністерства аграрної політики України від 26.02.2004 року №51 «Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення».

Екологічний та соціальний моніторинг для об’єкта планованої діяльності, буде здійснюватися з метою забезпечення неухильного дотримання вимог законодавства під час будівництва та експлуатації і втілення всіх заходів щодо мінімізації впливу та наслідків на навколишнє природне та соціальне середовище.

Програма екологічного моніторингу складається із переліку дій та заходів, кожний із яких має певну мету, ключові індикатори та критерії для оцінки. Об'єктами екологічного контролю, які підлягають регулярному спостереженню й оцінці при влаштуванні свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища є:

- атмосферне повітря;
- шумове навантаження;
- водне середовище (підземні води);
- грунти.

На період спорудження, буріння та підключення свердловин, згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів,

затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.96 №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м. Таким чином, дослідження якості атмосферного повітря слід здійснювати на межі СЗЗ розміром 300 м та на межі найближчої житлової забудови з метою аналізу наслідків провадження планованої діяльності на соціальне середовище.

Для попередження виникнення аварійних ситуацій на бурових майданчиках всі працівники проходять інструктаж з питань охорони праці і техніки безпеки на будівництві та періодично перевіряють якість своїх знань. Відповідальність за проведення навчання і інструктажу з безпеки праці покладається на організацію, у штаті яких числяться працюючі.

Після проєктний моніторинг з облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища було розглянуто у Звіті з ОВД реєстраційний номер справи №12376.

Моніторинг атмосферного повітря

Моніторинг у галузі охорони атмосферного повітря проводиться з метою отримання, збирання, оброблення, збереження та аналізу інформації про рівень забруднення атмосферного повітря, оцінки та прогнозування його змін і ступеня небезпечності та розроблення науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття рішень у галузі охорони атмосферного повітря.

Необхідно передбачити проведення контролю стану забруднення атмосферного повітря на межі нормативної СЗЗ в бік найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин в період буріння та виконання робіт з випробування. Періодичність проведення моніторингу – 1 раз під час буріння свердловин (при досягненні ½ інтервалу буріння) та 1 раз під час випробування свердловин. Речовини для контролю: азоту оксиди, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, вуглецю оксид, вуглеводні граничні та ангідрид сірчистий.

Моніторинг шумового навантаження

Необхідно передбачити проведення контролю шумового та вібраційного навантаження на межі нормативної СЗЗ в бік найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин в період буріння та виконання робіт з випробування. Періодичність проведення моніторингу – 1 раз під час буріння свердловин (при досягненні ½ інтервалу буріння) та 1 раз під час випробування свердловин.

Моніторингові спостереження за станом підземних вод

Для водозабезпечення процесу влаштування свердловин планується буріння водних свердловин на території бурових майданчиків глибоких свердловин. Після завершення буріння газових свердловин водні свердловини будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства або переведені у фонд спостережних.

Вплив від об'єктів планованої діяльності на водне середовище в режимі експлуатації мінімальний і може бути помітний тільки у разі порушення нормального режиму експлуатації газових свердловин.

Моніторинг за стану водоносних горизонтів здійснюється шляхом проведення контролю стану підземних вод в районі розміщення об'єктів планованої діяльності як під час будівельних робіт так й в період експлуатації.

Післяпроєктний моніторинг включає:

- регулярний облік забору та використання води з водних свердловин на бурових майданчиках, контроль рівнів та фізико-хімічних показників підземних вод;
- проведення регулярних візуальних оглядів стану свердловини, устаткування, трубопроводів.
- маршрутне обстеження стану зон санітарної охорони ЗСО підвідомчих водних свердловин;
- контроль фізико-хімічних показників підземних вод найближчої житлової забудови.

Контрольовані показники в підземних водах: сухий залишок, хлориди, сульфати, гідрокарбонати, нітрати, натрій, калій, кальцій, магній, залізо загальне, pH, нафтопродукти, окисність, мінералізація, загальна жорсткість з періодичністю 1 раз на півроку.

Після проєктний моніторинг з облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища було розглянуто у Звіті з ОВД реєстраційний номер справи №12376.

Моніторинг ґрунтового середовища

Перед початком проведення робіт з влаштування свердловин, на етапі підготовки бурових майданчиків, проведено відбір проб ґрунтів для визначення і подальшого контролю показників їх родючості, складу та забруднення.

Післяпроєктним моніторингом передбачається відбір проб ґрунту після проведення технічної рекультивації земельної ділянки під буровим майданчиком.

Після проєктний моніторинг з облаштування, підключення (прокладання газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів) та експлуатація розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукових свердловин №№9, 18 Октябрського родовища було розглянуто у Звіті з ОВД реєстраційний номер справи №12376.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Метою Звіту з оцінки впливу на довкілля (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності -– проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушенням нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ (надалі – ТОВ) «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9, влаштування розвідувальних свердловин №№13 – 16, 19, влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища здійснюється відповідно до наявного Спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394 (див. Додаток А) та підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII (зі змінами та доповненнями).

Планована діяльність передбачає відновлення пошукової свердловини №9, влаштування розвідувальних свердловини №№13-16, 19 та пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, з метою пошуку покладів вуглеводнів та газів низькопроникних колекторів на Октябрському родовищі в межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, поза межами населених пунктів. У разі освоєння свердловин, одержання припливу флюїду, підприємством буде проводитися робота по їх облаштуванню та переведенню у видобувний фонд.

Проєктні глибини свердловин становитимуть для:

- пошукової свердловини №9 – 4448 м;
- розвідувальної свердловини №13 – 3780 м;
- розвідувальної свердловини №14 – 3100 м;
- розвідувальної свердловини №15 – 3730 м;
- розвідувальної свердловини №16 – 3952 м;
- пошукової свердловини №18 – 3930 м;
- розвідувальної свердловини №19 – 2950 м.

Призначення свердловин – розвідка покладів вуглеводнів.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська здійснюватиметься буровою установкою К-200 або її аналогом з дизельним приводом. Буріння розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50». Бурова установка «ZJ – 50» представлена 4-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з

дизельним приводом «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «Уралмащ 3Д». Бурова установка «Уралмащ 3Д» представлена 2-ма дизель-генераторними установками, які подають енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння пошукової свердловини №18 «Gardner Denver 1100». Бурова установка «Gardner Denver 1100» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу. Буріння розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом «TZJ – 40F». Бурова установка «TZJ – 40F» представлена 1-ю дизель-генераторною установкою, яка подає енергію на двигуни постійного струму або його аналогу.

Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловин високогерметичними обсадними трубами.

Наземні комплекси бурового обладнання і привежових споруд, що включають мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відносяться до тимчасових споруд. Застосовується типова схема обв'язки гирла свердловин.

Конструкція свердловин проєктується виходячи з очікуваного геологічного розрізу свердловини з урахуванням виникнення можливих ускладнень в процесі буріння. Конструкція кожної свердловини повинна забезпечувати:

- міцність і довговічність свердловини як технічної споруди;
- надійну ізоляцію всіх проникних горизонтів і вимоги охорони надр і навколишнього середовища;
- мінімум витрат на одиницю видобутої продукції;
- доведення свердловини до проєктної глибини;
- досягнення проєктних режимів експлуатації;
- найповніше використання природної енергії для транспортування нафти та газу;
- проведення ремонтних робіт в свердловині, а також необхідних досліджень.

Влаштування об'єктів планованої діяльності виконується на відкритих майданчиках на території вільній від забудови.

Плановані види робіт будуть виконуватись в межах ліцензійної ділянки Октябрського родовища та в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів.

Відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для відновлення пошукової свердловини №9 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 4,56 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування розвідувальної свердловини №13 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища

передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №14 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №15 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 3,32 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №16 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,82 га.

Влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельних ділянках з кадастровими номерами – . Для влаштування пошукової свердловини №18 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею – 2,8 га.

Влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища передбачається в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області на земельній ділянці з кадастровим номером – . Для влаштування розвідувальної свердловини №19 в тимчасове користування виділено земельну ділянку площею –2,44 га.

На період влаштування свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт III класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до III класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Відстань до найближчої житлової забудови від бурових майданчиків свердловин становить:

- близько 5напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;

- близько напрямку

від бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі

зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ;

- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- близько напрямку від бурового майданчика розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Межі нормативної СЗЗ на період влаштування та експлуатації свердловин витримані, крім свердловини №13 Октябрського родовища. Для бурового майданчика розвідувальної свердловини №13 проводиться процедура зі зменшення санітарно-захисної зони (СЗЗ) та складаються матеріали обґрунтування розміру СЗЗ.

Населені пункти сполучаються між собою дорогами як ґрунтовими, так і з твердим покриттям. Виходячи з геоморфологічного районування, Берестинський район розташований у межах Східно-Української акумулятивно-денудаційної розчленованої лесової рівнини на неоген-палеогеновій і крейдовій основі.

На майданчиках проведення робіт і прилеглих територіях не відмічене існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книгиУкраїни.

Вплив на атмосферне повітря

При виконанні будівельних робіт вплив на атмосферне повітря матиме короткочасний та локальний характер.

Джерелами утворення забруднюючих речовин під час проведення робіт з буріння свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища є наступні технологічні процеси та обладнання: робота двигунів внутрішнього згорання будівельної техніки та автотранспорту; робота ДВЗ приводу бурової лебідки і ротору; робота ДВЗ приводу бурових насосів; згорання газу на факелі під час випробування свердловин; дихальний клапан ємності під час наливання та зберігання дизельного палива; проведення зварювальних робіт та вогневого різання металу.

Сумарні викиди забруднюючих речовин під час проведення земляних, вишкомонтажних робіт, буріння, при проведенні випробування свердловин становлять: свердловина №9 – 6,1055 т/період; свердловина №13 – 130,1577 т/період; свердловина №14 – 16,29776 т/період; свердловина №15 – 17,46972 т/період; свердловина №16 – 13,84670 т/період; свердловина №18 – 13,84670 т/період; свердловина №19 – 11,33944 т/період.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від потенційних джерел викидів на бурових майданчиках досліджуваних свердловин, з урахуванням

існуючого рівня забруднення атмосфери (фон) на межі СЗЗ, так і на межі найближчої житлової забудови по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень.

Концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови менше 1,0 ГДК і не перевищують гігієнічні нормативи відповідно до вимог чинного законодавства, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Шумовий та вібраційний вплив

Основним джерелом шуму і вібрації під час будівельно-монтажних робіт будуть двигуни автотранспорту та обладнання.

Інтенсивність і характер шуму, вібрації двигунів значно різняться в залежності від типу двигуна і режиму його роботи, його подразнююча дія також у великій мірі залежить від стану техніки, її сучасності та відповідності новим світовим стандартам.

Вплив на довкілля за рахунок шумового навантаження буде допустимим та в межах норм.

Рівень шуму, що буде створювати будівельна техніка та обладнання не перевищуватиме нормативів, встановлених ДБН В.1.1-31:2013.

Відомості щодо розміру санітарно-захисної зони

На період влаштування свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року промисловий майданчик для спорудження свердловини, класифікується як об’єкт ІІІ класу, санітарно-захисна зона – 500 м (об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів).

На період безпосередньої експлуатації свердловин згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 року №173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007 року та №653 від 31.08.2009 року газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, належать до ІІІ класу небезпеки з нормативною СЗЗ розміром 300 м.

Вплив па ґрунти

Бурові майданчики облаштовано твердим покриттям із залізобетонних плит з попередньо виконаним зняттям верхнього родючого шару ґрунту та його складуванням в обвалування з метою захисту від надмірного впливу.

Родючий шар ґрунту в межах земельних ділянок, наданих у тимчасове користування на період будівництва планованих об’єктів зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт. Зняття та складування в місця тимчасового зберігання родючого шару ґрунту забезпечує його зберігання від забруднення. Після закінчення будівельно-монтажних робіт передбачається проведення технічної рекультивації земель та передання земельних ділянок землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням.

У разі аварійного розливу чи витоку паливо-мастильних матеріалів передбачене застосування абсорбентів. Забруднений шар ґрунту зніматиметься та передаватиметься на подальше оброблення суб’єктам господарювання у сфері управління відходами.

Під час будівельно-монтажних робіт ймовірний вплив на стан земель (у тому числі земельних ділянок), ґрунтів та геологічного середовища оцінюється, як прийнятний.

Негативний вплив на ґрунти під час функціонування об’єктів планованої діяльності не очікується, у зв’язку з тим, що проєктними матеріалами передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території бурових майданчиків.

Водне середовище

Під час будівельно-монтажних робіт відбір води з водних свердловин на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах. На питні потреби передбачається використання бутильованої привозної води.

Вода в процесі експлуатації свердловин не використовується. Для захисту водних свердловин і водоносного горизонту передбачено організація зони санітарної охорони, що складається із першого, другого та третього поясів.

Передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурових майданчиків, господарсько-побутових стоків. Планованою діяльністю передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурових майданчиків в спеціальні герметичні ємності з подальшим очищенням і нейтралізацією та вивозом на утилізацію. Збір господарсько-побутових стоків передбачається в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією.

З урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівельно-монтажних робіт характеризується як екологічно-допустимий.

Планована діяльність розміщена поза межами прибережних захисних смуг поверхневих водних об’єктів.

Скидання стічних вод у водні об’єкти не передбачається, вплив на водне середовище не очікується.

Флора та фауна, заповідні об'єкти

В районі здійснення планованої діяльності найближчими осередками біорізноманіття є полезахисні лісосмуги. За результатами натурних обстежень на досліджуваній території встановлений типовий синантропний характер біорізноманіття, притаманний сільськогосподарським угіддям, у складі якого відсутні раритетні види флори й фауни.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу планованої діяльності.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України № 03.02-18/1220 від 04.05.2026 року існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №№9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №№14, 15 Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування майданчиків факельних амбарів свердловин №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Таким чином, вплив на біорізноманіття на період влаштування (буріння) свердловин при дотриманні технології будівництва – допустимий. Дія викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при будівельно-монтажних роботах не буде впливати на флору і фауну даного району через малі значення максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, що викидаються.

Вплив на рослинний та тваринний при проведенні будівельно-монтажних робіт та на період функціонування об'єктів планованої діяльності не передбачається. Стан фауни, флори та біорізноманіття залишиться на існуючому рівні.

Екологічна та смарагдова мережі

Планована діяльність ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони, не призведе до фрагментації ландшафту, не спричинить розривів міграційних шляхів тварин.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі до місця розміщення свердловин №№14, 15 – м.

Від інших свердловин №№ 9, 13, 16, 18, 19 відстані будуть більше 12 км.

Провадження планованої діяльності передбачено на земельних ділянках, які розташовані поза межами об'єктів Смарагдової мережі, водно-болотних угідь міжнародного значення, вплив планованої діяльності не передбачається.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Вплив об'єктів планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об'єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);

- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у

кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року.

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об'єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об'єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам'яток, а розміщена в межах їх охоронних зон.

Поводження з відходами

У сфері поводження з відходами, які утворяться при будівельно-монтажних роботах об'єктів планованої діяльності, підрядна організація зобов'язана керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

У питанні зберігання (вибору тари, відведення місця й облаштування його відповідно до правил техніки безпеки, дотримання умов зберігання), транспортування відходів з метою запобігання негативного впливу на навколишнє середовище, підприємство орієнтується на їх агрегатний стан, забезпечуючи повне збирання та належне зберігання, недопущення знищення і псування відходів.

Збираються відходи за допомогою їх вилучення з місць (об'єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами, марками, категоріями небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

Всі відходи, що утворюються в процесі здійснення планованої діяльності, підлягають передачі суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами на подальше оброблення або суб'єктам господарювання, що здійснюють операції з управління побутовими відходами, за договором на подальше видалення (захоронення) або оброблення.

Вплив відходів на навколишнє середовище від будівельно-монтажних робіт в межах норм.

Світловий та тепловий вплив

Будівельно-монтажні роботи з влаштування (буріння) свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не супроводжуються тепловим впливом на навколишнє середовище.

Джерелом світлового забруднення довкілля під час будівельно-монтажних робіт може бути застосування зовнішнього штучного освітлення.

На майданчиках свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища під час провадження планованої діяльності передбачається використання штучного освітлення.

Для уникнення світлового забруднення передбачається, що штучне освітлення майданчиків свердловин буде здійснюватися без зайвого розсіювання штучного світла у довкілля, з урахуванням заходів енергозбереження та раціонального використання електроенергії, а також у відповідності до норм освітленості робочих місць та безпечної роботи робітників. Також, для уникнення надмірного освітлення, передбачається максимальне використання природного світла без задіяння штучних джерел світла, коли в

цьому не має необхідності.

Таким чином, кількість штучного світла на майданчиках свердловин не буде істотно впливати на стан навколишнього середовища. Порушення інтенсивності і ритміки природної освітленості території навколо майданчика свердловини в результаті дії штучних джерел світла не відбудеться. Негативного світлового забруднення на довкілля не очікується.

Електромагнітне, іонізуюче випромінювання, радіаційне забруднення

Наявність джерел потенційного електромагнітного, іонізуючого випромінення та радіаційного забруднення під час виконання будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єктів планованої діяльності не передбачається. Матеріали та конструкції, що плануються до використання, повинні відповідати діючим санітарним та будівельним нормам.

Соціально-економічні умови

Влаштування (буріння) свердловин не призведе до забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування проєктних об'єктів не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об'єктів планованої діяльності не порушуються.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка родовища позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров'я чи умови життєдіяльності населення. Таким чином, вплив від реалізації планованої діяльності на соціально-економічні умови – позитивний.

Висновки

Проведена оцінка впливів на довкілля виявила відсутність значного негативного впливу на навколишнє середовище.

Враховуючи передбачені організаційно-технічні та природоохоронні заходи, вплив планованої діяльності на навколишнє середовище характеризуються, як екологічно допустимий.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ

Міжнародні договори

1. Конвенція про охорону біологічного різноманіття, ратифікована Законом №257/94-ВР від 29.11.94 р.

2. Конвенція про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування у Європі (приєднання до Конвенції згідно з Законом №436/96-ВР від 29.10.96 р.)

3. Рамкова Конвенція ООН про зміну клімату, ратифіковано Законом №435/96-ВР від 29.10.96 р.

4. Конвенція про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовище існування водоплавних птахів, визнання України правонаступницею Союзу РСР щодо участі у Конвенції згідно з Законом №437/96-ВР від 29.10.96 р.

5. Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин, приєднання до Конвенції згідно з Законом від 19.03.1999 №535-XIV.

6. Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів, ратифікована згідно із Законом від 04.07.2002 №62-IV.

7. Угода про збереження популяцій європейських кажанів, приєднання до Угоди згідно з Законом від 14.05.1999 №663-XIV.

Кодекси України

8. Водний кодекс України (№213/95-ВР від 06.06.95).

9. Земельний кодекс України (№2768-III від 25.10.2001).

10. Кодекс цивільного захисту України (№5403-VI від 02.10.2012).

Закони України

11. «Про оцінку впливу на довкілля» (№2059-VIII від 23.05.2017).

12. «Про охорону навколишнього природного середовища» (№1264-XII від 25.06.1991).

13. «Про охорону атмосферного повітря» (№2707-XII від 16.10.1992).

14. «Про охорону земель» (№962-IV від 19.06.2003).

15. «Про управління відходами» №2849-IX від 13.12.2022 р.

16. «Про доступ до публічної інформації» (№2939-VI від 13.01.2011).

17. «Про звернення громадян» (№393/96-ВР від 02.10.1996).

18. «Про об’єкти підвищеної небезпеки» (№2245-III від 18.01.2001).

19. «Про охорону культурної спадщини» (№1805-III від 08.06.2000).

20. «Про природно-заповідний фонд України» (№2456-XII від 16.06.1992).

21. «Про рослинний світ» (№591-XIV від 09.04.1999).

22. «Про тваринний світ» (№2894-III від 13.12.2001).

23. «Про Червону книгу України» (№3055-III від 07.02.2002).

Нормативно-правові акти

24. Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 14.07.2020 року №1595, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 31.07.2020 за №722/35005.

25. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 р. за №763/42108.

26.Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 р. за №764/42109.

27.Державні гігієнічні нормативи «Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97)», затверджені постановою Головного державного санітарного лікаря від 01.12.97 №62.

28. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 22.02.2019 №463, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252.

29.Державні санітарні норми і правила захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 01.08.1996 №239, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 29.08.1996 за №488/1513.

30.Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 №173, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за №379/1404.

31.Єдині вимоги до конструкції та технічного стану колісних транспортних засобів, що експлуатуються, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 22.12.2010 №1166.

32.Постанова КМУ «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів» від 20 жовтня 2023 р. №1102;

33.Постанова КМУ «Про занесення об'єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам'яток України» від 03.09.2009 №928 Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів Державною екологічною інспекцією, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2019 №182.

34.Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 №880.

35.Положення про державну систему моніторингу довкілля, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 30.03.1998 №391.

36.Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 30.07.2001 №286, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 за №700/5891.

37.Порядок визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режим ведення господарської діяльності в них, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 08.05.1996 №486.

38.Порядок виконання підготовчих та будівельних робіт, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 №466.

39.Постанова Кабінету Міністрів України від 22.12.1999 №2359 «Про впровадження на території України Світової геодезичної системи координат WGS-84».

40.Правила приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення, затверджені наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 01.12.2017 №316, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 15.01.2018 за №56/31508.

41.Наказ МОЗ України від 17.01.2022 №89 "Про затвердження Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря»".

42.Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку ДСН 3.3.6.037-99, затверджені постановою Головного державного санітарного лікаря України від 01.12.99 №37.

Нормативні документи

43.ДБН Б.2.2-12:2019 Планування і забудова територій.

44.ДБН В.1.1-31:2013 Захист територій, будинків і споруд від шуму.

45.ДБН В.1.2-14:2018 Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об’єктів. Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель і споруд.

46.ДСТУ 7874:2015 Охорона ґрунтів. Деградація ґрунтів. Основні положення.

47.ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій.

48.ДСН 3.3.6.039-99. Державні санітарні норми виробничої, загальної та локальної вібрації.

49.Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств (рос.), затверджена Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86.

50.Методичні рекомендації із забезпечення ефективного відведення поверхневих вод, затверджені наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України 23.12.2010 №470.

51.Методичні рекомендації щодо розроблення схем землеустрою і техніко-економічних обґрунтувань використання та охорони земель адміністративно-територіальних одиниць, затверджені наказом Державного агентства земельних ресурсів України 02.10.2013 №395.

52.Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля затверджені Наказ Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України від 15 березня 2021 року №193.

53.ГКД 34.02.305-2002 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от энергетических установок. Методика определения.

54.Збірник методик розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери. Донецьк, УкрНТЕК, 2000.

55.Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами (тт.1-3). Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.

56.ОНД-86. Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Ленинград: Гидрометеоиздат, 1987.

57.ДБН А. 2.2-1:2021. Проектування. Склад і зміст матеріалів оцінки впливу на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд.

58.Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затверджені наказом Мінприроди від 27.06.2006р. №309, зареєстровано в Мін'юсті 01.07.2006 р. за № 912/12786.

59. Червона книга України. Рослинний світ / Офіц. Вид.– К.: Міністерство охорони навколишнього середовища України Національна академія наук України, під зальною редакцією члена-кореспондента Національної академії наук України Я. П. Дідуха, Глобалконсалтинг 2009.

60. Об'єкти Смарагдової мережі Emerald Режим доступу: http://emerald.eea.europa.eu.

61. Глобальна інформаційна система з біорізноманіття. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://www.gbif.org/uk/.

62. Інтерактивна карта, розміщена на порталі «Природно – заповідний фонд України» (https://pzf.land.kiev.ua/pzf-obl-16.html).

63. Національний каталог біотопів України. За ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера. – К.: ФОП Клименко Ю.Я., 2018.

Загальні відомості про авторів звіту з оцінки впливу на довкілля

Роботи виконувались ТОВ НТВК «УКРАЇНА» протягом 2026 року.

Кваліфікація авторів / виконавців					
Посада	*Ступінь вищої освіти / Документ про освіту*	*Спеціальність*	*Кваліфікація*	*Підпис*	*П.І.Б. авторів або виконавців*
Еколог ТОВ НТВК «УКРАЇНА»	Магістр Диплом ХА №36884644 від 03.07.2009	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища		Олександра КРАВЧЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА № 28432992 від 02.02.2006	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, викладач		Марія УРАЗОВСЬКА
Фізична особа-підприємець	Спеціаліст Диплом ЛО ВЕ № 004549 від 25.06.1996	Охорона навколишнього середовища та раціональне використання природних ресурсів	Еколог, організатор управління		Євген СИРОТЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр диплом КВ №32164517 від 30.06.2007	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, інженер-проєктувальник		Алла ПАВЛЕНКО

ДОДАТКИ

Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер **5394**

Дата видачі **14 жовтня 2011 року**

Підстава надання **наказ від 13 серпня 2021 року № 595** *(внесення змін)*

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами **видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ)**

Мета користування надрами **видобування вуглеводнів**

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища **Октябрське родовище**

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	49°12'16,35"	49°17'39,36"	49°17'37,36"	49°16'34,36"	49°17'34,36"	49°14'23,37"	49°07'16,35"
СхД	35°05'31,95"	35°10'01,94"	35°13'35,95"	35°16'21,95"	35°17'14,95"	35°25'15,96"	35°17'50,97"

Система координат Pulkovo-42

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	49°12'17"	49°17'40"	49°17'38"	49°16'35"	49°17'35"	49°14'24"	49°07'17"
СхД	35°05'38"	35°10'08"	35°13'42"	35°16'28"	35°17'21"	35°25'22"	35°17'57"

місцезнаходження: **Харківська область, Красноградський район**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **22,5 км на південний захід від м. Красноград**

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа **270,3 км²**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби) **---**

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827 **газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани**

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

Станом на 01.01.2021:
газ природний (вільний) (млн м³): кат. C_2 – 1421 (загальні), 1421 (код класу 332);
конденсат у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 113 (загальні), 113 (код класу 332);
етан у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 80 (загальні), 80 (код класу 332);

Геологія

ПК «Україна». Зам. 21-3242. 2021 р. 1 кн.

пропан у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 49 (загальні), 49 (код класу 332);
бутани у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 20 (загальні), 20 (код класу 332);
Перспективні ресурси:
газ природний (вільний) (млн м^3): кат. C_3 – 73 (загальні), 73 (код класу 333);
конденсат у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_3 – 6 (загальні), 6 (код класу 333)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр: **не розробляється**

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування): **протоколи ДКЗ України від 23.12.2016 № 3783 (апробовано), від 19.08.2019 № 4878 (доповнення)**

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами: **недержавні кошти**

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. **Виконання рекомендацій ДКЗ України (протоколи від 23.12.2016 № 3783 (апробовано), від 19.08.2019 № 4878 (доповнення)).**
2. **Виконання умов:**
   - **Мінприроди – 26.08.2011 № 15877/06/10-11;**
   - **Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 16.08.2011 (екологічна картка № 24/11);**
   - **Держгірпромнагляду – 19.08.2011 № 1/02-3.1.12/6136.**
3. **Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.**
4. **Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.**
5. **Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.**
6. **Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в програмі робіт.**
7. **Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами перереєструвати роботи за формою 3-гр у Держгеонадрах.**
8. **Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».**

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
33225738
04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, БУДИНОК 10-А

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – 26.08.2011 № 15877/06/10-11
Держгірпромнагляд – 19.08.2011 № 1/02-3.1.12/6136
Харківська обласна рада – рішення від 18.08.2011 № 243-VI

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **до 14 (чотирнадцятого) жовтня 2031 (дві тисячі тридцять першого) року**

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр: від 14 вересня 2021 року **№ 5394**

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України — (посада)

(підпис)

Р.Є. ОПІМАХ — (ініціали та прізвище)

МП

А № 008317

Додаток Б

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №9

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №13

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №14

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №15

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №16

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №18

М 1:20 000

СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ ПРОММАЙДАНЧИКА СВ. №19

М 1:20 000

Додаток В

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 725-38-38
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

_____ № _____ на № 63 від 17.04.2026

Директору ТОВ НТВК «УКРАЇНА»

Олені БОЖКО

Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації (далі – Департамент) розглянуто лист ТОВ НТВК «УКРАЇНА» від 17.04.2026 № 63 стосовно надання інформації для підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля провадження планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з «Облаштування Октябрського родовища, що включає реконструкцію ТЗСУ Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Облаштування та підключення свердловин №9, 13, 14, 15, 16, 18, 19. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів», повідомляємо наступне.

Відповідно до картографічного матеріалу в межах району робіт планованої діяльності існуючі об’єкти природно-заповідного фонду в Департаменті не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 та частина трубопроводу від свердловини №18 до ТЗСУ Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування вищезазначеного трубопроводу в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Директор Департаменту Андрій НЕРЕТА

Тетяна Крамчанінова (057) 725 38 51

ДОКУМЕНТ СЕД АСКОД
Сертифікат 5E984D526F82F38F0400000073E9600123DF7C07
Підписувач НЕРЕТА АНДРІЙ КОСТЯНТИНОВИЧ
Дійсний з 20.04.2026 13:56:52 по 20.04.2027 23:59:59

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ
№ 03.02-18/1220 від 04.05.2026

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ
ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

майдан Свободи, 5, Держпром, 1-й під'їзд, 4-поверх, м. Харків, 61022, тел./факс 705-21-16
E-mail: dkit@kharkivoda.gov.ua

01. 04.2026 № 05-25/ 762 на № 26 від 10.03.2026

Директору ТОВ НВК «Україна»

Олені БОЖКО

Щодо надання інформації

Департаментом культури і туризму Харківської обласної державної (військової) адміністрації розглянуто Ваш лист від 10.03.2026 № 26 щодо наявності чи відсутності історичних населених місць, пам'яток археології, історії, монументального мистецтва, архітектури, містобудування, науки і техніки, садово-паркового мистецтва, ландшафтних пам'яток, їх зон охорони, а також туристичних маршрутів у межах території планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для облаштування Октябрського родовища, що включає капітальний ремонт свердловини № 9 та буріння свердловин №№ 13, 14, 15, 16, 18, 19 за межами населених пунктів адміністративних меж Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

За результатами розгляду повідомляємо.

Згідно з наданим, з наданим картографічним матеріалом:

- свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- свердловина №13 розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4698-Ха), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4699-Ха).
- свердловина №18 розташована в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики

України від 03.09.2020 №2088, охор. №4698-Ха), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4691-Ха).

Згідно зі статтею 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Також наданий картографічний матеріал не містить зображення запланованих маршрутів прокладання шлейфів підключення та під'їзних доріг до свердловин, які можуть розташовуватися в межах зазначених пам'яток, їх території та охоронних зон.

У зв'язку із зазначеним, рекомендуємо надати карти з позначенням маршрутів прокладання шлейфів підключення та під'їзних доріг до свердловин з метою дотримання вимог пам'яткоохоронного законодавства.

Директор Департаменту Наталя МАШНІЦЬКА

Олександр Костін
Світлана Боярчук
Любов Голобородько 705 21 15

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ
ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

майдан Свободи, 5, Держпром, 1-й під'їзд, 4-поверх, м. Харків, 61022, тел./факс 705-21-16
E-mail: dkit@kharkivoda.gov.ua

15.05 .2026 № 05-25/1280 на № 62 від 17.04.2026

Директору ТОВ НВК «Україна»

Олені БОЖКО

Щодо надання інформації

Департаментом культури і туризму Харківської обласної державної (військової) адміністрації розглянуто Ваш лист від 17.04.2026 № 62 щодо наявності чи відсутності історичних населених місць, пам'яток архітектури, містобудування, науки і техніки, садово-паркового мистецтва, ландшафтних пам'яток у межах території планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для облаштування Октябрського родовища, що включає реконструкцію ТЗСУ Октябрського родовища, облаштування та підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 за межами населених пунктів адміністративних меж Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

За результатами розгляду повідомляємо.

Згідно з наданим картографічним матеріалом:

- свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).
- свердловина №13 та її шлейф підключення розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020)
- свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики

України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).

- свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).

Згідно зі статтею 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини» земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Згідно зі статтею 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до Висновку за результатами археологічного дослідження від 31.12.2025 №186-в/19-25, наданого ДП «НДЦ «ОАСУ» ІА НАН України, археологічні розвідки проведені в межах облаштування з підключенням пошукових свердловин №6, №9, №16, №19.

Інформація щодо проведення археологічних розвідок в межах облаштування з підключенням пошукових свердловин №13, №14, №15, №18 до Департаменту не надходила.

Також зазначаємо, що відповідно до статті 36, 37 «Про охорону культурної спадщини», якщо під час проведення будь-яких земляних робіт виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Відповідно до статті 43 Закону України « Про охорону культурної спадщини», за незаконне проведення археологічних розвідок, розкопок, інших земляних чи підводних робіт на об'єкті археологічної спадщини, а також за умисне незаконне знищення, руйнування або пошкодження об'єктів культурної спадщини чи їх частин винні особи притягаються до кримінальної відповідальності відповідно до закону.

Відповідно до статті 298 Кримінального Кодексу України, умисне незаконне знищення, руйнування або пошкодження об'єктів культурної спадщини чи їх частин караються штрафом від двох тисяч до п'яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або обмеженням волі на строк до трьох років, або позбавленням волі на той самий строк, з позбавленням права обіймати певні посади чи займатися певною діяльністю на строк до трьох років або без такого.

Директор Департаменту Наталя МАШНІЦЬКА

Олександр Костін
Світлана Боярчук
Любов Голобородько 705 21 15

ДОГОВІР № _____
про встановлення земельного сервітуту

смт. Зачепилівка «26» 10 2023 року

Зачепилівська селищна рада Красноградського району Харківської області, в особі селищного голови **Петренко Олени Олександрівни**, яка діє на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», з однієї сторони (надалі – Власник), та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»,** в особі Директора **Хабанця Івана Анатолійовича** (надалі – Сервітуарій), який діє на підставі Статуту і в інтересах якого встановлюється земельний сервітут, з другого боку, надалі за текстом Сторони, уклали цей Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Відповідно до статей 98-100 Земельного кодексу України, статей 402, 403 Цивільного кодексу України, статті 18 Закону України «Про нафту і газ», спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011р. № 5394, рішення Зачепилівської селищної ради Красноградського району Харківської області від 19 жовтня 2023р. №4091 земельний сервітут встановлюється відносно земельної ділянки площею 4,0000 га, яка є частиною земельної ділянки загальною площею 24,0454 га, кадастровий номер 6322282500:04:000:0747, що розташована за межами населених пунктів на території Миколаївського старостинського округу № 4 Зачепилівської селищної ради Красноградського району Харківської області, за рахунок земель комунальної власності сільськогосподарського призначення, для будівництва та розміщення об'єктів нафтогазовидобування (для влаштування розвідувальної свердловини № 1, будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища та спорудження повітряної лінії електропередач).

1.2. Право земельного сервітуту за цим Договором виникає з моменту повного виконання пунктів 3.3. та 4.3. цього Договору.

1.3. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки площею 24,0454 га станом на 11.07.2023р. згідно витягу з технічної документації з нормативної грошової оцінки земельних ділянок становить грн. (копійки).

1.4. На земельній ділянці відсутні об'єкти нерухомого майна, а також інші об'єкти інфраструктури, що належать Сервітуарію.

1.5. Земельна ділянка щодо якої встановлюється сервітут, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.

1.6. На земельну ділянку не встановлені обмеження (обтяження) у використанні.

1.7. Межі частини земельної ділянки Власника, на яку встановлюється сервітут, визначається кадастровим планом технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюється право сервітуту, в порядку ст. 55-1 Закону України «Про землеустрій».

1.8. В межах сервітуту, встановленого цим договором, Сервітуарію надається право користування земельною ділянкою, визначеною у кадастровому плані, виключно для цілей та в порядку, передбаченому цим договором.

1.9. Інші особливості, що можуть вплинути на встановлення сервітуту на земельні ділянки відсутні.

2. ЗМІСТ СЕРВІТУТУ

2.1. Сервітуарій (в тому числі його працівники) та підрядні організації, які виконують роботи на замовлення Сервітуарія мають право безперешкодного доступу до земельної ділянки вказаної у пункті 1.1 цього Договору.

Власник _____ Сервітуарій _____

2.2. Дія земельного сервітуту зберігається у разі переходу права власності на земельну ділянку, щодо якої встановлено земельний сервітут, до іншої особи.

2.3. Земельний сервітут не може бути предметом купівлі-продажу, застави та не може передаватися будь-яким способом Сервітуарієм іншим фізичним та юридичним особам.

2.4. Встановлення Сервітуту не має на меті позбавлення будь-яких наявних прав або будь-яку іншу зміну обсягу встановлених чинним законодавством України прав та обов'язків Власника стосовно земельної ділянки, що перебуває у його розпорядженні.

3. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Цим Договором встановлюється строковий земельний сервітут строком до «26» 10 2031 року.

3.2. Строк сервітуту починається з моменту державної реєстрації права сервітуту у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень, та закінчується у день, визначений у пункті 3.1. цього Договору.

3.3. Речове право земельного сервітуту має бути зареєстроване Сервітуарієм у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня укладання цього Договору. У випадку не проведення державної реєстрації речового права за цим Договором протягом зазначеного строку, Договір вважається неукладеним.

3.4. Після закінчення строку земельного сервітуту за цим Договором, Сервітуарій зобов'язаний провести державну реєстрацію припинення право земельного сервітуту у державному реєстрі.

4. РОЗРАХУНКИ ПО ДОГОВОРУ

4.1. Плата за цим Договором розрахована за один рік у розмірі від частини нормативної грошової оцінки земельної ділянки, що становить грн. (гривні копійки) на рік за земельну ділянку, щодо якої встановлений сервітут.

4.2. Плата за встановлення земельного сервітуту підлягає щорічній індексації.

4.3. Плата по Договору вноситься Сервітуарієм за перший рік – у п'ятиденний строк після укладання цього Договору та реєстрації права сервітуту земельною ділянкою, вказаної у пункті 1.1 цього Договору. У випадку невнесення плати у встановлений у цьому пункті строк, цей Договір вважається припиненим, а право земельного сервітуту не виникає.

4.4. Починаючи з наступного року плата вноситься Сервітуарієм не пізніше 5 (п'ятого) числа кожного календарного місяця використання земельного сервітуту за поточний місяць. Сервітуарій має право сплачувати плату за земельний сервітут достроково або за повний наступний рік користування сервітутом. Строки плати по Договору можуть змінюватися згідно з законодавством України.

4.5. У разі дострокового припинення або розірвання Договору не за ініціативою Сервітуарія, внесена на майбутній період плата повертається з розрахунку прямо пропорційно дням користування земельним сервітутом, та перераховується Сервітуарію протягом шести місяців з дня припинення чи розірвання Договору. Плата за земельний сервітут, внесена за майбутній період, не підлягає поверненню у випадку дострокового розірвання Договору з ініціативи Сервітуарія.

4.6. Розмір плати згідно Договору переглядається у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених Договором;
- зміни нормативної грошової оцінки земельних ділянок;
- збільшення розміру земельного податку, підвищення цін, тарифів, у тому числі внаслідок інфляції;
- зміни встановленого розміру земельного сервітуту за рішенням Зачепилівської селищної ради;
- погіршення стану земельної ділянки не з вини Сервітуарія, що підтверджено

Власник _____ Сервітуарій _____

документально;

- в інших випадках, передбачених законодавством України.

4.5. У разі зміни плати на вимогу однієї із сторін, зацікавлена сторона повинна повідомити про те іншу сторону не пізніше, ніж за місяць. При досягненні згоди між сторонами, укладається додаткова угода про зміну умов Договору щодо розрахунків.

4.6. У випадку визнання Договору недійсним, плата за фактичний строк встановлення сервітуту не повертається.

5. УМОВИ ПОВЕРНЕННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

5.1. Після припинення дії Договору у десятиденний термін Сервітуарій повертає Власнику земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її у користування.

Власник, у разі погіршення корисних властивостей земельної ділянки пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному Сторонами. Якщо Сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

5.2. Здійснені Сервітуарієм витрати на поліпшення земельної ділянки, зазначеної у пункті 1.1 цього Договору, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

5.3. Сервітуарій зобов'язаний не погіршувати стан земельної ділянки, в тому числі, у наслідок будівництва та розміщення об'єктів нафтогазовидобування. У випадку погіршення стану земельної ділянки Сервітуарій здійснює її відновлення за власний кошт та/або здійснює компенсацію вартості земельної ділянки, яка не може бути меншою за її нормативно-грошову оцінку.

5.4. Сервітуарій здійснює господарську діяльність з використанням земельного сервітуту на свій розсуд та власний ризик. Власник земельної ділянки не гарантує фінансово-господарські результати від використання земельного сервітуту та не бере на себе відповідальності за наслідки будівництва та розміщення об'єктів нафтогазовидобування Сервітуарія на земельній ділянці, визначеній у п.1.1. Договору.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Власник має право:

- вільного доступу до земельної ділянки з метою контролю за їх використанням;
- вимагати своєчасного внесення плати за Договором;
- вимагати дотримання екологічної безпеки землекористування, державних стандартів, норм і правил;
- вимагати відшкодування збитків та втрат, завданих встановленням земельного сервітуту.

6.2. Власник зобов'язаний:

- не перешкоджати використанню земельної ділянки в межах встановленого сервітуту;
- не втручатися у господарську діяльність Сервітуарія.

6.3. Сервітуарій має право:

- приступати до використання земельної ділянки з моменту набрання чинності цим Договором;
- самостійно визначати напрямок своєї діяльності відповідно до чинного законодавства України та встановленого земельного сервітуту;
- вимагати усунення перешкод, які виникають при використанні земельної ділянки, на яку встановлено сервітут.

6.4. Сервітуарій зобов'язаний:

- не чинити дій, що можуть призвести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельних ділянок;
- дотримуватися умов користування сервітутом, встановлених цим Договором;
- не передавати будь-яким способом земельний сервітут іншим фізичним або

Власник _____ Сервітуарій _____

юридичним особам;

- відшкодувати Власнику шкоду та збитки пов'язані з погіршенням якості земель в результаті своєї господарської діяльності.

6.5. Сторони зобов'язані дотримуватися правил добросусідства.

6.6. Дія сервітуту зберігається у разі переходу права власності на земельну ділянку, стосовно якої встановлено сервітут, до іншої особи.

6.7. Сервітут здійснюється способом, найменш обтяжливим для Власника, щодо якої він встановлений.

6.8. Сервітуарій несе усі витрати, пов'язані з оформленням і реєстрацією речових прав, а також витрати з державної реєстрації припинення права земельного сервітуту у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень, відповідно до норм чинного законодавства України.

6.9. Сервітуарій несе витрати пов'язані з підтримання земельних ділянок, обмежених сервітутом, в стані, належному для використання.

7. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ І ПРИПИНЕННЯ ЙОГО ДІЇ

7.1. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У разі недосягнення згоди щодо змін умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

7.2. Сервітут припиняється у разі:

- поєднання в одній особі суб'єкта права земельного сервітуту, в інтересах якого він встановлений, та власника земельної ділянки;
- відмови особи, в інтересах якої встановлено земельний сервітут;
- рішення суду про скасування земельного сервітуту;
- закінчення терміну, на який було встановлено земельний сервітут;
- невикористання земельного сервітуту протягом трьох років;
- порушення власником сервітуту умов користування сервітутом;
- суттєвого погіршення стану земельної ділянки, порушення екологічного законодавства під час користування земельним сервітутом, недотримання вимог щодо не погіршення стану земельної ділянки та невиконання законних вимог Власника земельної ділянки щодо припинення порушень тощо;
- порушення строків або порядку оплати за земельний сервітут;
- непогодження Сервітуарія із зміною розміру плати за земельний сервітут;
- інші порушення умов Договору та/або діючого законодавства України;
- прийняття рішення про ліквідацію юридичної особи-Сервітуарія або відкриття провадження у справі про банкрутство.

7.3. Сервітут може бути припинений за рішенням суду на вимогу власника майна за наявності обставин, які мають істотне значення.

7.4. Власник земельної ділянки має право вимагати припинення сервітуту, якщо він перешкоджає використанню цієї земельної ділянки за її цільовим призначенням.

7.5. Перехід права власності на земельну ділянку щодо якої встановлений сервітут до іншої особи, а також реорганізація юридичної особи-Сервітуарія, окрім випадків, коли внаслідок реорганізації відбувається припинення юридичної особи-Сервітуарія, не є підставою для змін умов або розірвання договору.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. За порушення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з вимогами чинного законодавства України.

8.2. Спори, що виникають у зв'язку з встановленням та використанням земельного сервітуту, вирішуються у судовому порядку.

8.3. За порушення строку оплати земельного сервітуту Сервітуарій сплачує на користь Власника пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення оплати

Власник _____ Сервітуарій _____

протягом усього періоду прострочення.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань по даному Договору, якщо це невиконання з'явилося наслідком обставин непереборної сили (підтверджено довідкою ТПП України), що виникли після укладення Договору, в результаті подій надзвичайного характеру, які сторона не могла ані передбачати, ані подолати розумними заходами (форс-мажор).

9.2. У разі знищення або пошкодження земельних ділянок щодо яких встановлюється земельний сервітут, в результаті недбалого ставлення, відшкодування провадиться стороною, з вини якої це сталося.

10. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами та державної реєстрації права користування (сервітуту) відповідно до Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень».

10.2. Цей договір укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться у Власника, другий – у Сервітуарія.

ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВЛАСНИК:	СЕРВІТУАРІЙ:
Зачепилівська селищна рада *Місцезнаходження юридичної особи:* 64401, Харківська область, Красноградський район, смт. Зачепилівка, вул. Центральна, 56 код ЄДРПОУ 04397856 **рахунок:** ГУК Харків обл/СТГ Зачепилів, код 37874947, банк одержувача: Казначейство України, МФО 899998, р/р №UA758999980334199812000020549 (*для юридичних осіб*).	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»** *Місцезнаходження юридичної особи:* 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10а код ЄДРПОУ 33225738 п/р UA233003460000026004015615301 в АТ «СЕНС БАНК»

Підписи сторін

ВЛАСНИК

Селищний голова

Олена ПЕТРЕНКО

/підпис/ М.П.

СЕРВІТУАРІЙ

Директор

Іван ХАБАНЕЦЬ

/підпис/ М.П.

2.3. Грошові кошти вносяться Стороною 2 на поточний рахунок Сторони 1, вказаний у Розділі «Найменування, місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» цієї Угоди, протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту підписання даної Угоди та оформлення й підписання уповноваженими представниками Сторін Акту визначення збитків, у розмірі визначеному таким актом.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 1,55 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;
- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;
- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;

- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Сторона 1:
ТОВ «НАДІЯ»

63335, Харківська обл., Берестинський р-н,
с-ще Покровське, вул. Миру, буд.2А
Код ЄДРПОУ 32184916
IBAN UA21 3518 2300 000 2600 8300 1176 81
Філія ХАРКІВСЬКЕ ОУ АТ "ОЩАДБАНК"
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1720164500016
ІПН: 321849120164
E-mail: nadia32184916@ukr.net

Генеральний директор ТОВ «Надія»

_____ **Юрій СНІДАЛОВ**

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

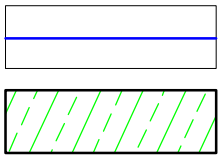
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Директор

_____ **Сергій ЖЕРЕБКО**

Додаток до
Угоди № _____ від ____.____.2025р.

Умовні позначення:



3.3. Підприємство перед проведенням геологорозвідувальних робіт проводить компенсацію збитків, в тому числі неодержаних доходів на поточний рахунок Користувача на умовах 100% попередньої оплати протягом 15-ти банківських днів після надання Користувачем - Акту визначення збитків.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Користувач зобов'язаний:

4.1.1. Передати Підприємству місце проведення робіт на обумовлених угодою умовах.

4.1.2. Повідомити письмово про виникнення права всіх третіх осіб на місце проведення робіт.

4.1.3. Не втручатися в господарську діяльність Підприємства і не створювати йому перешкод у здійсненні його діяльності.

4.2. Користувач має право:

4.2.1. Вимагати від Підприємства дотримання умов Угоди.

4.3. Підприємство зобов'язане:

•своєчасно та в повному обсязі вносити Плату, передбачену цією Угодою;

• належно використовувати земельну ділянку;

• не чинити дій, що можуть привести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельної ділянки;

• дотримуватися умов встановлених цією Угодою;

• не передавати будь-яким способом земельну ділянку іншим фізичним і юридичним особам;

• додержуватись правил добросусідства, встановлених Земельним кодексом України;

• безперешкодно допускати Користувача на земельну ділянку;

• утримувати земельну ділянку, що надається для проведення геологорозвідувальних робіт, в належному стані, з дотриманням вимог техніки безпеки, санітарних норм та правил протипожежної безпеки;

• відшкодувати Користувачу збитки, у разі їх наявності, понесені ним внаслідок проведення Підприємством геологорозвідувальних робіт на вказаній у п.п. 1.2. цієї Угоди земельній ділянці. Відшкодування збитків здійснюється лише за вимогою Користувача на підставі наданого Користувачем розрахунку, у термін 15 календарних днів з моменту надання Користувачем обгрунтованого розрахунку збитків, відшкодування збитків здійснюється один раз на рік протягом дії цієї угоди.

• після закінчення геологорозвідувальних робіт, у тому числі дострокового припинення дії цієї угоди, за свій рахунок привести земельну ділянку у попередній стан.

5. Відповідальність Сторін. Форс-мажор.

5.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цією Угодою, Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

5.2. При невчасному внесені плати Підприємство зобов'язано сплатити Користуваче пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення платежу.

5.3. Сторони звільняються від відповідальності за повне, часткове невиконання або неналежне виконання своїх обов'язків за цією Угодою, якщо воно викликано обставинами непереборної сили (землетрус, паводок, пожежі, військові дії, епідемії та інше).

5.4. Сторона, для якої наступили форс-мажорні обставини зобов'язана письмово повідомити про це другу сторону протягом 48 годин. Настання форс-мажору, підтверджується документом, виданим уповноваженим органом. При настанні форс-мажорних обставин термін дії угоди автоматично подовжується на період їх дії.

6. Інші умови

6.1. Сторони домовилися, що органи державної та місцевої влади, санітарні, протипожежні, землевпорядні організації, органи охорони природи і архітектури, допускатимуться до місця проведення робіт тільки в межах їх повноважень.

6.2. Підприємство повідомляє Користувач що на момент підписання Угоди, є платником податку на прибуток на загальних підставах.

6.3. Положення справжньої угоди є конфіденційною інформацією. Сторони зобов'язуються зберігати конфіденційність щодо змісту цієї Угоди, а також щодо будь-якої іншої інформації та інформаційних даних, наданих однією Стороною іншій Стороні у зв'язку з цією Угодою, не розголошувати будь-яким чином інформацію, що стосується умов Угоди, виконання зобов'язань по цій Угоді без попереднього письмової згоди іншої Сторони, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України. Інформація, надана сторонами для виконання Угоди не може бути передана частково або повністю будь-якій третій особі або використовуватися Сторонами у власних цілях або яким-небудь іншим чином за участю третіх осіб без попередньої письмової згоди Сторони. У разі використання не з метою виконання зобов'язань за Угодою або розголошення (як умисного, так і з необережності) Сторонами конфіденційної

інформації винна Сторона несе цивільно-правову відповідальність у вигляді штраф у розмірі 30 000 (тридцять тисяч) гривень Стороні відносно якої розкрито конфіденційну інформацію.

6.4. Користувач шляхом підписання цієї Угоди, надає Підприємству згоду на обробку своїх персональних даних з метою забезпечення реалізації податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку та йому зрозуміла мета обробки персональних даних, а також підтверджує те, що він повідомлений про включення інформації про нього в базу персональних даних Підприємства, і йому роз'яснено права, передбачені ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

6.5. Ініціатором внесення змін в Угоду, може бути будь - яка із сторін, якщо вони здійснені в письмовій формі, підписані Сторонами або належним чином уповноваженими представниками Сторін. Всі повідомлення повинні направлятися Сторонами в письмовій формі.

6.6. Спори і розбіжності, що виникають в ході дії справжньої угоди, а також при настанні відповідальності по ній, вирішуються шляхом переговорів представників сторін. Неврегульовані спори і розбіжності вирішуються у судовому порядку, в порядку, встановленому чинним законодавством.

6.7. Розірвання Угоди в односторонньому порядку не допускається. У випадку дострокового припинення дії цієї Угоди з ініціативи Користувача, або у випадку дострокового припинення дії цієї Угоди внаслідок порушення Користувачем своїх зобов'язань, встановлених цієї Угодою, Користувач зобов'язується сплатити Підприємству компенсацію в розмірі сукупного розміру оплати, передбаченої п. 3.1. Угоди, за період з дати дострокового розторгнення дії Угоди за ініціативою Користувача до кінцевого терміну дії Угоди, що передбачений у п. 7.1. цієї Угоди. При цьому Користувач здійснює компенсацію визначеною цим пунктом, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Підприємства, протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання повідомлення від Підприємства.

6.8. Сторони погодилися, що перехід права користування на земельну ділянку вказаної у п. 1.2. цієї Угоди до другої особи, не є підставою для зміни умов або розірвання цієї Угоди і в такому випадку Угода в обов'язковому порядку продовжує свою дію на тих саме умовах шляхом внесення відповідних змін щодо даних Користувача. При цьому Користувач зобов'язаний повідомити про такі дії Підприємство за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої зміни, а також бере на себе зобов'язання передбачити умову продовження дії цієї Угоди на тих саме умовах у відповідному договорі продажу (відчуження) земельної ділянки.

6.9. Підприємство забезпечує захист його права на земельну ділянку вказану у п. 1.2. цієї Угоди нарівні із захистом права власності на земельну ділянку відповідно до законодавства.

6.10. Після закінчення строку дії даної Угоди Підприємство має переважне право поновити її на новий строк. У цьому разі Підприємство повинно не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів до закінчення строку дії даної Угоди повідомити письмово Користувача та Землекористувача про намір продовжити його дію. У разі якщо Підприємство продовжує користуватися земельною ділянкою після закінчення строку даної Угоди то, за відсутності письмових заперечень Користувача, протягом одного місяця після закінчення строку даної Угоди вона підлягає поновленню на той самий строк, який було передбачено даною Угодою. Письмове заперечення здійснюється листом-повідомленням.

6.11. Дія Угоди припиняється у наступних випадках:

- за згодою сторін;
- за вимогою Підприємства у разі закінчення проведення геологорозвідувальних робіт достроково та інших підстав.

6.12. У разі припинення Угоди за згодою сторін, ініціююча сторона зобов'язана повідомити у письмовому вигляді, іншу сторону про припинення Угоди за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди.

6.13. У разі припинення Угоди за вимогою Підприємства, Підприємство зобов'язане письмово повідомити Користувача за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди. Про припинення Угоди з вказаної підстави сторони складають та підписують Угоду про дострокове припинення та акт приймання-передачі (повернення) земельної ділянки. З моменту підписання Угоди та акту приймання-передачі земельної ділянки Угода вважається припиненою.

6.14. У разі припинення або розірвання даної Угоди Підприємство зобов'язане повернути земельну ділянку не пізніше ніж через п'ять календарних днів з моменту припинення або розірвання даної Угоди.

7. Термін угоди

7.1. Справжня угода набирає чинності з починаючи з 16 березня 2026 року і діє до 15 березня 2027 року.

7.2. Справжня угода складена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

7.3. Невід'ємною частиною Угоди є План-схема розташування земельної ділянки, акт приймання – передачі земельної ділянки.

8. Реквізити Сторін

КОРИСТУВАЧ

Громадянин України
Печко Сергій Володимирович
мешкає за адресою:
с. Слобожанське, вул. Садова, 17
Берестинського району, Харківської області
Паспорт серія ММ № 563174
виданий Кегичівським РВ УМВС
України в Харківській області
від 04.08.2000 року,
ідентифікаційний номер 2147307672

_____ **Сергій ПЕЧКО**

ПІДПРИЄМСТВО

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837
від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 1,10 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), повязаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN р/р UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Генеральний директор ТОВ «Надія»

_____ **Юрій СНІДАЛОВ**

Сторона 2:

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

Примірник
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
04073, м.Київ, вул. Рилєєва 10-А

16/03-6
звідувальних

16 » березня .

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;
- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,25 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;
- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);
- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;
- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);
- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;
- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- Схема розміщення земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:	**Сторона 2:**
Фізична особа-підприємець **Півень Андрій Петрович** Місцезнаходження: 64424, Україна, Харківська область, Берестинський р-н с. Абазівка, вул. Центральна, 23 Виписка ЄДРПОУ від 28.02.2025 року. Витяг з реєстру платників єдиного податку № 2232 від 11.03.2025 року. IBAN: UA 983052990000026008025907644 Код ЄДРПОУ 2794100559	**ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»** Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073 IBAN: UA 233003460000026004015615301 в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346, Код в ЄДРПОУ 33225738 ІПН 332257326596 Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року Тел. (044) 281-23-93 e-mail: info@tehnokomservis.com

Фізична особа - підприємець * Україна, Харківська обл. * код 2794100559 * Півень Андрій Петрович

Андрій ПІВЕНЬ

В.о. директора

Сергій БОНДАРЕНКО

від «16»

Схема місця розташування земельних ділянок для проведення розвідувальних робіт Октябрського родовища

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,15 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:
ТОВ «СМАРТЕКСПОРТ»

63342, Харківська обл., Берестинський р-н,
с-ще Садове, вул. Українська, буд. 13
Код ЄДРПОУ 42836531
IBAN UA 603052990000026005045900130
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК»
ІПН: 428365326508
E-mail: novuysad@ukr.net

Директор

_____ **Сергій ПЕЧКО**

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

взятих на себе зобов'язань. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.2. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається, згідно Розрахунку завданих збитків при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Розрахунок збитків) один раз за весь період дії цієї Угоди.

2.2. Збитки визначаються на момент проведення робіт, що є предметом даної Угоди, та кожного разу, після виникнення факту нанесення нових збитків, про що складають відповідні акти.

2.3. Грошові кошти вносяться Стороною 2 на поточний рахунок Сторони 1, вказаний у Розділі «Найменування, місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» цієї Угоди, протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту підписання даної Угоди та оформлення й підписання уповноваженими представниками Сторін Акту визначення збитків, у розмірі визначеному таким актом.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;
- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 2,82 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;
- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;
- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);
- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;
- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:
ТОВ «ДРУЖБОКРАЯНСЬКЕ»

Юридична/фактична адреса: 64401, Україна, Харківська область, Берестинський р-н
смт. Зачепилівка, вул. 14 Гвардійської стрілецької дивізії, буд. 46
Код ЄДРПОУ 32464785
IBAN: UA 693005280000026006455039547
в АТ "ОТП Банк"; МФО 300528
ІПН 324647820125
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1720124500014 від 05.01.2017 року
e-mail: dk_safe@ukr.net

Директор

_____ **Артур МАНУКЯН**

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Директор

_____ **Сергій ЖЕРЕБКО**

Примірник
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
04073, м.Київ, вул. Рилєєва 10-А

на

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,75 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), повязаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN р/р UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Генеральний директор ТОВ «Надія»

Юрій СНІДАЛОВ

Сторона 2:

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о.директора

Сергій БОНДАРЕНКО

аток

до Угоди № 251

від 2026 р

Схема місця розташування земельних ділянок для проведення розвідувальних робіт Октябрського родовища

Умовні позначення

межі ділянки для проведення розвідувальних робіт на Октябрському родовищі

АКТ
ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРАВА КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

с. Миколаївка «25» лютого 2026 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «НАДІЯ», в особі Генерального директора **Снідалова Юрія Володимировича**, який діє на підставі Статуту, (далі по тексту – Сторона 1), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС», в особі В.о. директора **Бондаренка Сергія Сергійовича**, який діє на підставі Статуту (далі по тексту - Сторона 2), з другої сторони (далі по тексту Сторони), склали цей акт приймання-передачі про наступне :

У відповідності до Угоди 25/02 від 25 лютого 2026р, **Сторона 1** передала, а **Сторона 2** прийняла земельну ділянку загальною площею 0,75 га, яка розташована за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області для проведення геологорозвідувальних робіт на Октябрському родовища, а саме **Облаштування з підключенням розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області**, а Сторона 2 зобов'язується прийняти зазначену земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

Сторона 1:
ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN р/р UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Генеральний директор ТОВ «Надія»

Юрій СНІДАЛОВ

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о.директора

Сергій БОНДАРЕНКО

3.3. Підприємство перед проведенням геологорозвідувальних робіт проводить компенсацію збитків, в тому числі неодержаних доходів на поточний рахунок Користувача на умовах 100% попередньої оплати протягом 15-ти робочих днів після надання Користувачем - Акту визначення збитків.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Користувач зобов'язаний:

4.1.1. Передати Підприємству місце проведення робіт на обумовлених угодою умовах.

4.1.2. Повідомити письмово про виникнення права всіх третіх осіб на місце проведення робіт.

4.1.3. Не втручатися в господарську діяльність Підприємства і не створювати йому перешкод у здійсненні його діяльності.

4.2. Користувач має право:

4.2.1. Вимагати від Підприємства дотримання умов Угоди.

4.3. Підприємство зобов'язане:

•своєчасно та в повному обсязі вносити Плату, передбачену цією Угодою;

• належно використовувати земельну ділянку;

• не чинити дій, що можуть привести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельної ділянки;

• дотримуватися умов встановлених цією Угодою;

• не передавати будь-яким способом земельну ділянку іншим фізичним і юридичним особам;

• додержуватись правил добросусідства, встановлених Земельним кодексом України;

• безперешкодно допускати Користувача на земельну ділянку;

• утримувати земельну ділянку, що надається для проведення геологорозвідувальних робіт, в належному стані, з дотриманням вимог техніки безпеки, санітарних норм та правил протипожежної безпеки;

• відшкодувати Користувачу збитки, у разі їх наявності, понесені ним внаслідок проведення Підприємством геологорозвідувальних робіт на вказаній у п.п. 1.2. цієї Угоди земельній ділянці. Відшкодування збитків здійснюється лише за вимогою Користувача на підставі наданого Користувачем розрахунку, у термін 15 (п'ятнадцяти) календарних днів з моменту надання Користувачем обґрунтованого розрахунку збитків, відшкодування збитків здійснюється один раз на рік протягом дії цієї угоди.

• після закінчення геологорозвідувальних робіт, у тому числі дострокового припинення дії цієї угоди, за свій рахунок привести земельну ділянку у попередній стан.

5. Відповідальність Сторін. Форс-мажор.

5.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цією Угодою, Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

5.2. При невчасному внесені плати Підприємство зобов'язано сплатити Користуваче пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення платежу.

5.3. Сторони звільняються від відповідальності за повне, часткове невиконання або неналежне виконання своїх обов'язків за цією Угодою, якщо воно викликано обставинами непереборної сили (землетрус, паводок, пожежі, військові дії, епідемії та інше).

5.4. Сторона, для якої наступили форс-мажорні обставини зобов'язана письмово повідомити про це другу сторону протягом 48 годин. Настання форс-мажору, підтверджується документом, виданим уповноваженим органом. При настанні форс-мажорних обставин термін дії угоди автоматично подовжується на період їх дії.

6. Інші умови

6.1. Сторони домовилися, що органи державної та місцевої влади, санітарні, протипожежні, землевпорядні організації, органи охорони природи і архітектури, допускатимуться до місця проведення робіт тільки в межах їх повноважень.

6.2. Підприємство повідомляє Користувач що на момент підписання Угоди, є платником податку на прибуток на загальних підставах.

6.3. Положення справжньої угоди є конфіденційною інформацією. Сторони зобов'язуються зберігати конфіденційність щодо змісту цієї Угоди, а також щодо будь-якої іншої інформації та інформаційних даних, наданих однією Стороною іншій Стороні у зв'язку з цією Угодою, не розголошувати будь-яким чином інформацію, що стосується умов Угоди, виконання зобов'язань по цій Угоді без попереднього письмової згоди іншої Сторони, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України. Інформація, надана сторонами для виконання Угоди не може бути передана частково або повністю будь-якій третій особі або використовуватися Сторонами у власних цілях або яким-небудь іншим чином за участю третіх осіб без попередньої письмової згоди Сторони. У разі використання не з метою виконання зобов'язань за Угодою або розголошення (як умисного, так і з необережності) Сторонами конфіденційної інформації винна

Сторона несе цивільно-правову відповідальність у вигляді штраф у розмірі 30 000 (тридцять тисяч) гривень Стороні відносно якої розкрито конфіденційну інформацію.

6.4. Користувач шляхом підписання цієї Угоди, надає Підприємству згоду на обробку своїх персональних даних з метою забезпечення реалізації податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку та йому зрозуміла мета обробки персональних даних, а також підтверджує те, що він повідомлений про включення інформації про нього в базу персональних даних Підприємства, і йому роз'яснено права, передбачені ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

6.5. Ініціатором внесення змін в Угоду, може бути будь - яка із сторін, якщо вони здійснені в письмовій формі, підписані Сторонами або належним чином уповноваженими представниками Сторін. Всі повідомлення повинні направлятися Сторонами в письмовій формі.

6.6. Спори і розбіжності, що виникають в ході дії справжньої угоди, а також при настанні відповідальності по ній, вирішуються шляхом переговорів представників сторін. Неврегульовані спори і розбіжності вирішуються у судовому порядку, в порядку, встановленому чинним законодавством.

6.7. Розірвання Угоди в односторонньому порядку не допускається. У випадку дострокового припинення дії цієї Угоди з ініціативи Користувача, або у випадку дострокового припинення дії цієї Угоди внаслідок порушення Користувачем своїх зобов'язань, встановлених цієї Угодою, Користувач зобов'язується сплатити Підприємству компенсацію в розмірі сукупного розміру оплати, передбаченої п. 3.1. Угоди, за період з дати дострокового розторгнення дії Угоди за ініціативою Користувача до кінцевого терміну дії Угоди, що передбачений у п. 7.1. цієї Угоди. При цьому Користувач здійснює компенсацію визначеною цим пунктом, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Підприємства, протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання повідомлення від Підприємства.

6.8. Сторони погодилися, що перехід права користування на земельну ділянку вказаної у п. 1.2. цієї Угоди до другої особи, не є підставою для зміни умов або розірвання цієї Угоди і в такому випадку Угода в обов'язковому порядку продовжує свою дію на тих саме умовах шляхом внесення відповідних змін щодо даних Користувача. При цьому Користувач зобов'язаний повідомити про такі дії Підприємство за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої зміни, а також бере на себе зобов'язання передбачити умову продовження дії цієї Угоди на тих саме умовах у відповідному договорі продажу (відчуження) земельної ділянки.

6.9. Підприємство забезпечує захист його права на земельну ділянку вказану у п. 1.2. цієї Угоди нарівні із захистом права власності на земельну ділянку відповідно до законодавства.

6.10. Після закінчення строку дії даної Угоди Підприємство має переважне право поновити її на новий строк. У цьому разі Підприємство повинно не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів до закінчення строку дії даної Угоди повідомити письмово Користувача та Землекористувача про намір продовжити його дію. У разі якщо Підприємство продовжує користуватися земельною ділянкою після закінчення строку даної Угоди то, за відсутності письмових заперечень Користувача, протягом одного місяця після закінчення строку даної Угоди вона підлягає поновленню на той самий строк, який було передбачено даною Угодою. Письмове заперечення здійснюється листом-повідомленням.

6.11. Дія Угоди припиняється у наступних випадках:

- за згодою сторін;
- за вимогою Підприємства у разі закінчення проведення геологорозвідувальних робіт достроково та інших підстав.

6.12. У разі припинення Угоди за згодою сторін, ініціююча сторона зобов'язана повідомити у письмовому вигляді, іншу сторону про припинення Угоди за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди.

6.13. У разі припинення Угоди за вимогою Підприємства, Підприємство зобов'язане письмово повідомити Користувача за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди. Про припинення Угоди з вказаної підстави сторони складають та підписують Угоду про дострокове припинення та акт приймання-передачі (повернення) земельної ділянки. З моменту підписання Угоди та акту приймання-передачі земельної ділянки Угода вважається припиненою.

6.14. У разі припинення або розірвання даної Угоди Підприємство зобов'язане повернути земельну ділянку не пізніше ніж через п'ять календарних днів з моменту припинення або розірвання даної Угоди.

7. Термін угоди

7.1. Справжня угода набирає чинності з починаючи з 12 березня 2026 року і діє до 11 березня 2027 року.

7.2. Справжня угода складена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

7.3. Невід'ємною частиною Угоди є План-схема розташування земельної ділянки, акт приймання – передачі земельної ділянки.

8. Реквізити Сторін

КОРИСТУВАЧ

Громадянин України
Печко Сергій Володимирович
мешкає за адресою:
с. Слобожанське, вул. Садова, 17
Берестинського району, Харківської області
Паспорт серія ММ № 563174
виданий Кегичівським РВ УМВС
України в Харківській області
від 04.08.2000 року,
ідентифікаційний номер 2147307672

Сергій ПЕЧКО

ПІДПРИЄМСТВО

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837
від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

Сергій БОНДАРЕНКО

УКРАЇНА
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ
БЕРЕСТИНСЬКИЙ РАЙОН
ЗАЧЕПИЛІВСЬКА СЕЛИЩНА РАДА
LXIX сесія VIII скликання
Р І Ш Е Н Н Я

18 лютого 2026 року с-ще Зачепилівка № 5129

Про надання згоди ТОВ «Компанія «Технокомсервіс» на укладання угоди на проведення геологорозвідувальних робіт із землекористувачем Печком Сергієм Володимировичем

Розглянувши лист директора ТОВ «Компанії «Технокомсервіс», керуючись ст. 26 Закону України « Про місцеве самоврядування в Україні», ст. 18 Закону України «Про нафту і газ» та враховуючи рекомендації постійної профільної комісії селищної ради, Зачепилівська селищна рада,-

ВИРІШИЛА:

1. Надати ТОВ «Компанії «Технокомсервіс» згоду на укладення угоди на проведення геологорозвідувальних робіт на земельній ділянці комунальної власності що відноситься до земель сільськогосподарського призначення кадастровий номер 6322282500:02:000:0341, орієнтовною площею 4,5000 га з землекористувачем Печком Сергієм Володимировичем, яка знаходиться за межами населеного пункту на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

2. Контроль за виконанням рішення покласти на постійну комісію з питань земельних відносин, природокористування, планування території, будівництва, архітектури, охорони пам'яток, історичного середовища та благоустрою.

Зачепилівський селищний голова **Олена ПЕТРЕНКО**

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Секретар ради Віталій Бало

ЗАЧЕПИЛІВСЬКА СЕЛИЩНА РАДА Берестинського району Харківської області Для документів 04397856 УКРАЇНА

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 3,00 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару грунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;
- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;
- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;

- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:
ТОВ «НАДІЯ»

Юридична адреса: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN р/р UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Генеральний директор ТОВ «Надія»

_____ **Юрій СНІДАЛОВ**

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

Додаток Е

гУДК 504.75 (477.54)

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ

Науково-дослідна установа
«Український науково-дослідний інститут екологічних проблем»
(УКРНДІЕП)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Заступник директора УКРНДІЕП
канд. біолог. наук
Олександр ВАСЕНКО
«___» _____2026 р.

ЗВІТ
ПРО НАУКОВО-ДОСЛІДНУ РОБОТУ
за договором № 1991/1.1.1

ДОСЛІДЖЕННЯ В МЕЖАХ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ОБЛАШТУВАННЯ ОКТЯБРСЬКОГО ГКР ЩОДО НАЯВНОСТІ ВИДІВ ФЛОРИ ТА/АБО ФАУНИ, ЯКІ ПІДЛЯГАЮТЬ ОСОБЛИВІЙ ОХОРОНІ НА ЗЕМЛЯХ, ЗАПРОЄКТОВАНИХ ДО РОЗШИРЕННЯ ОРНІТОЛОГІЧНОГО ЗАКАЗНИКА МІСЦЕВОГО ЗНАЧЕННЯ «МАРТИНІВСЬКИЙ»

Завідуючий сектором
досліджень територій
особливої охорони

Олександр КЛІМОВ

Харків 2026

АВТОРИ ПРОЄКТУ

Зав. сектору канд. геогр. наук	_____ (підпис)	О. В. Клімов
Старш. наук. співроб.	_____ (підпис)	Г. С. Надточій
Наук. співроб.	_____ (підпис)	І. М. Гайдріх

ЗМІСТ

ВСТУП **4**

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ **5**

2. ОБ'ЄКТ ДОСЛІДЖЕННЯ **5**

3. ТЕРИТОРІЯ ДОСЛІДЖЕННЯ **5**

4. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕННЯ **6**

ВИСНОВКИ **12**

ЛІТЕРАТУРА **13**

ВСТУП

У роботі представлені результати дослідження в межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які включені НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» 2014 року.

Підстави для виконання Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» (від 23.05.2017 р. № 2059-VIII зі змінами та доповненнями).

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планованою діяльністю ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР серед іншого, передбачено в т.ч.: прокладання газопроводів-шлейфів до газових свердловин № 13 та № 18, роботи з влаштування газових свердловин № 14 та № 15. Крім того, оцінка стану флори і фауни проводиться в межах існуючих вихідного газопроводу від ТЗСУ Октябрського родовища до магістрального газопроводу «СОЮЗ» та газопроводів-шлейфів до газових свердловин № 3 та № 12. Всі об’єкти досліджень розміщені на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів.

Найближчі населені пункти — селище Зачепилівка, села Миколаївка, Абазівка, Леб’яже.

2. ОБ’ЄКТ ДОСЛІДЖЕННЯ

Орнітологічний заказник місцевого значення «Мартинівський» було створено рішенням Харківської обласної ради від 21.05.1993 року в Берестинському (у минулому – Красноградському) районі на площі 160 га в заплаві р. Берестова (рис.1).

Основна мета створення заказника збереження місць мешкання водно-болотних птахів в заплаві р. Берестова.

Рисунок 1. Місце розташування Орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»

Місцерозташування у природному районуванні

Фізико-географічне. Степова зона, Лівобережно-Дніпровсько-Приазовський край, XXIX. Орільсько-Самарська низовинна область, Зачепилівський (у минулому – Красноградський) район.

Геоботанічне. Євразійська степова область, Понтична степова провінція, Самарський лівобережний округ різнотравно-злакових степів, байрачних лісів та засолених лук.

Приуроченість до водозбірного басейну. р. Берестова – права притока р. Оріль, яка належить до водозбірного басейну р. Дніпро.

Розширення орнітологічного заказника (рис. 2.) запроєктовано з метою збереження видового різноманіття та кількісного багатства птахів, комплексу рідкісних видів, занесених до Червоних книг, збереження і відтворення цінних у господарчому, науковому, культурному та екологічному відношенні ландшафтів, а також рідкісних та зникаючих видів рослин.

Рисунок 2. Схема запроєктованого розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»

Завданнями розширення території заказника є:

- збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова поблизу с. Абазівка та с. Миколаївка, гніздових біотопів птахів водно-болотного та лучного комплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку (болотна черепаха європейська, видра річкова), Червоної книги України (Перелік…, 2021) (журавель сірий, лунь лучний, шуліка чорний, сова болотяна, грицик великий, кулик-довгоніг, видра річкова),

Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018) (чепура руда, пісочник малий, крячок білокрилий); охорона міграційних скупчень птахів на весняному і осінньому прольотах (гуси, качки, лебеді, чаплі, мартини, кулики та інші групи птахів);

- збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова – центру ландшафтного та біологічного різноманіття в складі Берестового екологічного коридору – як важливого міграційного коридору та місця гніздування птахів водно-болотного та лучного орнітокомплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку, Червоної книги України (Перелік…, 2021), Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018).

Тварини – основні об’єкти охорони на території, запроєктованої до розширення заказника

Лунь лучний

Крячок білокрилий

Кулик-довгоніг

Журавель сірий

Види, що занесені до Європейського Червоного списку:

Болотна черепаха європейська – *Emys orbicularis* (L0

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Червоної книги України (Перелік…, 2021):

Журавель сірий – *Grus grus* (L.)

Лунь лучний – *Circus pygargus* (L.)

Шуліка чорний – *Milvus migrans* Bodd.

Сова болотяна – *Asio flammeus* (Pontopp.)

Грицик великий – *Limosa limosa* (L.)

Кулик-довгоніг *Himantopus himantopus* (L.)

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018):

Чапля руда – *Ardea purpurea* (L.)

Пісочник малий – *Charadrius dubius* Scop.

Крячок білокрилий – *Chlidonias leucopterus* (Temm.)

3. ТЕРИТОРІЯ ДОСЛІДЖЕННЯ

Територія дослідження пролягає через річку Берестова від с. Леб'яже до с. Миколаївка Зачепилівської селищної ради Берестинського району та має орієнтовну довжину 1.7 км та ширину 100 м. Карта-схема об'єктів ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР додається.

4. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕННЯ

Ділянка № 1

Заплава. Заболочені і засолені луки на правому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситниково-тризубцево-зміячкові;
- пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), пирій повзучий (*Elymus repens*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

На луках із **земноводних** зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із **плазунів** – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: деркач (*Crex crex*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав’янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав’янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 2

Заплава. Водно-болотне угіддя на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання водно-болотної рослинності:

- очерету звичайного;
- очеретові-бульбокомишеві;
- схеноплектово-мохові;
- мітлицево-схеноплектові;
- рогозово-ситнягові;
- бульбокомишево-ситниково-осокові;
- ситнягово-плакунові;
- плакунові-ситникові.

Перелік видів рослин

Очерет звичайний (*Phragmites australis*), рогіз вузьколистий (*Typha angustifolia)*, рогіз широколистий (*Typha latifolia*), бульбокомиш приморський (*Bolboschoenus maritimus*), куга озерна (*Schoenoplectus lacustris*), мітлиця повзуча (*Agrostis stolonifera*), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), види осоки (*Carex* sp.), ситняг болотяний (*Eleocharis palustris*), плакун верболистий (*Lythrum salicaria*).

Перелік видів тварин

Із **земноводних** зустрічається жаба озерна (*Pelophylax ridibundus*), кумка червоночерева (*Bombina bombina*), із **плазунів** – вуж звичайний (*Natrix natrix*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: бугай водяний (*Botaurus stellaris*), бугайчик (*Ixobrychus minutus*), крижень (*Anas platyrhynchos*), пастушок водяний (*Rallus aquaticus*), курочка водяна (*Gallinula chloropus*), лиска (*Fulica atra*), кобилочка солов'їна (*Locustella luscinioides*), очеретянка велика (*Acrocephalus arundinaceus*), очеретянка ставкова (*Acrocephalus scirpaceus*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), синьошийка (*Luscinia svecica*), синиця вусата (*Panurus biarmicus*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 3

Заплава. Заболочені і засолені луки на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- буркуново-ситникові;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситникові-тризубцево-зміячкові;
- пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), буркун лікарський (*Melilotus officinalis*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач гусячий (*Argentina anserina*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

Із **земноводних** зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із **плазунів** – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: деркач (*Crex crex*), щеврик лучний (*Anthus pratensis*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав’янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав’янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

ВИСНОВКИ

1. У результаті проведених досліджень у межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР, що входять до складу земель, які включені до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський», було виявлено тільки типові види рослин і тварин, характерні для заплави, яка довгі роки була у процесі тривалої господарської експлуатації. Види рослин і тварин, що потребують особливої охорони, не були виявлені.
2. Проект розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» було розроблено нашою установою у 2014 році. Внаслідок проведених досліджень було виявлено, що за останні 12 років у процесі тривалої господарської експлуатації дослідженої поблизу с. Миколаївка земельної ділянки – вона втратила наукову та природоохоронну цінність для заповідання і тому при оновленні Проекту розширення території заказника у майбутньому, вона може бути вилучена з його складу.

ЛІТЕРАТУРА

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» (від 23.05.2017 р. № 2059-VIII зі змінами та доповненнями). Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2059-19#Text
2. Екологічна мережа Харківської області: посібник / О. В. Клімов, О. В. Філатова, Г. С. Надточій та ін. – Харків, 2008. – 168 с.
3. ПЕРЕЛІК видів рослин та грибів, що заносяться до Червоної книги України (рослинний світ). ЗАТВЕРДЖЕНО. Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 15 лютого 2021 року № 111. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0370-21#n17
4. ПЕРЕЛІК видів тварин, що заносяться до Червоної книги України (тваринний світ). ЗАТВЕРДЖЕНО Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 19 січня 2021 року № 29. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0260-21#Text
5. ПЕРЕЛІК видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області. ЗАТВЕРДЖЕНО. Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України 27 червня 2018 року № 237. Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 19 липня 2018 р. за № 847/32299. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0847-18#Text
6. Природно-заповідний фонд Харківської області. Довідник / О. В. Клімов, О. Г. Вовк, О. В. Філатова та ін. – Х.: Райдер, 2005. – 304 с.
7. Регіональна екологічна мережа Харківської області / О. В. Клімов, Г. С. Надточій, О. В. Філатова та ін. – Харків: Вид-во Іванченка І.С. 2026. 125 с.
8. Філатова О. В. Рідкісна фітобіота заповідних територій Зачепилівського району Харківської області. Природнича наука й освіта: сучасний стан і перспективи розвитку: матер. II Міжнар. наук.-практ. конф. (20-22 вересня 2019 р., м. Харків). Харків: ХНПУ, 2019. – С. 178-190.

Додаток И

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР
«ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ»
ІНСТИТУТУ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ

04210, м. Київ, просп. Володимира Івасюка, 12, тел. (044) 337-59-27

ВИСНОВОК

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ НАУКОВОГО АРХЕОЛОГІЧНОГО ДОСЛІДЖЕННЯ

№ 186-в/19-25 ***«31» грудня 2025 р.***

1. **Замовник**: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (Код ЄДРПОУ: 33225738).

2. **Підстави проведення робіт**:

Частини 2-3 статті 10 Закону України «Про охорону археологічної спадщини»; стаття 14[1], стаття 32, частина 1 статті 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини»; Кваліфікаційний документ № 127/25 від 24.04.2025 р. (форма 2); Дозвіл МКСКУ № 32/113/50-25 від 29.05.2025 р. та Договір № 162-19-25 від 15.12.2025 р.

3. Об’єкт дослідження:

Визначена територія в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням пошукових свердловин № 6, 9, 16, 19 октябрського родовища), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів *(див. додаток 1-2)*.

4. Загальна характеристика ділянки на час проведення дослідження:

Території, що досліджувались знаходяться на північ від с. Миколаївка, на лівому низькому березі р. Берестова. Ділянки заплановані під свердловини

частково розорюються, а частково поросли кущами. В межах маршруту прокладання газопроводів-шлейфів ділянки проходять через лісосмуги, балку, асфальтовану автодорогу та орні сільськогосподарські поля.

5. Вид проведеного дослідження:

Проведення археологічних розвідок у межах визначених територій (пошук археологічних об’єктів, збір підйомного матеріалу та закладання шурфів).

6. Результати проведеного дослідження:

Історична довідка/архівні матеріали.

Курга́н – різновид поховальних пам'ятників, у формі земляного насипу над поховальною ямою; ізольоване округле підвищення, розташоване на рівнині з різко вираженою підошовною лінією, має штучне походження. В Україні поховальні кургани-насипи, зведені над одним або декількома похованнями здавна називають могилами. Так давні народи, що мешкали на території нинішньої України увінчували пам’ять померлих.

Кожен курган є унікальною поховальною спорудою, яка має обов’язково дві частини: зовнішню або надземну, помітну на поверхні (насип), і внутрішню. Як зовнішнє, так і внутрішнє облаштування курганів дуже різноманітне і мають значні архітектурні відмінності. Параметри курганів можуть варіюватися в широкому діапазоні як відносно висоти, так і діаметра. Розміри курганного насипу та самої могили, а також її складність беззаперечно свідчили про соціальний статус похованого. Адже чим більше громада могла вкласти зусиль на побудову поховальної споруди, тим більший соціальний статус мав померлий.

Згідно архівних даних, територія, що досліджувалась, знаходиться в межах території (відповідно ст. 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини») та охоронної зони (відповідно ст. 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини») кургану, що є частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від

03.09.2020 р.), охоронної зони (відповідно ст. 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини») курганів що є частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також поруч курганів, що не перебувають на державному обліку.

Кургани були частково оглянуті під час експедиції Харківського історичного музею під керівництвом В. Бородуліна в 1980 р. та І. В. Більком в 2023 р.

Польові дослідження.

У грудні 2025 року співробітниками Слобідської археологічної експедиції ДП «НДЦ «ОАСУ» ІА НАН України» на зазначеній території здійснено візуальне обстеження і закладання пошукових шурфів в перспективних місцях.

Археологічний шурф №1 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'30.7"N 35°18'14.2"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,5 м – чорнозем, 0,5-1,05 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №2 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'22.3"N 35°18'24.6"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,35 м – чорнозем, 0,35-0,85 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №3 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'07.2"N 35°18'27.8"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,25 м – рілля (чорнозем), 0,25-0,65 м – чорнозем, 0,65-0,8 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №4 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°12'55.7"N 35°18'39.2"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,3 м – рілля (чорнозем), 0,3-0,9 м – чорнозем, 0,9-1,1 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №5 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'22.6228" 35°18'34.4116". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,75 м – чорнозем, 0,75-1,15 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №6 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'24.7544" 35°18'43.5847". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,25 м – рілля (чорнозем), 0,25-1,0 м – чорнозем, 1,0-1,55 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №7 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'37.3667" 35°18'51.8888". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,05 м – дерен, 0,05-0,75 м – чорнозем, 0,75-1,15 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №8 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°12'57.2231" 35°18'14.5446". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,05 м – дерен, 0,05-0,6 м – чорнозем, 0,6-1,0 м – суглинок, що переходить, в материк.

В розвідкових шурфах археологічний культурний шар не зафіксовано.

Поруч з проектною межею прокладання газопроводів-шлейфів оглянуті 5-ть курганних насипів і визначені координати їх меж *(див. додаток 3-5)*:

- **Курган № 1** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 60х65 м. Розорюється. Форма округла. Координати центру (WGS84) 49°13'22.6"N 35°18'26.8"E. *Край поли кургану розташований за 10 м від проектної межі газопроводу.*
- **Курган № 2** – об’єкт археології, що не перебуває на державному обліку. Розміри 45х38 м. Розорюється. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'32.0"N 35°18'15.2"E. *Край*

поли кургану розташований за 5 м від проектної межі газопроводу.

- **<u>Курган № 3</u>** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 50х48 м. Розорюється. Форма округла. Розорюється. Координати центру (WGS84) 49°13'52.3776" 35°18'34.9596".
- **<u>Курган № 4</u>** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 32х25 м. Майже повністю під лісосмугою, невелика частина західної поли розорюється. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'52.3776" 35°18'34.9596".
- **<u>Курган № 5</u>** – об’єкт археології, що не перебуває на державному обліку. Розміри 35х28 м. Під лісосмугою. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'07.7493" 35°18'12.5307".

7. Висновок:

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням пошукових свердловин № 6, 9, 16, 19 октябрського родовища), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів *(див. додаток 1-2)*.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянок для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

Рекомендуємо:

- роботи які передбачають порушення ґрунтового покриву – проводити в запланованих межах. Зміна траси прокладання газопроводу потребуватиме додаткових археологічних досліджень.
- У відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини», якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

8. Додатки: Схеми території дослідження з позначенням місць закладання шурфів та плани курганів (4 арк.), фото на час проведення дослідження (21 арк.), плани та профілі шурфів (4 арк.).

9. Відповідальний виконавець: Дровосєкова Оксана Володимирівна, молодший науковий співробітник ДП «НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України.

Заступник директора **Віталій ОКАТЕНКО**

М.П.

Рис. 7. Загальний вигляд території дослідження. Вид з півдня.

Рис. 8. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.

Рис. 9. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.

Рис. 10. Загальний вигляд території дослідження. Вид з північного сходу.

Рис. 11. Загальний вигляд території дослідження. Вид з північного сходу.

Рис. 12. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.

Рис. 13. Загальний вигляд кургану №1. Вид з північного сходу.

Рис. 14. Загальний вигляд кургану №2. Вид з південного заходу.

Рис. 15. Загальний вигляд кургану №3. Вид зі сходу.

Рис. 16. Загальний вигляд кургану №4. Вид з північного сходу.

Рис. 17. Археологічний шурф №1. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 18. Археологічний шурф №1. Південний стратиграфічний профіль.

Рис. 19. Археологічний шурф №1. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 20. Археологічний шурф №1. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 21. Археологічний шурф №2. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 22. Археологічний шурф №2. Південний стратиграфічний профіль.

Рис. 23. Археологічний шурф №2. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 24. Археологічний шурф №2. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 25. Археологічний шурф №3. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 26. Археологічний шурф №3. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 27. Археологічний шурф №3. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 28. Археологічний шурф №3. Південний стратиграфічний профіль.

Рис. 29. Археологічний шурф №4. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 30. Археологічний шурф №4. Південний стратиграфічний профіль.

Рис. 31. Археологічний шурф №4. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 32. Археологічний шурф №4. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 33. Археологічний шурф №5. Робочий момент.

Рис. 34. Археологічний шурф №5. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 35. Археологічний шурф №5. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 36. Археологічний шурф №5. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 37. Археологічний шурф №6. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 38. Археологічний шурф №6. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 39. Археологічний шурф №7. Робочий момент.

Рис. 40. Археологічний шурф №7. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 41. Археологічний шурф №7. Південний стратиграфічний профіль.

Рис. 42. Археологічний шурф №7. Північний стратиграфічний профіль.

Рис. 43. Археологічний шурф №8. Східний стратиграфічний профіль.

Рис. 44. Археологічний шурф №8. Західний стратиграфічний профіль.

Рис. 45. Засипані археологічні шурфи №1-4.

Рис. 46. Засипані археологічні шурфи №5-8.

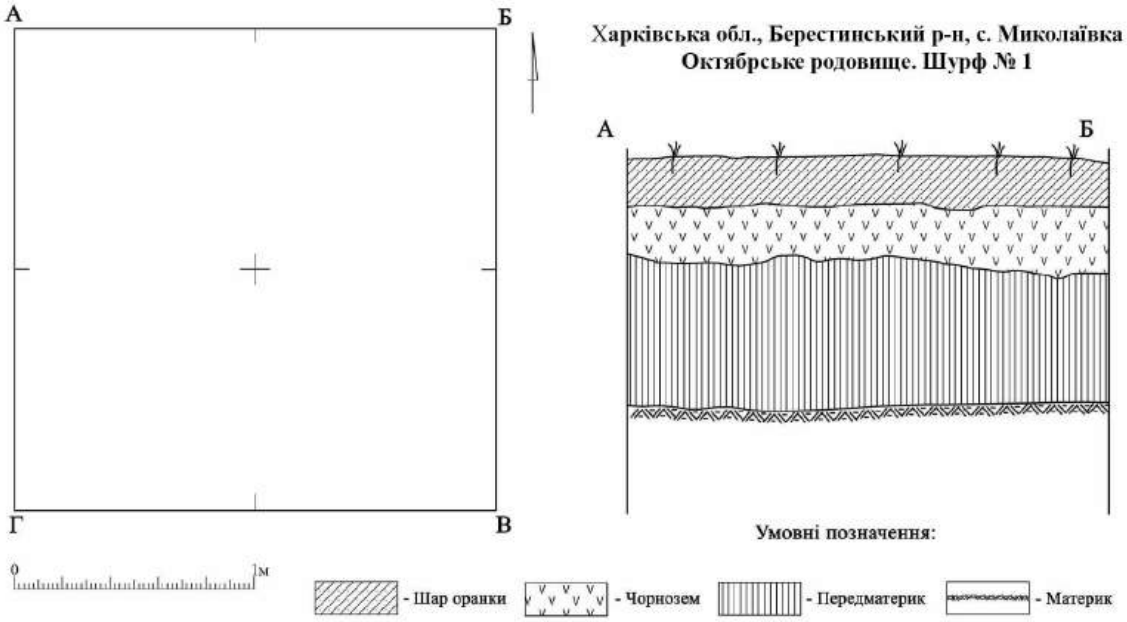


Рис. 47. План та профіль археологічного шурфу №1.

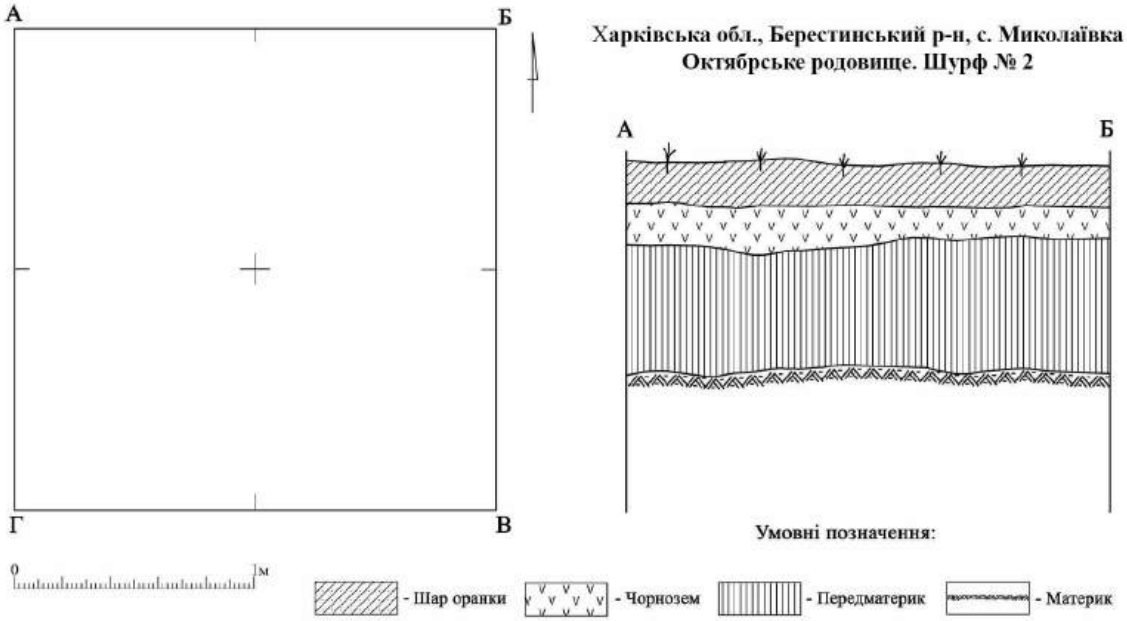


Рис. 48. План та профіль археологічного шурфу №2.

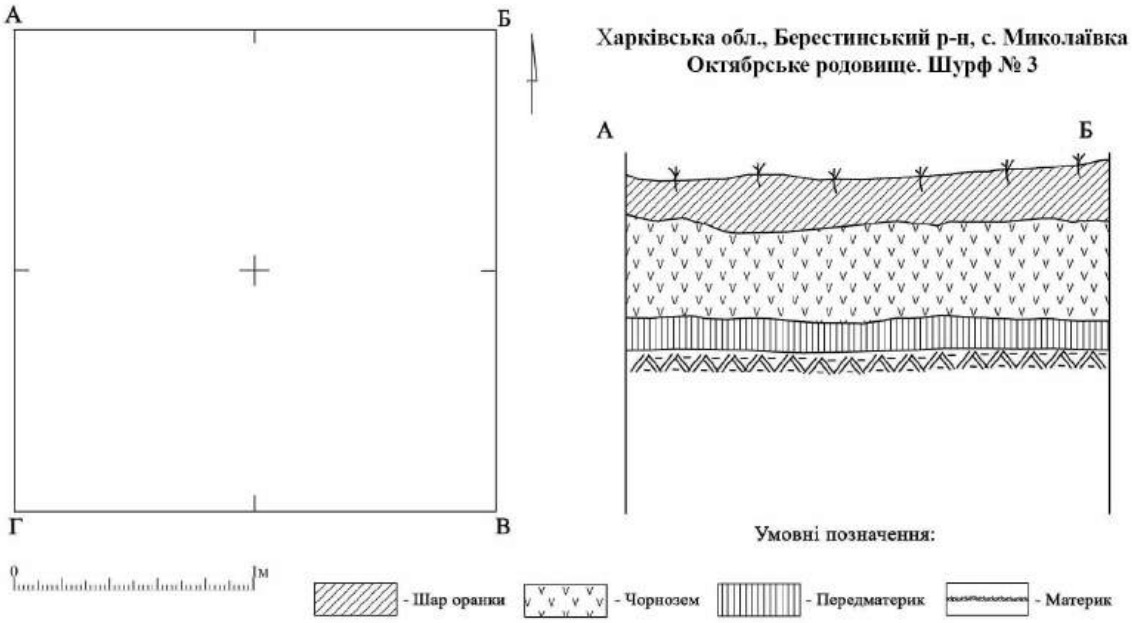


Рис. 49. План та профіль археологічного шурфу №3.

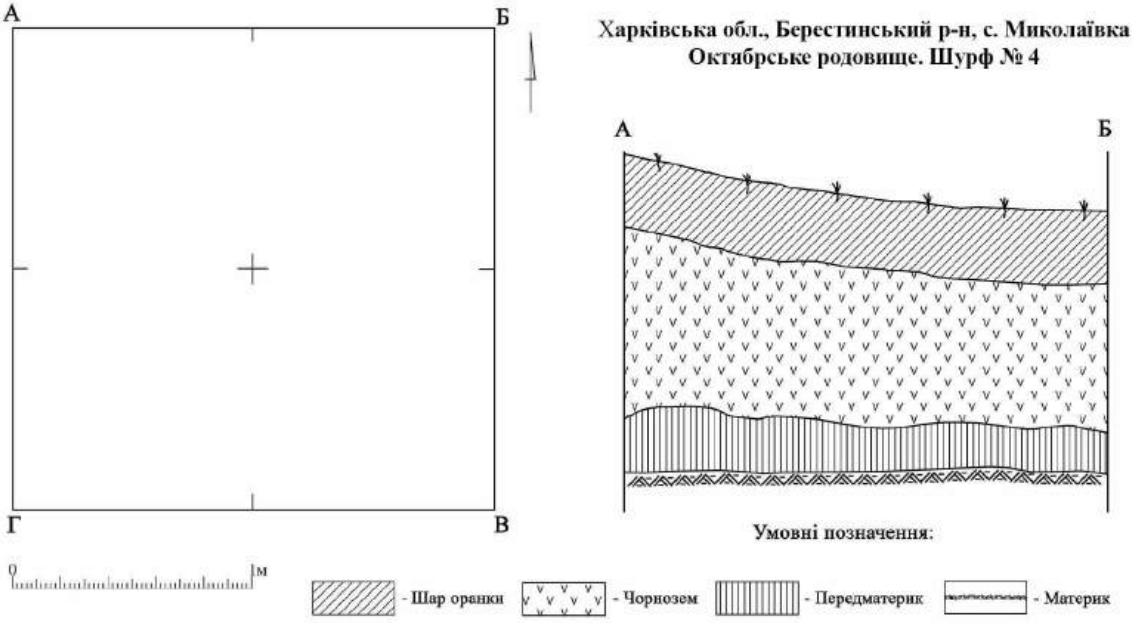


Рис. 50. План та профіль археологічного шурфу №4.

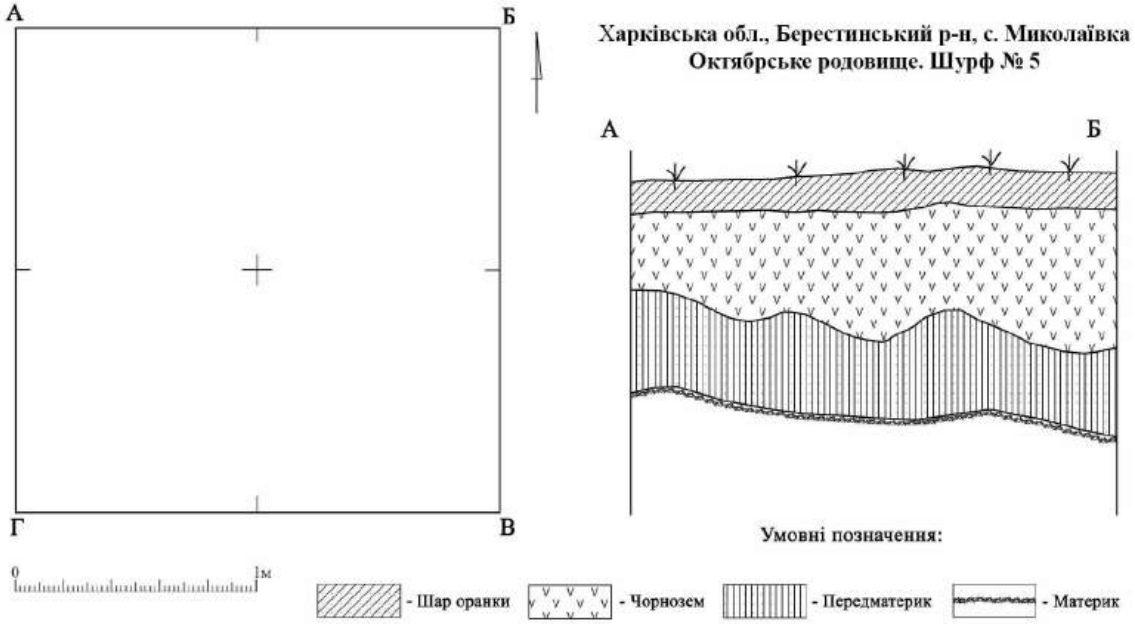


Рис. 51. План та профіль археологічного шурфу №5.

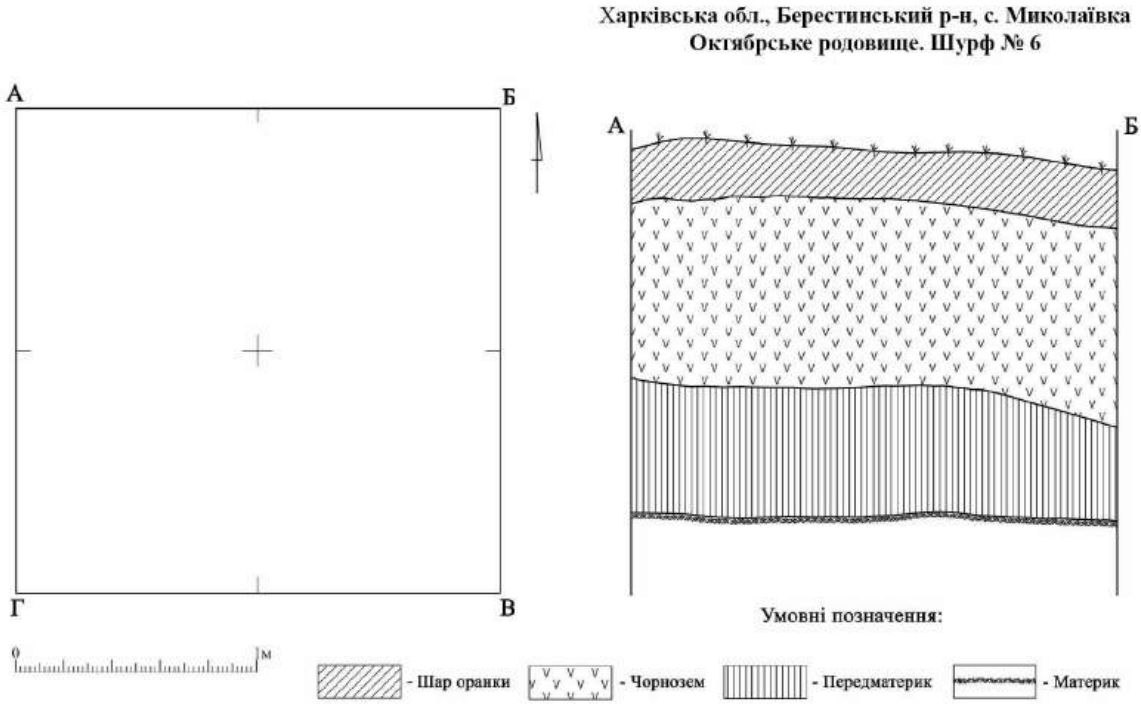


Рис. 52. План та профіль археологічного шурфу №6.

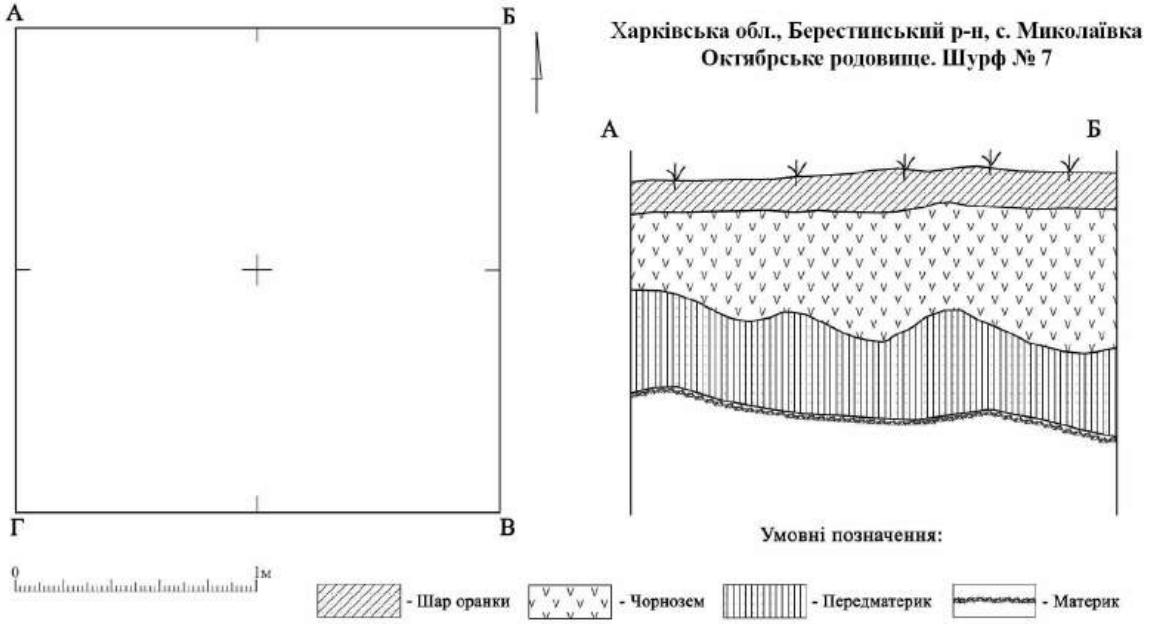


Рис. 53. План та профіль археологічного шурфу №7.

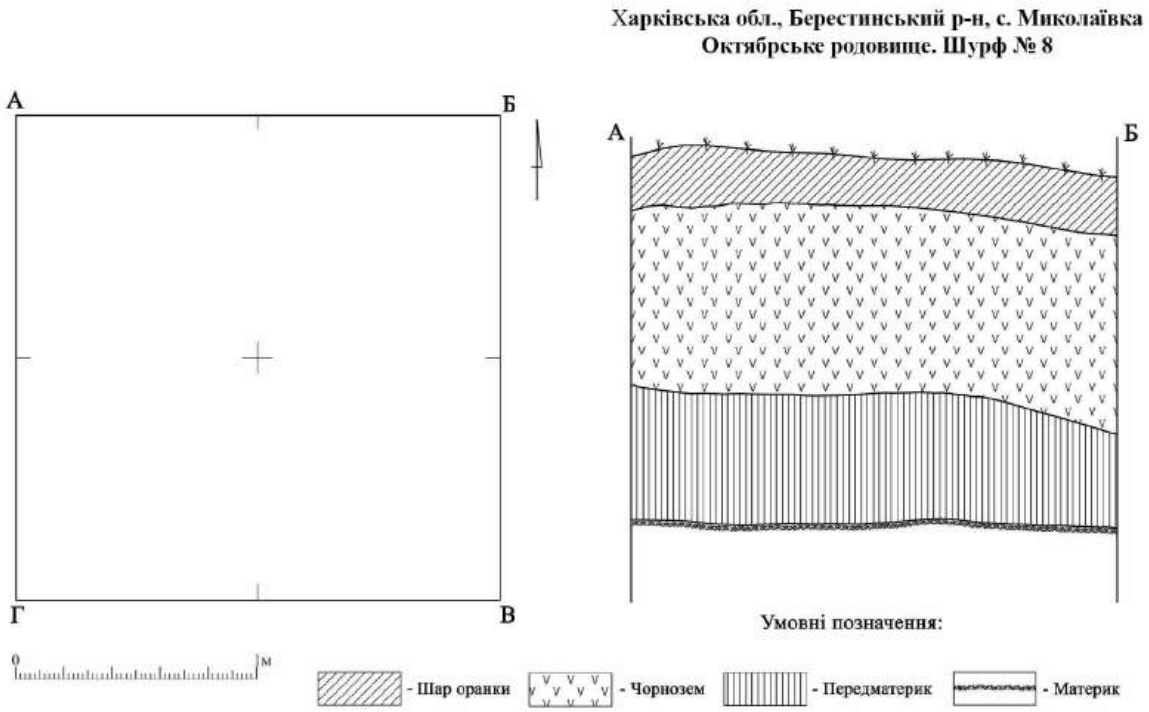


Рис. 54. План та профіль археологічного шурфу №8.

...ректора Кащеєвої Наїї ... «Зачепилівське» За... «...» квітня 2025 р.
затверджено ...

Примірник
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
04073, м.Київ, вул. Рил...

ДОГОВІР № 2
на надання послуг АС машини по викачці побутових стоків

сел. Зачепилівка

« 05 » січня 2026 р.

Комунальне підприємство Зачепилівське водопровідно-каналізаційне підприємство, надалі ВИКОНАВЕЦЬ , в особі директора Галія Григорія Івановича, що діє на підставі Статуту , з однієї сторони, та
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС», надалі ЗАМОВНИК, в особі В.о. директора Хабанця Івана Анатолійовича, що діє на підставі Статуту та Наказу від 30.12.2025р. № 133/к/тр, з іншої сторони, разом при згадуванні Сторони, уклали цей договір:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ.

1.1 ЗАМОВНИК доручає, а ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язується надати, згідно ДК 021-2015 код -90410000-4 «Послуги з відкачування стічних вод» (послуги АС машини по викачці побутових стоків), з подальшим транспортуванням до станцій біологічної очистки.
1.2 Відповідальний за виконання робіт – водій Загубиженко І.В..
1.3 Факт виконання робіт, оформлюється Актом виконаних робіт послуг, який підписують уповноважені представники Сторін. В Акті наданих послуг визначається обсяг наданих послуг та вартість.

2.ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ.

2.1 Вартість наданих послуг визначається в Актах наданих послуг, який Виконавець надає Замовнику після надання послуг. Оплата за надані послуги здійснюється згідно рахунка-фактури наданого Виконавцем.
2.2 Оплата за виконану послугу проводиться протягом 3-х календарних днів з моменту підписання Акту виконаних робіт (послуг) шляхом перерахуванням грошових коштів у національній валюті України на поточний рахунок ВИКОНАВЦЯ.
2.3 Сума договору може змінюватися в залежності від обсягу надання послуг АС машини по викачці побутових стоків.

3. ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН.

3.1 ЗАМОВНИК зобов'язується:
3.1.1 Провести оплату за фактично виконаний обсяг робіт по закінченні робіт, згідно акту надання послуг.
3.2 ВИКОНАВЕЦЬ зобов'язується:
3.2.1 Виконувати обумовлений обсяг робіт з належною якістю у встановлені цим договором строки.

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН.

4.1.ЗАМОВНИК несе відповідальність:
4.1.1 За своєчасність розрахунків згідно з умовами цього договору.
4.2 ВИКОНАВЕЦЬ несе відповідальність
4.2.1 За дотримання техніки безпеки на об'єкті під час виконання послуг.

УКРЕКОПРОМ
НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ
65059, Україна, м. Одеса, пр. Адміральський, 34 А
+38 (048) 714-86-67, +38 (044) 227-84-83
office@ueco.com.ua, www.ueco.com.ua

Примірник

ДОГОВІР № 08/04
про надання послуг з управління відходами

м. Одеса «08» квітня 2025 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРЕКОПРОМ», іменоване надалі **«Виконавець»**, в особі директора комерційного Катишева Дмитра Миколайовича, який діє на підставі Довіреності № 01-2025 від 01.01.2025, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС», іменоване надалі **«Замовник»**, в особі Директора Жеребка Сергія Григоровича, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони, далі разом іменовані «Сторони», а кожен окремо також як «Сторона», уклали цей договір (надалі – «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. На умовах, передбачених цим Договором, Виконавець надає Замовнику послуги з управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів, та такими, що не є небезпечними, які утворюються в результаті господарської діяльності Замовника (далі – «Послуги»), а Замовник зобов'язується прийняти надані Послуги та оплатити їх вартість.

1.2. Вид та код відходів відповідно до Національного переліку відходів, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів відповідно до додатків 1, 2 до Закону України «Про управління відходами», а також вартість надання Послуг зазначаються у Специфікації, яка є Додатком № 1 до Договору та його невід'ємною частиною.

1.3. Послуги надаються на підставі поданих Замовником письмових заявок, зразок якої затверджений у Додатку № 2 Договору, що є невід'ємною частиною Договору.

1.4. Перевезення відходів здійснюється Замовником. За письмовим погодженням Сторін послуги із перевезення відходів та здійснення вантажно-розвантажувальних робіт можуть бути надані Виконавцем. У такому разі Сторони додатково узгоджують вартість послуг Виконавця із перевезення та розвантаження відходів , про що зазначається у відповідній Заявці, узгодженій та підписаній Сторонами..

1.5. Виконавець надає Послуги за Договором на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами (накази Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України № 119 від 02.02.2024, № 916 від 29.07.2024 та № 332 від 18.02.2025) та дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів № 2869/24 від 16.09.2024.

При здійсненні Виконавцем перевезення відходів, такі послуги надаватимуться Виконавцем на підставі ліцензії на право здійснення внутрішніх перевезень небезпечних вантажів та небезпечних відходів автомобільним транспортом, виданої Державною службою України з безпеки на транспорті (Укртрансбезпека) згідно рішення № 557 від 23.08.2016.

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

2.1. **Виконавець має право**:

2.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

2.1.2. Вимагати від Замовника оплати наданих Послуг в повному обсязі, в терміни та на умовах, визначених цим Договором.

2.1.3. Припинити надання Послуг у разі порушення Замовником умов Договору.

2.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідають вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів згідно норм чинного законодавства України, вимогам безпеки, умовам Договору.

2.1.5. Вимагати від Замовника відшкодування шкоди, заподіяної Виконавцю.

2.1.6. Розраховувати та вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо перевезення не входить у вартість Послуг.

2.1.7. Надавати Послуги за цим Договором своїми силами, а також із залученням сил і засобів третіх осіб. При цьому відповідальність за надання зазначених послуг перед Замовником несе Виконавець.

2.2. **Виконавець зобов'язаний**:

2.2.1. Надати Послуги в порядку та строки відповідно до умов Договору.

ДОГОВІР N 10/04
про надання послуги з управління побутовими відходами

с-ще. Зачепилівка «10» квітня 2025 р.

Комунальне підприємство «Зачепилівське» Зачепилівської селищної ради в особі директора Кащеєвої Надії Василівни, що діє на підставі Статуту підприємства, затвердженого Рішенням сесії Зачепилівської селищної ради № 4589 від 20 листопада 2024 року **(далі - Виконавець), з однієї сторони і ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»,** в особі Директора Жеребка Сергія Григоровича, що діє на підставі Статуту, **(далі - Споживач),** з іншої сторони (далі - сторони), уклали цей договір про таке.

Предмет договору

1 Виконавець надає послугу відповідної якості згідно з графіком , за кодом ДК 021:2015 90513000-6 «Послуги з поводження із безпечними сміттям і відходами та їх утилізація/ видалення», а саме: управління побутовими відходами (збирання та перевезення побутових відходів), а споживач зобов'язується своєчасно оплачувати її за встановленими тарифами за видами побутових відходів у строки і на умовах, передбачених цим договором.

Виконавець діє на підставі рішення Виконавчого комітету Зачепилівської селищної ради № 116 від 15.07.2024 «Про визначення виконавця послуг на здійснення операцій із збирання та перевезення побутових відходів на території Зачепилівської територіальної громади» та відповідно до правил благоустрою території населеного пункту, затверджених рішенням Виконавчого комітету Зачепилівської селищної ради № 158 від 18.02.2021 «Про застосування на території Зачепилівської територіальної громади Типових правил благоустрою території населеного пункту».

1.1 Місце надання послуги: ТЗСУ Октябрського родовища, Селище Зачепилівка, Берестинського району, Харківської області, територія Зачепилівської громади за межами населеного пункту.

1.2 Термін надання послуги: з 10.04.2025 по 31.12.2026 (включно)

Надання послуги за видами побутових відходів

2. Виконавець надає споживачу послугу з управління з змішаним відходами.
(змішаними, роздільно зібраними, великогабаритними, ремонтними)

3. Послуга з управління побутовими відходами (далі - послуга) надається за системами (необхідне зазначити у таблиці для кожного виду побутових відходів):

Вид побутових відходів	Контейнерна система	Безконтейнерна система	Пункт роздільного збирання (зокрема мобільний)	За заявкою
Змішані відходи	так	-	-	так

4. Під час збирання побутових відходів за контейнерною системою використовуються технічно справні контейнери:

Додаток М

ДСНС України
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Харківський РЦГМ)

вул. Чернишевська, 48, м. Харків, 61002, Україна тел.: (057) 700-36-79, 700-36-82
сайт: https://meteo.gov.ua код згідно з ЄДРПОУ 06596471 E-mail: pgdkharkiv@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

Директору
ТОВ НТВК «УКРАЇНА»
Олені БОЖКО

Т.в.о. начальника Наталія ВАРИВОДА

Валентина БАЙЦУР 057-700-36-79

СЕД АСКОД **Харківський РЦГМ**
№ 9920-2-212/9920-05 від 28.01.2026
Підписувач Варивода Наталія Віталіївна
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000CDB03600A7A1E400
Дійсний з 28.05.2025 11:06:10 по 26.05.2027 11:06:10

Додаток
до листа Харківського РЦГМ
від 28.01.2026 №_____

Таблиця: Коротка характеристика кліматичних умов метеорологічної станції Берестин з метою підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» в межах Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів с. Абазівка, с. Леб'яже, с. Миколаївка (відповідно до наданої схеми розміщення).

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	200
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Абсолютний максимум температури повітря, Т, °С	+38,6
Абсолютний мінімум температури повітря, Т, °С	-34,6
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, °С	+27,7
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року, Т, °С	-6,8
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють за опалювальним графіком) Т, °С	-4,4
Кількість опадів за рік, мм	582
Середня за рік швидкість вітру, м/с	2,3
Переважний напрямок вітру	Східний
Середня роза вітрів, %	
Пн	13,6
ПнС	11,8
С	16,4
ПдС	10,3
Пд	13,4
ПдЗ	11,8
З	12,5
ПнЗ	10,2
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, U*м/с	6-7

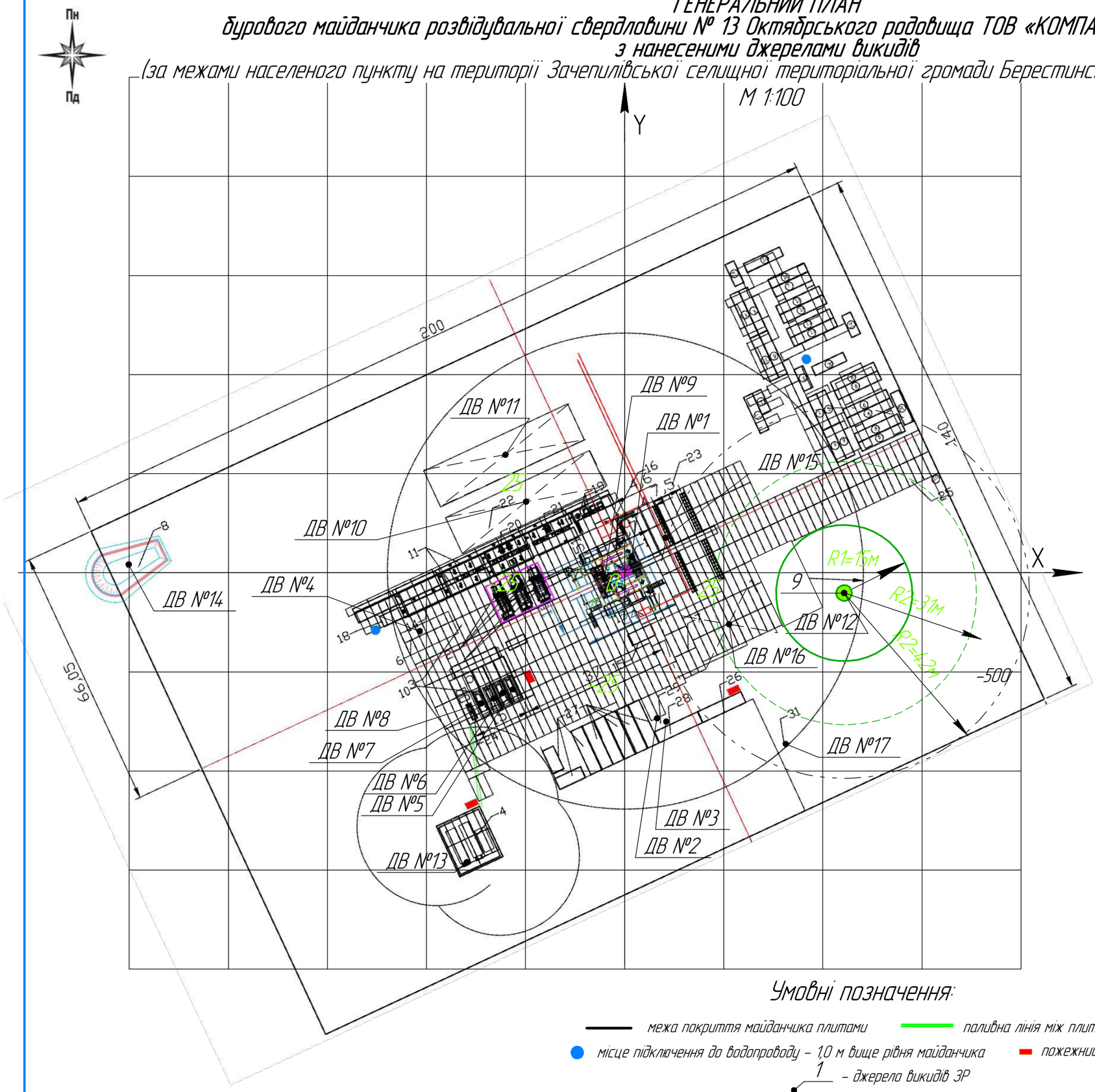
Т.в.о. начальника Наталія ВАРИВОДА

СЕД АСКОД **Харківський РЦГМ**
№ 9920-2-212/9920-05 від 28.01.2026
Підписувач Варивода Наталія Віталіївна
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000CDB03600A7A1E400
Дійсний з 28.05.2025 11:06:10 по 26.05.2027 11:06:10

ГЕНЕРАЛЬНИЙ ПЛАН
бурового майданчика розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з нанесеними джерелами викидів

(за межами населеного пункту на території Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області)

М 1:100



Експлікація обладнання та споруд

№	Назва обладнання	Кількість
1	Гирло свердловини	1
2	Бурові насоси F-1600	4
3	Привід бурового насосу YX08	4
4	Склад ПММ	1
5	Місце для розміщення обладнання організації з сервісу бурових розчинів	1
6	Склад хім. реагентів	1
7	Ділянка для пожежної та автоспецтехніки	1
8	Факельний амбар	1
9	Водна свердловина (ЗСО відповідно РПВС)	1
10	Генераторний блок	к-т
11	Ємності бурового розчину 313 $м^3$	к-т
12	Приймальний міст	1
13	Житловий майданчик	1
14	Ємності для води	2
15	Блок управління ПВО	1
16	Блок дроселювання	1
17	Блук глушіння	1
18	Система обігріву	1
19	Вібросито	3
20	Центрифугальна установка	2
21	Гідроциклон	к-т
22	Місце розміщення шламових амбарів	1
23	Місце складування труб та обладнання	1
24	Розподільча	1
25	Місце збору персоналу	1
26	Пожежна ємність	1
27	Склад	8
28	Майстерня	1
29	Місце зварювання	1
30	Вагон озорони	1
31	Парковка	1
32	Склад хімреагентів	1

Умовні позначення:

- межа покриття майданчика плитами
- паливна лінія між плитами
- місце підключення до водопроводу – 1,0 м вище рівня майданчика
- пожежний щит
- 1 – джерело викидів ЗР

План (схема)
розташування бурового обладнання та джерел забруднення на свердловині № 14 Октябрського родовища

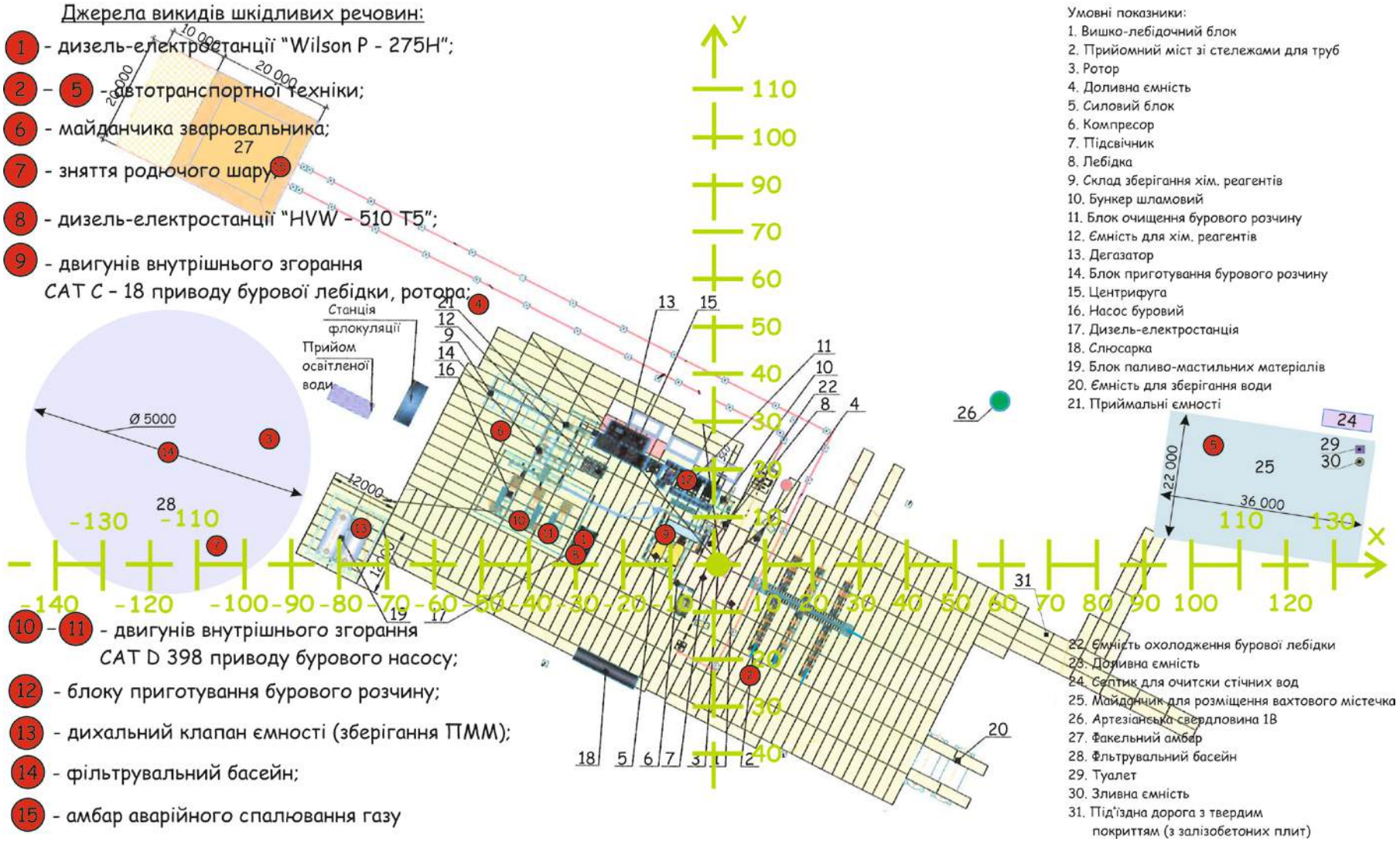
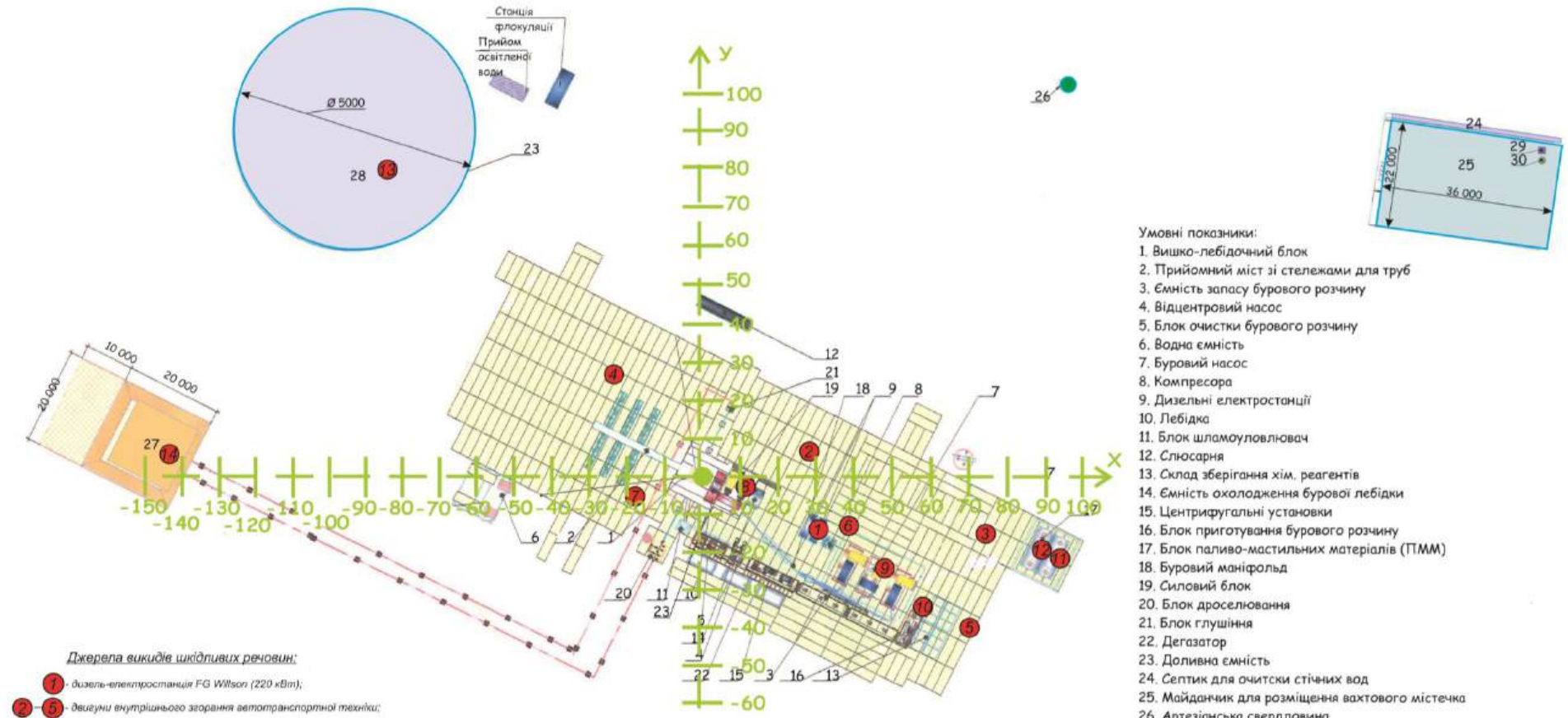


Схема розташування
бурового обладнання та джерел забруднення атмосферного повітря на буровому майданчику
свердловини № 15 Октябрського родовища



Умовні показники:
1. Вишко-лебідочний блок
2. Прийомний міст зі стележами для труб
3. Ємність запасу бурового розчину
4. Відцентровий насос
5. Блок очистки бурового розчину
6. Водна ємність
7. Буровий насос
8. Компресора
9. Дизельні електростанції
10. Лебідка
11. Блок шламоуловлювач
12. Слюсарня
13. Склад зберігання хім. реагентів
14. Ємність охолодження бурової лебідки
15. Центрифугальні установки
16. Блок приготування бурового розчину
17. Блок паливо-мастильних матеріалів (ПММ)
18. Буровий маніфольд
19. Силовий блок
20. Блок дроселювання
21. Блок глушіння
22. Дегазатор
23. Доливна ємність
24. Септик для очитски стічних вод
25. Майданчик для розміщення вахтового містечка
26. Артезіанська свердловина

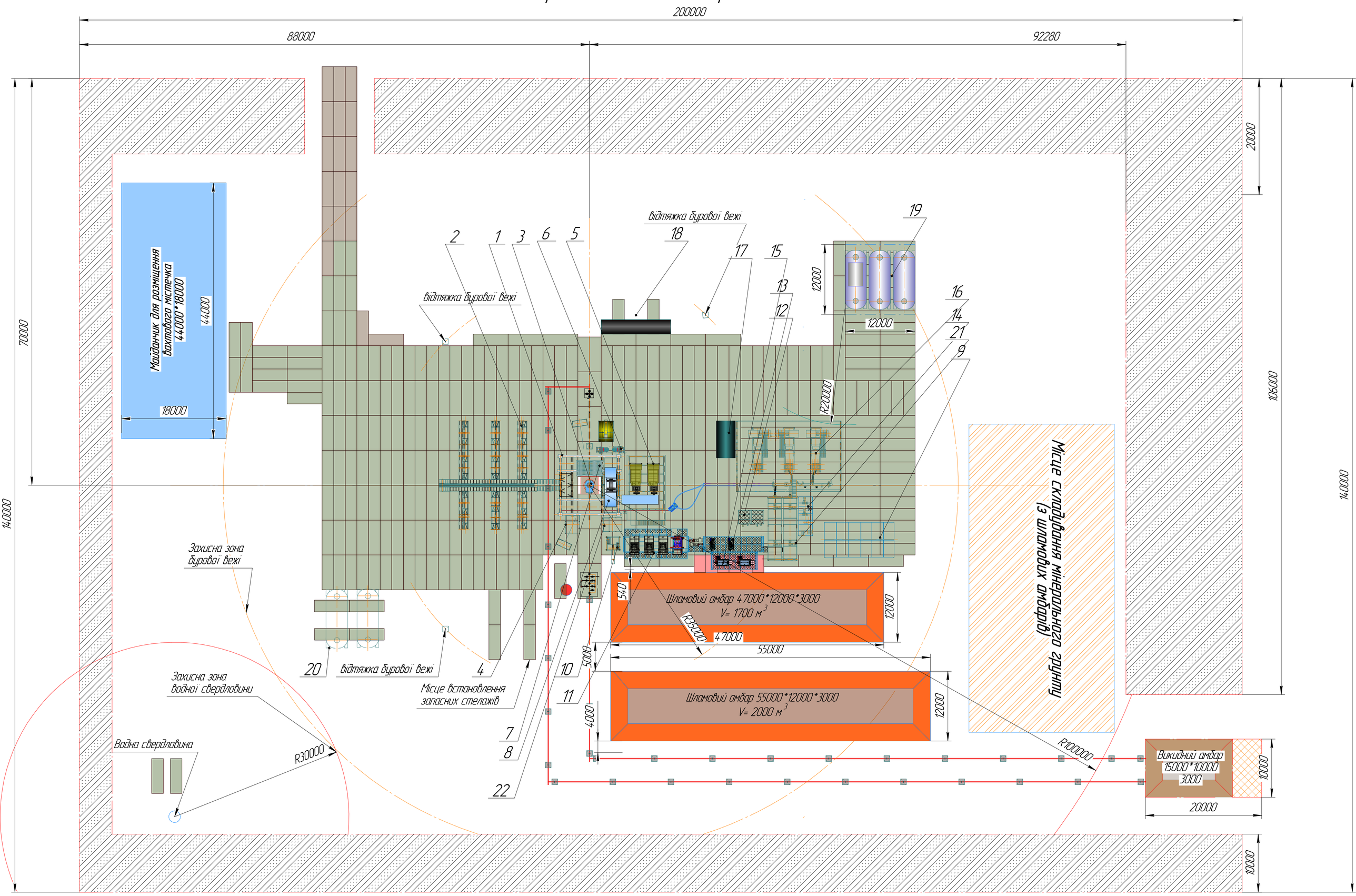
27. Факельний амбар
28. Фільтрувальний басейн
29. Туалет
30. Зливна ємність
31. Під'їздна дорога з твердим покриттям (з залізобетоних плит)

Джерела викидів шкідливих речовин:

1 - дизель-електростанція FG Wilson (220 кВт);
2–5 - двигуни внутрішнього згорання автотранспортної техніки;
6 - майданчика зварювальника;
7 - зняття грунту;
8 - дизель "Caterpiller D398" (746 кВт) - привід лебідки і ротора;
9 - дизель "Caterpiller D398" (746 кВт) - привід бурових насосів;
10 - блок приготування бурового розчину;
11–12 - дихальні клапани ємностей для зберігання ПММ;
13 - поверхня фільтрувального басейну для збору відходів буріння;
14 - амбар аварійного спалювання газу.

Затверджено:
Головний інженер ТОВ "Полтавська бурова компанія"
_____ І.В. Гурняк
Головний механік ТОВ "Полтавська бурова компанія"
_____ Д.Ю. Лисенко

Схема
розташування бурового обладнання та привишкових споруд бурового верстата "Уралмаш 3Д" на майданчику для спорудження свердловини №16 Октябрського ГКР



1. Бурова вежа ВБ 53*320М1
2. Приймальний місток зі стелажами
3. Ротор
4. Доливна ємність
5. Силовий блок
6. Компресор
7. Підсвічник
8. Лебідка БД-1100
9. Склад зберігання хім. реагентів
10. Бункер шламовий
11. Блок очищення бурового розчину
12. Ємність для хім. реагентів
13. Дегазатор ДВ-1
14. Блок приготування бурового розчину
15. Центрифуга
16. Насос буровий
17. Дизель-електростанція
18. Слюсарка
19. Блок паливно-мастильних матеріалів
20. Ємності для зберігання води
21. Приймальні ємності
22. Ємність охолодження бурової лебідки

– залізобетонна плита ПАГ 14 6000*2000 – 450 шт
З них:
- для влаштування вахтового містечка – 40 шт;
- для влаштування 2-ох шарового фундаменту бурової вежі – 24 шт.;
- для влаштування під допоміжне обладнання та під'їздні шляхи – 386 шт.

– залізобетонна плита 3000*2000 – 6 шт

Схему розробив: заст. головного механіка _____ К.В. Голуб

Начальник ВМЦ _____ Р.В. Олійник

Для облаштування фундаментів під основу бурового верстата залізобетонні плити необхідно укладати в два ряди. На схемі відображений тільки верхній ряд з плити ПАГ 14 6000*2000. Нижній ряд облаштовується також з плити ПАГ 14 6000*2000. Схема розміщення плит під основу бурового верстата надається окрема.

Фундаменти під допоміжне та основне обладнання бурового верстата "Уралмаш 3Д" повинні бути виконані в "0".

Залізобетонні плити вкладати на піщано-гравійну суміш товщиною не менш 150мм з ущільненням віброційною машиною.

Обвалування блоку ПММ виконати з залізобетонних блоків з ізоляцією стиків цементним розчином. Висота обвалування блоку ПММ повинна бути не меньше 600мм та розміщувати не меньше 1,5 об'єми паливних матеріалів,які будуть зберігатись на майданчику для спорудження свердловини.

Шахту виконати монолітною або із залізобетоних плит (блоків) із внутрішніми розмірами 2700*2700*2400мм з бетонуванням дна шахти бетонним розчином товщиною 150-180мм.

Фундаменти під вагон-будинки вахтового містечка облаштувати з плити 6000*2000

Фундаменти під насосний блок виконувати з плити ПАГ 14 6000*2000

Водяну лінію змонтувати з пластикової труби діаметром 2", яка повинна бути прокладена на глибині не меньше 1 метра. Труба в місцях підведення води на поверхню (4 місця підведення) повинні бути обгорнута термокабелем (з подальшим підключенням та утепленням).

Лінія для дизельного палива змонтувати під фундаментами з металевої труби діаметром 2", яка повинна бути прокладена на глибині не меньше 0,5м. Труба в місцях підведення дизельного палива на поверхні повинна закінчуватись на висоті 0,5м від поверхні плит для встановлення запірної арматури. Після монтажу лінії ПММ та води, до початку монтажу фундаментів необхідно провести гідравлічно випробування.

Після монтажу водяні та дизельні лінії повинні бути опресованні та складений акт про проведену опресовку.

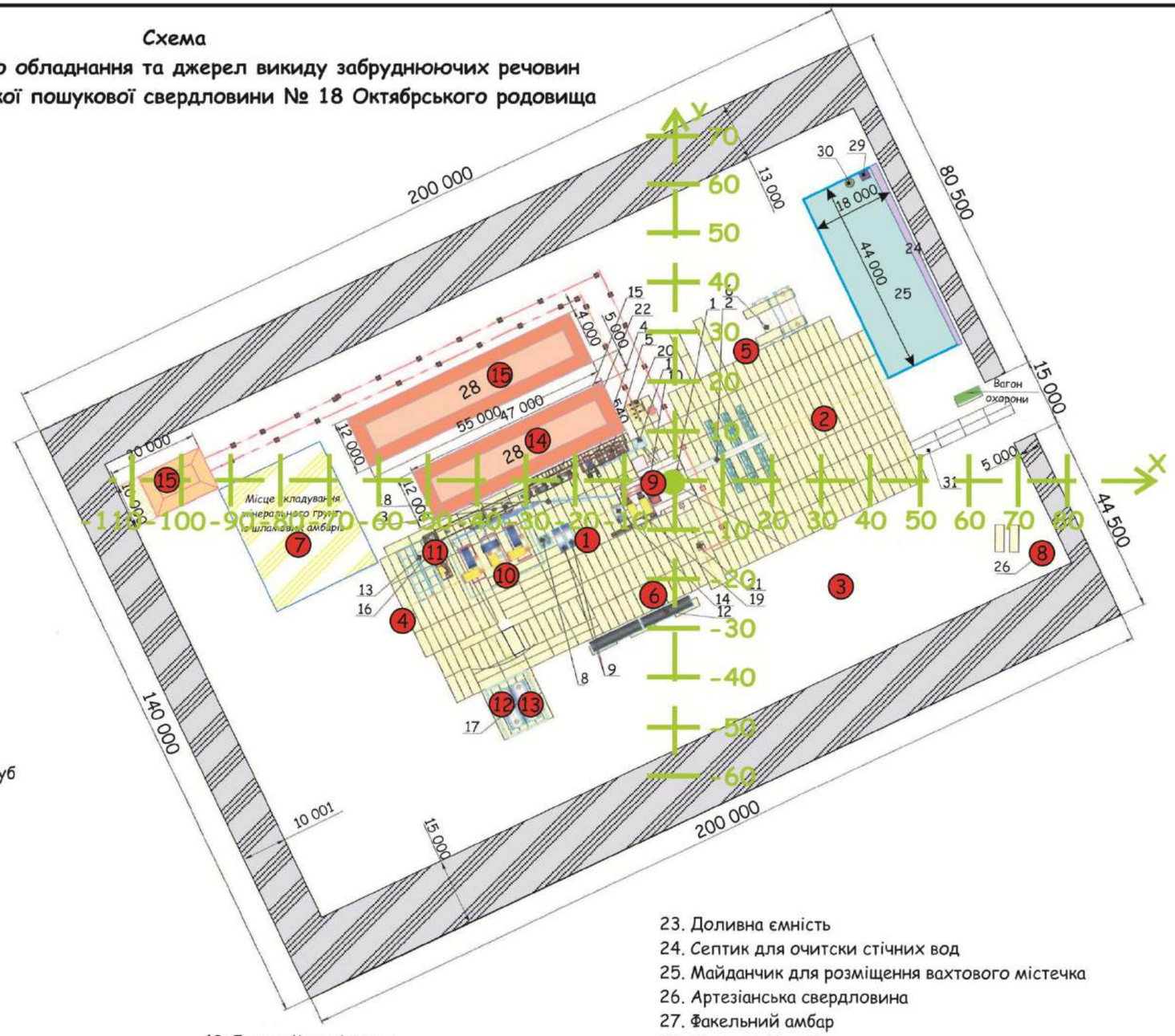
Ізолюючий шар шламових амбарів повинен бути влаштований так, щоб під час експлуатації амбарів не відбувалось руйнування фундаментів основного та допоміжного бурового обладнання. Влаштування ізолюючого шару шламових амбарів повинен бути виконаний до плит фундаментів.

В вахтовому містечкі розмістити септік у відповідності з екологічними вимогами.

Схема
розташування бурового обладнання та джерел викиду забруднюючих речовин при влаштуванні глибокої пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища

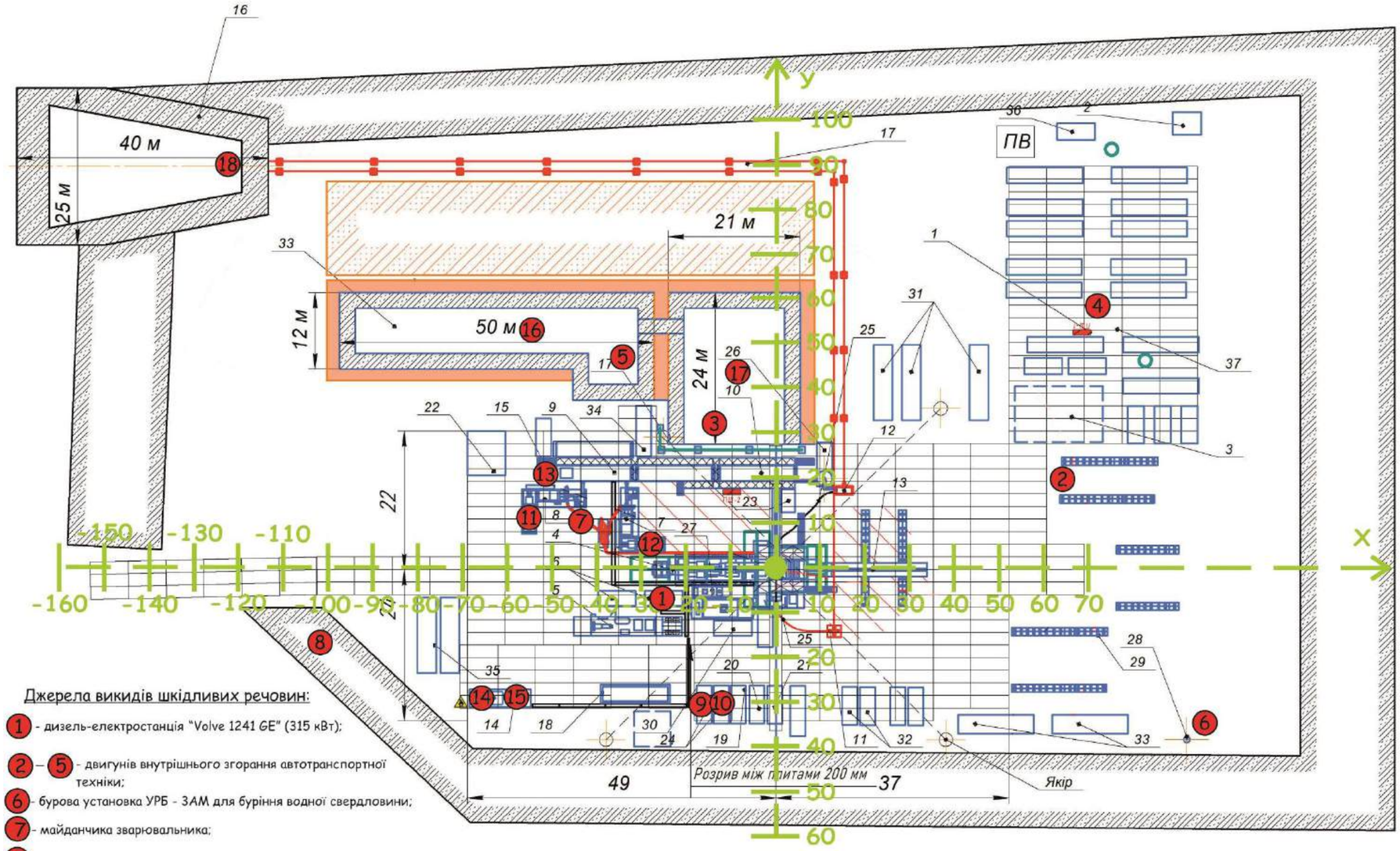
Джерела викидів шкідливих речовин:

1 - дизель-електростанція "Wilson P 275;
2 5 - Майданчик будівельний: робота автотранспортної техніки;
6 - майданчика зварювальника;
7 - зняття грунту;
8 - бурова установка УРБ - 3АМ для буріння артезіанської свердловини;
9 - двигун внутрішнього згорання "Caterpillar CAT18" (480 кВт) приводу бурової лебідки, ротора;
10 - двигунів внутрішнього згорання "Caterpillar 3512" (1020 кВт) приводу бурових насосів;
11 - блоку приготування бурового розчину;
12 13 - дихальний клапан ємності (зберігання ПММ);
14 15 - дихальний клапан ємності (зберігання ПММ);
11 - амбар аварійного спалювання газу.



Умовні показники:
1. Вишко-лебідочний блок
2. Прийомний міст зі стележами для труб
3. Ємність запасу бурового розчину
4. Відцентровий насос
5. Блок очистки бурового розчину
6. Водна ємність
7. Буровий насос
8. Компресора
9. Дизельні електростанції
10. Лебідка
11. Блок шламоуловлювач
12. Слюсарня
13. Склад зберігання хім. реагентів
14. Ємність охолодження бурової лебідки
15. Центрифугальні установки
16. Блок приготування бурового розчину
17. Блок паливо-мастильних матеріалів (ПММ)
18. Буровий маніфольд
19. Блок паливо-мастильних матеріалів
20. Блок дроселювання
21. Блок глушіння
22. Дегазатор
23. Доливна ємність
24. Септик для очитски стічних вод
25. Майданчик для розміщення вахтового містечка
26. Артезіанська свердловина
27. Факельний амбар
28. Шламовий амбар
29. Туалет
30. Зливна ємність
31. Під'їздна дорога з твердим покриттям (з залізобетоних плит)

План (схема) розташування бурового обладнання та джерел забруднення атмосферного повітря на свердловині № 19 Октябрського родовища



№	Найменування
1	Житлове містечко
2	Туалет
3	Автомобільна стоянка
4	МБУ TZJ-40 F
5	Блок компресорів
6	ДЕС -400 кВт
7	Насосний блок №1
8	Насосний блок №2
9	Технологічна ємність
10	Приємна ємність
11	Блок глушіння
12	Блок дроселювання
13	Приємні містки з стелажами для труб
14	ГСМ (30+5 м3) -1 шт. 28 м3 -1 шт.
15	БПР
16	Факельний амбар
17	Викідні лінії ПВО
18	Приміщення слюсара
19	Склад інструментів
20	Склад електричного обладнання
21	Склад механічного обладнання
22	Площадка під хім. реагенти
23	Гідравлічна станція ПВО
24	ДЕС-СВП
25	Трубопровід гнучкий вогнетривкий
26	Сепаратор
27	Станція охолодження гальм
28	Водна свердловина
29	Стелажі для труб під колону
30	ГТІ
31	Ємність тех води - 3 шт.
32	Обладнання СВП
33	Шламовий амбар
34	Центрифуга Карат.
35	Ємність для допоміжного обладнання

Джерела викидів шкідливих речовин:

1 - дизель-електростанція "Volve 1241 GE" (315 кВт);

2 – 5 - двигунів внутрішнього згорання автотранспортної техніки;

6 - бурова установка УРБ - 3АМ для буріння водної свердловини;

7 - майданчика зварювальника;

8 - зняття грунту;

9 – 10 - двигун внутрішнього згорання "Caterpillar CAT18" (480 кВт) приводу бурової лебідки, ротора;

11 – 12 - двигунів внутрішнього згорання "Caterpillar 3512" (1020 кВт) приводу бурових насосів;

13 - блоку приготування бурового розчину;

14 – 15 - дихальні клапани ємності (зберігання ПММ);

16 – 17 - поверхні шламових амбарів;

18 - амбар аварійного спалювання газу (факел)

Додаток О

Розрахунки об'ємів викидів шкідливих речовин від джерел забруднення (влаштування св. №14)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від двигунів внутрішнього згорання *(Джерела №№ 1, 8, 9, 10, 11)*

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від двигунів внутрішнього згорання розраховуємо згідно збірника «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря», Донецьк, 2008 [1].

Вид палива – *дизпаливо* із теплотворною здатністю 42,62 МДж/кг (таблиця. Г.6, стор.24) [1].

Склад дизельного палива приведений в таблиці «Склад дизельного палива» (Додаток Г, таблиця Г.6)[1].

C^r, %	H^r, %	S^r, %	O^r, %	N^r, %	A^r, %	W^r, %	Q^r_i
86,7	12,6	0,2	0,3	0,1	0,01	0,09	42,62

Під час експлуатації дизель-генератора в атмосферне повітря викидаються: азоту діоксид, вуглецю оксид, сажа (недиференційований за складом пил (аерозоль), ангідрид сірчистий, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, метан, вуглецю діоксид, оксид діазоту.

Валові викиди забруднюючих речовин розраховуємо згідно розділу I «Спалювання органічного палива» із збірника «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря», Донецьк, 2008 [1].

Валовий викид *j*-тої забруднюючої речовини E_j, що надходить в атмосферу під час роботи дизель-генераторної установки протягом певного проміжку часу *P*, в тонах, визначали за формулою (2), стор. 8 [1]:

, де

Eji – валовий викид j-ї забруднюючої речовини під час спалювання і-го палива за проміжок часу Р, т;

kji – показник емісії j-ї забруднюючої речовини для і-го палива, г/ГДж;

Bi – витрата і-го палива за проміжок часу Р, т;

(Q^ri)i – нижча робоча теплота згоряння і-го палива, МДж/кг.

Секундний викид забруднюючої речовини *C* в грамах, визначали за формулою:

$C = E_j \times 10^6/(P \times 3600)$,

де *P* – час роботи обладнання, год/рік.

Визначення показників емісії

1. *Визначення показника емісії недиференційованого за складом пилу (аерозоль).*

Показник емісії недиференційованого за складом пилу (аерозоль) визначається як специфічний і розраховується за формулою (2), стор. 9 [1]:

$$k_{\text{тв}} = \frac{10^6}{Q_i^r} a_{\text{вин}} \frac{\text{A}^r}{100 - \Gamma_{\text{вин}}} \left(1 - \eta_{\text{зу}}\right) + k_{\text{тв}S} \cdot \text{, де}$$

$k_{\text{тв}}$ – показник емісії твердих частинок, г/ГДж;

Q_i^r – нижча робоча теплота згоряння палива, МДж/кг;

A^r – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

$a_{\text{вин}}$ – частка золи, яка виходить з обладнання у вигляді леткої золи;

$\Gamma_{\text{вин}}$ – масовий вміст горючих речовин у викидах твердих частинок, *%*;

$k_{\text{тв}S}$ – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і твердих частинок сорбенту, г/ГДж.

Значення нижчої робочої теплоти згоряння палива Q_i^r згідно з таблицею Г.6 (додаток Г) становить 42,62 МДж/кг [1].

Масовий вміст золи в паливі на робочу масу A^r визначається згідно з таблицею Г.6 (додаток Г) становить 0,01 % [1].

Частка золи, яка виходить з обладнання у вигляді леткої золи $a_{\text{вин}}$ приймаємо згідно з таблицею Д.1 (додаток Д) становить 1 % (беремо по мазуту) [1].

Сіркоочисна установка відсутня, тому викиду твердих частинок сорбенту та продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки немає. Золоуловлювальна установка відсутня, тому ефективність $\eta_{\text{зу}}$ не враховуємо.

Отже, показник емісії твердих частинок

$$k_{тв} = \frac{10^6}{Q_i^r} \alpha_{вин} \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}} \left(1 - \eta_{зу}\right) + k_{твS}$$

$$k_{тв} = \frac{10^6}{42.62} \cdot 1 \cdot \frac{0.01}{100 - 0} \left(1 - 0\right) + 0 = 2.346 \text{, г/ГДж.}$$

2. *Визначення показника емісії азоту діоксиду*

Показник емісії азоту діоксида $\mathbf{k_{Nox}}$, г/ГДж з урахуванням заходів скорочення викиду розраховується як:

$$\mathbf{k_{Nox} = (k_{Nox})_o \times f \times (1 - \eta_I)(1 - \eta_{II}\,\beta) = 1000 \times 0{,}107 \times 1 \times 1 = 107}$$

де $(k_{Nox})_o$= 1000-показник емісії оксидів азоту без урахування заходів зменшення викиду, г/ГДж (табл. Д.8, стор. 29)[1];

$f = (Q_ф/Q_н)^z = 0{,}107$–ступінь зменшення викиду NO_x під час роботи на низькому навантаженні;

$Q_ф$ – фактична теплова потужність, МВт;

$Q_н$ – номінальна теплова потужність, МВт;

z = 1,25– емпіричний коефіцієнт.

$H_I = 0$ –ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів зменшення викиду;

$\eta_{II} = 0$ – ефективність вторинних заходів (азотоочисної установки) мокре очищення викиди через аміачну воду;

$\beta = 0$ – коефіцієнт роботи азотоочисної установки мокре очищення викиди через аміачну воду.

$K_{Nox} = 107$ г/гДж.

3. Визначення показника емісії ву*глецю оксиду*

Показник емісії вуглецю оксиду k_{CO}, г/ГДж визначається згідно таблиці Д.19 (додаток Д) [1] і дорівнює для дизпалива 40 г/ГДж.

4. *Визначення показника емісії ангідриду сірчистого*

Показник емісії ангідриду сірчистого k_{SO2}, г/ГДж визначається як специфічний і розраховується за формулою 5 (стор. 9) [1]:

$$k_{SO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r}\frac{2S^r}{100}(1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta), \text{ де}$$

Q'r – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

S' – вміст сірки в паливі на робочу масу, %;

η_I – ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання, $\eta_I = 0$;

η_{II} – ефективність очистки димових газів від оксидів сірки;

β – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки.

Значення нижчої робочої теплоти згоряння палива Q_i^r згідно з таблицею Г.6 (додаток Г) становить 42,62 МДж/кг [1].

Масовий вміст сірки в паливі на робочу масу S', визначається згідно з таблицею Г.6 (додаток Г) становить 0,2 % [1].

Сіркоочисна установка відсутня, тому викиду твердих частинок сорбенту та продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки немає. Золоуловлювальна установка відсутня, тому ефективність $\eta_{зу}$ не враховуємо.

$$k_{SO_2} = \frac{10^6}{42{,}62}\frac{2*0{,}2}{100}(1-0)(1-0) = 93{,}85 \text{ г/ГДж}$$

5. *Визначення показника емісії вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець*

Узагальнений показник емісії вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглецьk_{CO}, г/ГДж визначається згідно таблиці Д.23 (додаток Д) [1] і дорівнює 50 г/ГДж.

6. *Визначення показника емісії вуглецю діоксиду*

Вуглецю діоксид (вуглекислий газ CO_2) належить до парникових газів.

Показник емісії діоксиду вуглецю k_{CO2}, г/ГДж, розраховується за формулою (15), стор. 15 [1]:

$$k_{CO_2} = \frac{44}{12} \cdot \frac{C^r}{100} \cdot \frac{10^6}{Q_i^r} \varepsilon_C = 3{,}67 k_C e_C$$

, де

C^r – масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %;

Q_i^r – нижча робоча теплота згоряння палива, МДж/кг;

ε_C – ступінь окиснення вуглецю палива;

k_C – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж.

Ефективність процесу горіння визначає ступінь окислення вуглецю палива ε_C.

Ступінь окислення вуглецю палива ε_C в енергетичній установці розраховується за формулою (А.2), стор. 17 [1]:

$$\varepsilon_C = 1 - \frac{A^r}{C^r}\left(a_{вин} \frac{Г_{вин}}{100 - Г_{вин}} + (1 - a_{вин}) \frac{Г_{шл}}{100 - Г_{шл}} \right)$$

, де

A^r - масовий вміст золи в паливі на робочу масу,%;

C^r - масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу,%;

$a_{вин}$ - частка золи, яка видаляється у вигляді леткої золи;

$Г_{вин}$ - масовий вміст горючих речовин у виносі твердих частинок,%;

$Г_{шл}$ - масовий вміст горючих речовин у шлаку,%.

При повному згорянні палива ступінь окислення дорівнює одиниці, але за наявності недогоряння палива його значення зменшується.

У зв'язку з відсутністю даних технічного аналізу палива, приймаємо довідкове значення ступеня окислення вуглецю ε_C, для мазуту ε_C = 0,99.

Специфічний показник емісії вуглецю палива k_C, г/ГДж – це відношення вмісту вуглецю палива до його теплоти згоряння.

За відсутності даних про вміст вуглецю в паливі користуємося узагальненим показником емісії вуглецю k_C, що становить 20200 *г/ГДж* (табл. Д.20-а, додаток Д) [1].

Отже,

$$k_{CO_2} = \frac{44}{12} \cdot \frac{C^r}{100} \cdot \frac{10^6}{Q_i^r} \varepsilon_C = 3{,}67 k_C e_C = 3{,}67 \times 20200 \times 0{,}99 = 73392{,}66 \text{ г/ГДж.}$$

7. *Визначення показника емісії оксид діазоту*

Показник емісії *оксид діазоту* $k_{N2O,}$ г/ГДж визначається згідно таблиці Д.21-а (додаток Д) стор. 35[1] і дорівнює 2,5 г/ГДж.

8. *Визначення показника емісії метану*

Показник емісії *оксид діазоту* $k_{CH4,}$ г/ГДж визначається згідно таблиці Д.22 (додаток Д) стор. 35[1] і дорівнює 3,0 г/ГДж.

Таблиця 1 – Величини показників емісії для двигунів внутрішнього згорання, які працюють на дизельному паливі:

Найменування ЗР	Величини показників емісії, г/ГДж
Азоту діоксид	107
Вуглецю оксид	40,0
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	2,346
Ангідрид сірчистий	93,85
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	50,0
Вуглецю діоксид	73392,66
Оксид діазоту	2,5
Метан	3

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів під час монтажно-демонтажних робіт

Таблиця 2 – Розрахунок викидів **діоксиду азоту** джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	107	0,05156	0,09355

Таблиця 3 – Розрахунок викидів недиференційованого за складом пилу (аерозоль) джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	2,35	0,001132	0,002055

Таблиця 4 – Розрахунок викидів ангідриду сірчистого джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	93,85	0,04522	0,08205

Таблиця 5 – Розрахунок викидів вуглецю оксиду джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	40,0	0,01927	0,03497

Таблиця 6 – Розрахунок викидів вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	50	0,02409	0,043713

Таблиця 7 – Розрахунок викидів метану джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	40,7	42,62	3	0,001446	0,002623

Таблиця 8 – Розрахунок викидів парникових газів джерелами забруднення атмосферного повітря під час проведення будівельно-монтажних робіт

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, т	Показник емісії, *kji*	Валовий викид, т/рік
Оксид діазоту					
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	20,513	2,5	0,002186
Вуглецю діоксид					
1	Дизель електростанція «Wilson P 275H» (275 кВт)	504	20,513	73392,66	64,164

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин та парникових газів під час підготовчих робіт до буріння

Таблиця 9 – Розрахунок викидів діоксиду азоту джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	28,8	51,0	42,62	107	0,0646	0,0057
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	107	0,06676	0,00692

Таблиця 10 – Розрахунок викидів **н**едиференційованого за складом пилу (аерозоль) джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	28,8	51,0	42,62	2,35	0,001419	0,000147
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	2,35	0,001466	0,000152

Таблиця 11 – Розрахунок викидів ангідриду сірчистого джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	28,8	51,0	42,62	93,85	0,05667	0,00588

9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	93,85	0,05855	0,00607

Таблиця 12 – Розрахунок викидів вуглецю оксиду джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	28,8	51,0	42,62	40,0	0,02415	0,002504
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	40,0	0,025	0,00259

Таблиця 13 – Розрахунок викидів вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	28,8	51,0	42,62	50	0,03019	0,00313
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	50	0,0312	0,00323

Таблиця 14 – Розрахунок викидів метану джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до бурінн

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	я Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5»	2,99	51,0	42,62	3	0,001811	0,0001878

	(400 кВт)						
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	28,8	52,7	42,62	3	0,001872	0,0001941

Таблиця 15 – Розрахунок викидів парникових газів джерелами забруднення атмосферного повітря під час підготовчих робіт до буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Витрати палива, т	Показник емісії, *kji*	Валовий викид, т/рік
Оксид діазоту				
8	Дизель-електростанція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	2,99	2,5	0,000157
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	2,99	2,5	0,0001617
Вуглецю діоксид				
8	Дизель-електростанція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	2,99	73392,66	4,5944
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	2,99	73392,66	4,74755

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів під час буріння

Таблиця 16 – Розрахунок викидів діоксиду азоту джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	107	0,0646	0,787
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	3384	52,7	42,62	107	0,0668	0,8133
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	107	0,1077	1,3117

11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	107	0,1077	1,3117

Таблиця 17 – Розрахунок викидів недиференційованого за складом пилу (аерозоль) джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	2,35	0,001419	0,017285
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	3384	52,7	42,62	2,35	0,001466	0,01786
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	2,35	0,002365	0,02881
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	2,35	0,002365	0,02881

Таблиця 18 – Розрахунок викидів ангідриду сірчистого джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	93,85	0,05667	0,6903
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	3384	52,7	42,62	93,85	0,05855	0,7133
10	Двигун внутрішнього згорання	3384	85,0	42,62	93,85	0,09444	1,1505

	«CAT D 398» (730 кВт)						
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	93,85	0,09444	1,1505

Таблиця 19 – Розрахунок викидів вуглецю оксиду джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	40	0,02415	0,2942
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	3384	52,7	42,62	40	0,025	0,304
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	40	0,0403	0,4904
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	40	0,0403	0,4904

Таблиця 20 – Розрахунок викидів вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	50	0,0302	0,3678
9	Двигун внутрішнього згорання	3384	52,7	42,62	50	0,0312	0,38

	«CAT C – 18» (550 кВт)						
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	50	0,0503	0,613
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	50	0,0503	0,613

Таблиця 21 – Розрахунок викидів метану джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	3384	51,0	42,62	3	0,001811	0,02207
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	3384	52,7	42,62	3	0,001872	0,0228
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	3	0,003019	0,03678
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	3384	85,0	42,62	3	0,003019	0,03678

Таблиця 22 – Розрахунок викидів парникових газів джерелами забруднення атмосферного повітря під час буріння

№ джерела	Назва джерела забруднення	Витрати палива, т	Показник емісії, *kji*	Валовий викид, т/рік
Оксид діазоту				
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	172,58	2,5	0,01839
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	178,34	2,5	0,019
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	287,64	2,5	0,03065

11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	287,64	2,5	0,03065
Вуглецю діоксид				
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	172,58	73392,66	539,8422
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	178,34	73392,66	557,837
10	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	287,64	73392,66	899,737
11	Двигун внутрішнього згорання «CAT D 398» (730 кВт)	287,64	73392,66	899,737

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів під час випробування в експлуатаційній колоні

Таблиця 23 – Розрахунок викидів діоксиду азоту джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	107	0,0646	0,024421
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	105	52,7	42,62	107	0,06676	0,02523

Таблиця 24 – Розрахунок викидів недиференційованого за складом пилу (аерозоль) джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	2,35	0,001419	0,000536
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	105	52,7	42,62	2,35	0,001466	0,000554

Таблиця 25 – Розрахунок викидів ангідриду сірчистого джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	93,85	0,05667	0,021419
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	105	52,7	42,62	93,85	0,05855	0,02213

Таблиця 26 – Розрахунок викидів вуглецю оксиду джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	40	0,02415	0,009129
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	105	52,7	42,62	40	0,025	0,00943

Таблиця 27 – Розрахунок викидів вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	50	0,0302	0,011412
9	Двигун внутрішнього	105	52,7	42,62	50	0,0312	0,01179

	згорання «CAT C – 18» (550 кВт)						

Таблиця 28 – Розрахунок викидів метану джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Години роботи, год	Витрати палива, кг/год	Нижча теплота згорання дизпалива, МДж/кг	Показник емісії, *kji*	Потужність викиду, г/сек	Валовий викид, т/рік
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	105	51,0	42,62	3	0,001811	0,000685
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	105	52,7	42,62	3	0,001872	0,000708

Таблиця 29 – Розрахунок викидів парникових газів джерелами забруднення атмосферного повітря під час випробування в експлуатаційній колоні

№ джерела	Назва джерела забруднення	Витрати палива, т	Показник емісії, *kji*	Валовий викид, т/рік
Оксид діазоту				
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	5,355	2,5	0,000571
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	5,53	2,5	0,00059
Вуглецю діоксид				
8	Дизель-електро станція «HVW – 510 T5» (400 кВт)	5,355	73392,66	16,75042
9	Двигун внутрішнього згорання «CAT C – 18» (550 кВт)	5,53	73392,66	17,30877

Викиди за рахунок спалювання природного газу на факелі
(Джерело 15)

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря під час згорання природного газу виконано на підставі збірника «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря», Донецьк, 2008 [7].

Валовий викид в тонах на рік і-ої шкідливої речовини від згорання газу на факелі Пі розраховується за формулою:

$Пі = 0,0036 \times \tau \times Мі$,

де: τ – тривалість згорання газу, год/рік;

Мі – потужність викиду і-ої шкідливої речовини, г/с.

При спалюванні природного газу на факелі до складу продуктів горіння входять: оксиди азоту, оксид вуглецю, метан, парникові гази: вуглецю діоксид, діазоту оксид. Розрахунок виконуємо за умови бездимного спалювання газу.

Фізико-хімічна характеристика природного газу, який буде спалюватися на факелі при випробуванні в експлуатаційній колоні орієнтовно приведена в таблиці 30.

Таблиця 30 – Фізико-хімічна характеристика природного газу, який буде спалюватися на факелі при випробуванні в експлуатаційній колоні.

Компонентний склад газу	об.%	Густина компоненту газу, кг/м3
Метан	92,58	0,7168
Етан	3,67	1,356
Пропан	0,99	2,010
І-бутан	0,16	2,668
Н-бутан	0,23	2,703
Пентани	0,73	3,457
Азот	1,64	1,250
Густина природного газу, кг/м^3 – 0,642		

Потужність викиду в грамах на секунду забруднюючих речовин: азоту діоксид, вуглецю оксид, метан розраховуються по формулі:

$М = УВ \times G$,

де: УВ – питомі викиди шкідливих речовин, г/г;

G – масова витрата природного газу, г/с.

Масова витрата спаленого природного газу G в грамах на секунду розраховується за формулою:

$G = 1000 \times Вг \times \rho г$,

де: Вг – об’ємна витрата природного газу (вихідні дані – 5000/24/3600 = 0,0579 м^3/с);

ρг – густина газу - 0,642 кг/м^3

Максимальна кількість спалюваного газу – 208,33 м^3/год або 133,75 кг/год.

Час спалювання газу на факелі – 24 год для одного об'єкту (кількість об'єктів – 2).

Питомі викиди шкідливих речовин на одиницю маси газу, що спалюється, приймаються по таблиці 31, згідно (Таблиця VIII-15, стор 148, «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря», Донецьк, 2008).

Таблиця 31 – Питомі викиди шкідливих речовин на одиницю маси газу, що спалюється

Азоту діоксид	0,003 кг/кг спалювального газу
Вуглецю оксид	0,02 кг/кг спалювального газу
Метан	0,0005 кг/кг спалювального газу

Таблиця 32 - Результати розрахунку викидів шкідливих речовин при випробуванні в експлуатаційній колоні (згоранні газу на факелі)

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
		г/с	т/рік
301	Азоту діоксид	0,1115	0,0193
337	Вуглецю оксид	0,7431	0,1284
410	Метан	0,0186	0,0032

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час наливання та зберігання дизпалива в ємності

(Джерело № 13 Дихальний клапан)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за рахунок наливання дизпалива в ємність.

Розрахунок кількості забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу, при наливанні дизпалива в ємність, виконано згідно «Сборника методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производставами» Гидрометеоиздат Л. 1986г, розділ 4 за формулою:

$$M = 2{,}52 \times V^{ем}_{ж} \times P_{S(38)} \times M_{п} \times (K_{5х}+K_{5т}) \times K_{8} \times 10^{-9} \text{ (кг/год)},$$

Умовні позначення складових формул, їх назва, значення величин та результати викидів приведено в таблиці 33.

Таблиця 33

Позна-чення	Назва	Один. вимір.	Джерело показників	Вихідні дані та результати розрахунку
1	2	3	4	5

$n_{зб}$	Час наливання всієї кількості дизпалива	год		74,46
V	Об'єм резервуару	$м^3$		50,0
–	Тип резервуару	–		наземний
$V^{ем}_{ж}$	Об'єм наливаємого дизпалива	$м^3$		1116,964
$М_п$	Молекулярна маса парів дизпалива	г/моль	табл.п.5.2	146
$P_{S(38)}$	Тиск насичених парів дизпалива при t^o = 38ºС	гПа	табл.п.4.1	1,3
$t_{ах}$	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 холодних місяців (-5,6+(-4,8)+0,3+7,8+1,4+(-3,3))/6 = = -0,7	ºС	ДСТУ-Н Б.В.1.1-27:2010 Будельна кліматологія	-0,7
$t_{ат}$	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 теплих місяців (9,2+15,7+19,2+21,1+20,1+14,6)/6= =16,65	ºС	ДСТУ-Н Б.В.1.1-27:2010 Будельна кліматологія	16,65
$t_{жх}$	Середня температура дизпалива за 6 холодних місяців	ºС	вихідні дані	-0,7
$t_{жт}$	Середня температура дизпалива за 6 теплих місяців	ºС	вихідні дані	16,65
$t_{гх}$	Темп. газового простору резерв. за 6 холодних місяців	ºС	$0,5\times(t_{ах} + t_{жх})$	-0,7
$t_{гт}$	Темп. газового простору резерв. за 6 холодних місяців	ºС	$0,5К_4\times(t_{ат}+t_{жт})$	16,65
$К_{5х}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.6	0,0451
$К_{5т}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.6	0,194
$t_{екв}$	Еквівалентна температура початку кипіння	ºС	$t_п + (t_к - t_п)/8,8$	200
$t_п$	Температура початку кипіння	ºС	вихідні дані	180
$t_к$	Температура кінця кипіння	ºС	вихідні дані	360
$К_8$	Поправочний коефіцієнт (наливання зверху коеф 3,5)	–	табл.п.4.1	0,5 × 3,5= 1,75
$К_4$	Поправочний коефіцієнт		табл.п.1.2	1
М	Всього викидів	кг/год	0,0002235	
		г/сек	0,0000621	
		т	0,0000166	

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за рахунок зберігання дизпалива в ємності

Розрахунок кількості забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу при зберіганні дизпалива в ємності, виконано згідно «Сборника методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производставами» Гидрометеоиздат Л. 1986г, розділ 4, за формулою:

$$M = 2{,}52 \times V_ж \times P_{S(38)} \times M_п \times (K_{5х}+K_{5т}) \times K_6 \times K_7 \times 10^{-9} \text{ (кг/год).}$$

Умовні позначення складових формул, їх назва, значення величин та результати викидів приведено в таблиці 34.

Таблиця 34

Позна-чення	Назва	Один. вимір.	Джерело показників	Вихідні дані та результати розрахунку
1	2	3	4	5
$n_{зб}$	Час зберігання дизпалива	год		5484
V	Об'єм резервуару	$м^3$		50,0
–	Тип резервуару	–		наземний
$V_ж$	Прийнято дизпалива	$м^3$		1053,475
n	Коефіцієнт оборотності резервуару	–	$V_ж$ / V	22,34
$M_п$	Молекулярна маса парів дизпалива	г/моль	табл.п.5.2	146
$P_{S(38)}$	Тиск насичених парів дизпалива при t^o = 38ºС	гПа	табл.п.4.1	1,3
$t_{гх}$	Темп. газового простору резерв. за 6 холодних місяців	ºС	$K_{1х}+K_{2х}\times t_{ах} + K_{3х}\times t_{жх}$	-0,393
$t_{гт}$	Темп. газового простору резерв. за 6 теплих місяців	ºС	$K_4\times(K_{1т} + K_{2т}\times t_{ат} + K_{3т}\times t_{жт})$	21,438
$t_{ах}$	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 холодних місяців (-5,6+(-4,8)+0,3 +7,8+1,4+(-3,3))/6 = = -0,7	ºС	ДСТУ-Н Б.В.1.1-27:2010 Будельна кліматологія	-0,7
$t_{ат}$	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 теплих місяців (9,2+15,7+19,2+21,1+20,1+14,6)/6= =16,65	ºС	ДСТУ-Н Б.В.1.1-27:2010 Будельна кліматологія	16,65
$t_{жх}$	Середня температура дизпалива за 6 холодних місяців	ºС	вихідні дані	-0,7
$t_{жт}$	Середня температура дизпалива за 6 теплих місяців	ºС	вихідні дані	16,65
$K_{1х}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	0,3
$K_{2х}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	0,37
$K_{3х}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	0,62

$К_{5х}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.6	0,0467
$К_{1т}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	6,12
$К_{2т}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	0,41
$К_{3т}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.1	0,51
$К_{5т}$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.1.6	0,28
$t_{екв}$	Еквівалентна температура початку кипіння	ºС	$t_п + (t_к – t_п) / 8,8$	200
$t_п$	Температура початку кипіння	ºС		180
$t_к$	Температура кінця кипіння	ºС		360
$К_6$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.2.2	1,25
$К_7$	Поправочний коефіцієнт	–	табл.п.3.1	0,95
$К_4$	Поправочний коефіцієнт		табл.п.1.2	1
М	Всього викидів	кг/год	0,000207	
		г/сек	0,0000576	
		т	0,000822	

Всього валовий викид вуглеводнів під час наливання та зберігання дизельного палива складає 0,0008389 т. в т.ч під час буріння – 0,000718 т, під час випробування – 0,0001209 т.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі авто спецтехніки

(Джерела №№2-5)

Забруднення повітряного середовища відбувається на території бурового майданчика під час під'їзду, розміщення та від'їзду автоспецтехніки.

Таблиця 35 - Перелік та кількість автоспецтехніки, яка буде використовуватись:

Найменування автоспецтехніки	Кількість	Норма витрати палива, кг/год	Час роботи, год	Витрата палива, т
Автокран TERREX (джерело № 2)	1	14,2	160	2,272
Автокран КТА-25 (джерело № 3)	1	13,6	120	1,632
Автокран КТА-25 (джерело № 4)	1	13,6	120	1,632
Бульдозер Т-130 (джерело № 5)	1	12,75	80	1,02
Всього				6,556

Розрахунок кількості забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу при під'їзді, розміщенні та від'їзді автоспецтехніки з майданчика виконано згідно «Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин від автомобільного транспорту», Український транспортний університет, Київ, 2000.

Маса викиду ***i***-ї шкідливої речовини (т) рухомим складом автомобільного транспорту, визначається за формулою 1 «Методики..»:

$$Mi = gi \times Gi \times Ктi \times 10^{-3},$$

де G*i* – витрати палива автомобілями, т;

g*i* – питомі викиди ***i***-ї шкідливої речовини з одиниці маси палива, яка споживається автомобілями в умовах руху поза населених пунктів, кг/т;

Кт*i* – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобілів на величину питомих викидів забруднюючих речовин.

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин від роботи кожної одиниці автоспецтехніки приведені в таблицях нижче:

Таблиця 36 - Викиди забруднюючих речовин при роботі Автокрана TERREX (джерело № 2)

Вид палива, що використовується	Кількість палива, т	Викиди забруднюючих речовин, кг				
		NO_2	Вуглеводні	Сажа	SO_2	CO
Дизельне паливо	2,272	72,738	16,858	15,745	11,36	99,854
Питомий викид **i**-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива для вантажного автомобіля, кг/т		33,7	5,3	3,85	5,0	29,3
Коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобіля на величину питомих викидів забруднюючих речовин		0,95	1,4	1,8	1,0	1,5
Потужність викиду при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, г/с		0,12628	0,02927	0,0273	0,01972	0,17336
Викид забруднюючих речовин при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, т/рік		0,07274	0,01686	0,0157	0,01136	0,09985

Таблиця 37 - Викиди забруднюючих речовин при роботі Автокрана КТА-25 (джерело № 3)

Вид палива, що використовується	Кількість палива, т	Викиди забруднюючих речовин, кг				
		NO_2	Вуглеводні	Сажа	SO_2	CO
Дизельне паливо	1,632	52,248	12,109	11,31	8,16	71,726
Питомий викид **i**-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива для вантажного автомобіля, кг/т		33,7	5,3	3,85	5,0	29,3
Коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобіля на величину питомих викидів забруднюючих речовин		0,95	1,4	1,8	1,0	1,5
Потужність викиду при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, г/с		0,12095	0,02803	0,02618	0,01889	0,166
Викид забруднюючих речовин при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, т/рік		0,0522	0,01211	0,0113	0,00816	0,0717

Таблиця 38 - Викиди забруднюючих речовин при роботі Автокрана КТА-25 (джерело № 4)

Вид палива, що використовується	Кількість палива, т	Викиди забруднюючих речовин, кг				
		NO_2	Вуглеводні	Сажа	SO_2	CO
Дизельне паливо	1,632	52,248	12,109	11,31	8,16	71,726
Питомий викид **i**-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива для вантажного автомобіля, кг/т		33,7	5,3	3,85	5,0	29,3
Коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобіля на величину питомих викидів забруднюючих речовин		0,95	1,4	1,8	1,0	1,5
Потужність викиду при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, г/с		0,12095	0,02803	0,02618	0,01889	0,166
Викид забруднюючих речовин при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, т/рік		0,05225	0,0121	0,0113	0,0082	0,0717

Таблиця 39 - Викиди забруднюючих речовин при роботі Бульдозера Т-130 (джерело № 5)

Вид палива, що використовується	Кількість палива, т	Викиди забруднюючих речовин, кг				
		NO_2	Вуглеводні	Сажа	SO_2	CO
Дизельне паливо	1,02	32,655	7,5684	7,069	5,1	44,829
Питомий викид **i**-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива для вантажного автомобіля, кг/т		33,7	5,3	3,85	5,0	29,3
Коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобіля на величину питомих викидів забруднюючих речовин		0,95	1,4	1,8	1,0	1,5
Потужність викиду при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, г/с		0,11339	0,0263	0,02454	0,01771	0,15566
Викид забруднюючих речовин при під'їзді, розміщенні, від'їзді автоспецтехніки, т/рік		0,03266	0,00757	0,00707	0,0051	0,04483

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час виконання земельних робіт (зняття, згортання, переміщення потенційно-родючого шару грунту)

*(*Джерело № *7)*

Розрахунок викиду пилу при виконанні планувальних робіт

Розрахунок кількості забруднюючих речовин (пилу), що викидаються в атмосферне повітря під час зняття, згортання, переміщення робочого шару грунту та потенційно-родючого шару грунту, виконаний згідно "Сборника методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы".- Донецк: УкрНТЭК за формулою 4.1 Розділ 4.1.1:

Викид пилу: $Qф = k_o \times k_1 \times g_{пит} \times Пч/3600$, г/с

Валовий викид пилу: $Мп = k_o \times k_1 \times g_{пит} \times П \times (1-n) \times 10^{-6}$, т/рік

Таблиця 40

Позначення	Найменування розрахункового параметру	Джерело показників	Одиниці вимірювання	Значення розрахункових параметрів
				Джерело № **7**
k_o	Коефіцієнт, який враховує вологість матеріалів	табл. 4.1	-	0,2
-	Тип техніки	-	-	бульдозер
k_1	Коефіцієнт, який враховує швидкість вітру	табл. 4.2	-	1,7
$g_{пит}$	Питоме виділення твердих частинок с 1м^3 переробленого матеріалу	табл. 4.3	г/м^3	5,6
n	Ефективність застосованих методів пилозниження	-	долі.один.	-
П	Кількість переробленого матеріалу	вихідні дані	м^3/рік	8430,0
t	Режим роботи техніки	вихідні дані	год/рік	96,0
Пч	Максимальна кількість переробленого матеріалу	=П/t	м^3/год	88,0
Qф	Викид пилу		г/с	**0,046542**
Мп	Валовий викид пилу		т/рік	**0,01605**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, які можуть надходити атмосферне повітря при приготуванні бурового розчину

(Джерело № 12).

Транспортування хімічних реагентів до бурової та зберігання на буровому майданчику здійснюється в герметичній тарі. Введення виконується короткочасно і безпосередньо в буровий розчин, що поступає в свердловину. При приготуванні бурового розчину під час завантаження порошкоподібних матеріалів у змішувальні воронки, що знаходяться в блоці очистки і приготування розчину, відбувається викид пилу в атмосферне повітря.

Розрахунок кількості забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря виконаний згідно "Сборника методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы".- Донецк: УкрНТЭК за формулою (2) Розділ 4.3.4.:

Викид пилу: $Q = (k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G \times 10^6)/3600$, г/с

Валовий викид пилу: $M = Q \times 3600 \times t' \times 10^{-6}$, т/рік

Таблиця 41

Позначення	Найменування розрахункового параметру	Джерело показників	Одиниці вимірювання	Значення розрахункових параметрів															
				Глина бентонітова	**$NaHCO_3$**	**Кальцинована сода**	**Хлорид натрію**	**Комплексний ПАР 2**	**PAC-L, PAC-R**	**ПГС**	**Organic LCM**	**FILTERCHEK**	**Вапно**	**Каустична сода**	**DEFOMAX GP**	**Сульфатований асфальт**	**KCl**	**Бурова ксантанова камедь**	**КССБ**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
t'	Тривалість приготування розчину	вихідні дані	год	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423
	Кількість необхідних хімреагентів	вихідні дані	т	16,008	4,11	3,559	111,2	1,112	9,509	3,336	3,782	19,768	3,637	6,745	1,768	2,3	88,41	4,421	5,56

	Швидкість вітру	вихідні дані	м/с	2,3	2,3	2,3	7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
k_1	Вагова доля пилевої фракції в матеріалі	табл. 4.3.1	-	0,05	0,06	0,07	0,06	0,03	0,06	0,03	0,03	0,06	0,07	0,06	0,03	0,03	0,06	0,03	0,03
k_2	Доля пилу, що переходить в аерозоль	табл. 4.3.1	-	0,02	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
k_3	Коефіцієнт, який враховує місцеві метеоумови	табл. 4.3.2	м/с	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,2	1,4	1,4	1,2	1,4	1,4	1,2
k_4	Коефіцієнт, який враховує місцеві умови, ступінь захищеності блоку від зовнішніх впливів, умови пилеутворення	табл. 4.3.3	-	0,01	0,3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,3	0,01	0,01
k_5	Коефіцієнт, який враховує вологість матеріалу	табл. 4.3.4	-	0,8	0,7	1	0,1	0,8	0,1	0,01	0,8	0,1	0,9	1	1	1	0,7	0,8	0,9
k_7	Коефіцієнт, який враховує розмір матеріалу	табл. 4.3.5	-	1	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,7	1	0,7	0,9	0,8	1	1	0,8	0,7	1
B'	Коефіцієнт, який враховує висоту пересипання (1 м)	табл. 4.3.7	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
G	Інтенсивність завантаження матеріалу	вихідні дані	т/год	0,038	0,010	0,008	0,279	0,003	0,0225	0,0079	0,009	0,0467	0,0086	0,0159	0,004	0,005	0,209	0,010	0,013
Q	Викид пилу		г/с	0,000050	0,000653	0,000039	0,000091	0,000003	0,0000072	0,00000013	0,00002	0,000015	0,000041	0,000060	0,000010	0,000011	0,01639	0,0000137	0,000024
M	Валовий викид пилу		т/рік	0,000077	0,000994	0,000060	0,000131	0,00001	0,0000110	0,00000020	0,000025	0,0000232	0,000062	0,00009	0,00001	0,000017	0,0250	0,000021	0,000036

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при проведенні зварювальних робіт *(Джерело № 6)*

При будівельно-монтажних роботах тривалість, яких становить 10 діб, проектом передбачається виконання зварювальних робіт (майданчик зварювальника). За період монтажу при ручному дуговому зварюванні сталі потреба в штучних електродах УОНИ-13/55 складає 50 кг.

Кількість забруднюючих речовин, що утворюються при зварюванні прийнято характеризувати валовими викидами, віднесеними до 1 кг витраченого матеріалу. Для проведення розрахунків викидів забруднюючих речовин при зварюванні ці дані взяті з таблиці V-1 Додатку А «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», том 1, Донецьк 2004 р.

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні зварювальних робіт приведено нижче в таблиці 42.

Таблиця 42

Найменування технологічного процесу	Кількість забруднюючих речовин, що виділяються, г/кг витрачаємих електродів УОНИ-13/55							
	Тверді частки					Газоподібні речовини		
	Заліза (III) оксид (Fe_2O_3)	Марганцю (IV) оксид (MnO_2)	Кремнію оксид (SiO_2)	Фториди		Фтороводень (HF)	Азоту (II) оксид (в перерахунку на NO_2)	Вуглецю (II) оксид (CO)
				добре розчинні	погано розчинні			
Ручне дугове зварювання сталі штучними електродами УОНИ-13/55	14,9	1,09	1	4,8	2,7	1,26	2,7	13,3
	Викиди забруднюючих речовин при проведенні зварювальних робіт під час будівельно-монтажних робіт, г/с							
	0,002587	0,000189	0,000174	0,000833	0,000469	0,000219	0,000469	0,002309
	Викиди забруднюючих речовин при проведенні зварювальних робіт під час будівельно-монтажних робіт, т/рік							
	7,45E-04	5,45E-05	5E-05	2,4E-04	1,35E-04	6,30E-05	1,35E-04	6,65E-04

Розрахунок викидів забруднюючих речовин з поверхні гідро ізольованого фільтрувального басейну

(Джерело викиду № 14)

Розрахунковий метод визначення валових викидів забруднюючих речовин, які можуть надходити в атмосферне повітря від фільтрувального басейну виконано згідно збірника «Сборник методик по расчёту содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». Донецьк: «УкрНТЕК», 2000, формула 2.15.

Кількість забруднюючих речовин, що випаровуються з вільної поверхні рідини (при зберіганні у фільтрувальному басейні) залежить від її властивостей, температури, площі дзеркала випаровування, тривалості випаровування, рухливості повітря над поверхнею рідини та атмосферного тиску.

Кількість рідини, що випаровується в потоці повітря описується рівнянням (2.15):

$$G = 7{,}5 \times 10^{-3} \times (5{,}38 + 4{,}1 \times v) \times F \times Pi \times \sqrt{M_1} \times k_2 / k_1 \text{ (г/год); де}$$

v - швидкість руху повітря над поверхнею випаровування, м/с;

F –площа поверхні випаровування рідини, $м^2$;

P_i - парціальний тиск компонентів рідини над її поверхнею, Па;

M_i - відносні молекулярні маси компонентів (додаток 1 згідно [13]);

k_1 - коефіцієнт, що враховує зниження температури поверхні випаровування;

k_2 - коефіцієнт, що враховує ступінь закритості поверхні випаровування.

Парціальний тиск парів компонентів над сумішшю рідин розраховується за формулою:

$$Pi = n_i \times P_i^H \text{, Па, де}$$

n_i = мольні долі складових рідини;

P_i^H - парціальний тиск насичених парів компонентів над чистими рідкими речовинами, Па.

Мольні долі складових рідини розраховуються за формулою:

$$n_i = \frac{ai / Mi}{\sum (ai / Mi)}\text{, де}$$

де a_i - масова доля компоненту в рідині;

M_i - відносні молекулярні маси компонентів.

Парціальний тиск насичених парів компонентів над чистими рідкими речовинами розраховується за формулою:

$$\lg P_i^H = A - B / (C + t)\text{, (мм рт. ст.), де}$$

A, B, C - емпіричні коефіцієнти для кожного компоненту суміші рідини (додаток 1 згідно «Сборника…»);

t - температура рідини та газового середовища, ^{0} С.

Потужність викиду компоненту продуктів випаровування Q_i , в грамах за секунду, визначаємо за формулою:

$$Q_i = G_i / 3600 \text{ , де}$$

G_i - кількість рідини *i*-го компоненту, що випаровується в потоці повітря, г/год.

Валовий викид *i*-го компоненту продуктів випаровування $M_{в\ i}$, в тонах за рік, визначається по формулі:

$$M_{в\ i} = Q_i \times T \times 0{,}0036 \text{, т/рік де}$$

T – тривалість виробничого циклу, год.

Q_i – потужність викиду *i*-го компоненту продуктів випаровування.

Площа дзеркала випаровування рідини (площа горизонтальної поверхні *фільтрувального басейну* – 1962 м^2. Тривалість зберігання відходів буріння у фільтрувальному басейні - 141 доба - 3384 год.

Для розрахунку приймається суміш рідин % (мас.): вода - 98 %, нафта 2 %. Атмосферний тиск складає 101325 Па. Середньорічна температура рідини у фільтрувальному басейні дорівнює 7,65 °С, середня швидкість вітру становить 7,0м/с.

Продуктом випаровування сирої нафти є вуглеводні граничні, розрахунок потужності викиду проведено по найбільш летючому з них - додекану $C_{12}H_{26}$.

Температура кипіння компонентів рідини, C_{H_2O} = 100, $C_{C_{12}H_{26}}$ = 216,4. Молекулярна маса парів рідини (речовина): Мп = 170,340 г/моль (додаток 1).

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від фільтрувального басейну *(Джерело № 14)*

Парціальний тиск насичених парів компонентів над чистими рідкими речовинами складає:

$\lg P_{C_{12}H_{26}}^{H} = 8{,}17080 - 2463{,}700 / (254 + 7{,}65) = -1{,}24557$ мм рт. ст.

$\lg P_{H_2O}^{H} = 7{,}9608 - 1678 / (230 + 7{,}65) = 0{,}8999$ мм рт. ст.

$P_{C_{12}H_{26}}^{H} = 0{,}05681$ мм рт. ст. = 7,574 Па

$P_{H_2O}^{H} = 7{,}94145$ мм рт. ст. = 1058,77 Па

Відносні молекулярні маси компонентів:

$M_{C_{12}H_{26}} = 170{,}34$

$M_{H_2O} = 18{,}01$

Мольні долі складових рідини становлять:

$n_{C_{12}H_{26}} = (0{,}02 / 170{,}34) / (0{,}02 / 170{,}34 + 0{,}98 / 18{,}01) = 0{,}002$

$n_{H_2O} = (0{,}98 / 18{,}01) / (0{,}98 / 18{,}01 + 0{,}02 / 170{,}34) = 0{,}998$

Парціальний тиск парів компонентів над сумішшю рідин:

$P_{C_{12}H_{26}} = 0{,}002 \times 7{,}574 = 0{,}15148$ Па; $P_{H_2O} = 0{,}998 \times 1058{,}77 = 1056{,}65$ Па.

Коефіцієнт, що враховує зниження температури поверхні випаровування для H_2O: $k_1 = 1,3$, для $C_{12}H_{26}$: $k_1 = 1,0$.

Коефіцієнт, що враховує ступінь закриття поверхні випаровування (при відкритій поверхні випаровування): $k_2 = 1,0$.

Кількість рідини, що випаровується в потоці повітря, становить:

$G_{C_{12}H_{26}} = 7,5 \times 10^{-3} \times (5,38 + 4,1 \times 7) \times 1962 \times 0,15148 \times \sqrt{170,34} \times 1,0 / 1,0 = 7,5 \times 10^{-3} \times 34,08 \times 1962 \times 0,15148 \times 13,051437 \times 1 = 991,456$ г/год.

$G_{H_2O} = 7,5 \times 10^{-3} \times (5,38 + 4,1 \times 7) \times 1962 \times 1056,65 \times \sqrt{18,01} \times 1,0 / 1,3 =$

$7,5 \times 10^{-3} \times 34,08 \times 1962 \times 1056,65 \times 4,243819 \times 0,769231 = 1729834,84$ г/год.

Потужність викиду *i*-го компоненту продуктів випаровування Q_i, в грамах за секунду, становитиме:

$Q_{C12H26} = 991,456$ г/год / 3600 = 0,275 г/с

$Q_{H_2O} = 1729834,84$ г/год / 3600 = 480,51 г/с

Валовий викид продукту випаровування сирої нафти – додекану $C_{12}H_{26}$, в тонах за рік, складає:

$M_{в\ C_{12}H_{26}} = 0,275$ г/с × 3384 год × 0,0036 = 3,35 т/рік.

Таблиця 43 - Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від фільтрувального басейну (джерело № 14)

Назва забруднюючої речовини	Величина викиду	
	г/с	т/рік
Вуглеводні насичені C_{12} - C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,275	3,35

Додаток П

АВТОМАТИЗОВАНА СИСТЕМА
РОЗРАХУНКУ ЗАБРУДНЕННЯ АТМОСФЕРИ
(Версія 5.23)
Еол-Плюс

Загальний звіт по результатам розрахунку

Св. №14 Октябрського родовища

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища

ВИШКОМОНТАЖНІ РОБОТИ

Эол-Плюс, версия 5.23.

ТАБЛИЦА 1. Описание метеорологических условий и географическая привязка

Код города	Наименование города	Средняя темп. воздуха		Предельная скорость ветра, м/с	Региональный коэф. страт. атмосферы	Угол между северным направлением и осью OX, град.	Площадь города, кв. км	Требуемый уровень конц. в точке (долей ПДК)
		в самый жаркий месяц, град. С	в самый холодный месяц, град. С					
1	Св. 14 Октябрська	27.7	-6.8	7	180	0	3.24	1

ТАБЛИЦА 2. Описание промплощадок (географическая привязка)

Код города	Код промплощадки	Наименование промплощадки	Привязка к основной системе координат		
			X начала,м	Y начала,м	Угол поворота, град.
1	1	вишкомонтажні роботи	0	0	0

ТАБЛИЦА 3. Описание источников выброса вредных веществ

Код города	Код пром. пл.	Код источ-ника	Наименование источника	Код модели или угол между осью OX и длиной плоскостного источника	Коэфф. рельефа	Коорд. точечного или начала линейного источника или центра симетрии плоскостного		Коорд. конца линейного или длина и ширина плоскостного или точечного с прямоуг. устьем		Высота источника, м	Диаметр точечного или плоскостного 2-го типа или скорость выхода ПГВС(Wo) для линейного, (для плоск. 1-го типа - 0)	Расход ПГВС, (для плоск. 1-го типа - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Класс опасности
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дизельелектростанція «Wilson P 275H»	444	1	-28	6			10	0.07	1.08765	550	2
1	1	2	Майданчик автотранспорту	0	1	5	-23	100	200	2	0	0	26.5	2
1	1	6	Майданчик зварювальних робіт	0	1	-46	29	5	5	1.5	0	0	26.5	2

ТАБЛИЦА 4. Характеристика состава выброса источника

Код города	Код пром. пл.	Код ист-ка	Код вещества	Суммарный выброс т/год	Коэфф. упоряд. оседания вещества	Максимальный выброс (г/с) при скоростях ветра									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	301		1	0.05156									
1	1	1	328		1	0.001132									
1	1	1	330		1	0.04522									
1	1	1	337		1	0.01927									
1	1	1	2754		1	0.02409									
1	1	2	301		1	0.0559									
1	1	2	328		1	0.0002									

1	1	2	330		1	0.0075									
1	1	6	301		1	0.000469									
1	1	6	337		1	0.002309									

ТАБЛИЦА 5. Описание вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	ПДК	Коэфф. упоряд. оседания
301	Азоту діоксид	0.2	1
328	Сажа	0.15	1
330	Ангідрид сірчистий	0.5	1
337	Углерода окись	5	1
2754	Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.)	1	1

ТАБЛИЦА 6. Описание групп суммации вредных веществ

Код группы	Вещества образующие группы суммаций (коды)										Коэффициент потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

ТАБЛИЦА 7. Описание распределения фоновых концентраций (U - скорость ветра м/с)

Код города	Код в-ва	Задание фона	Коорд. поста наблюдения		Конц. (в долях ПДК) при U<=2	Концентрация (доля ПДК) при 2<U<U* по направлениям							
			X, м	Y, м		С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1	301	а			0.4								
1	328	а			0.4								
1	330	а			0.4								
1	337	а			0.4								
1	2754	а			0.4								

Задание на расчет.

ТАБЛИЦА 4. Параметры расчетных площадок.

N п/п	Коорд. центра сим.		Длина, м	Ширина, м	Шаг сетки		Угол поворота расч. пл. отн. оси OX осн. сист. коорд., град.	Признак зоны
	X, м	Y, м			ось OX, м	ось OY, м		
1	0	0	1800	1800	100	100	0	0

ТАБЛИЦА 5. Задание на расчет.

Наименование города	Скорости ветра в м/с					Скорости ветра в долях (Umc)					Шаг перебора опасных направ. ветра	Фикс. напр. ветра	К-во наиб. вклад.	Число макс. концен.	Призн. учета фона
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					

Св. 14 Октябрська	0.5					0.5	1	1.5			10		4	10	1

Вещество 301 (Азоту діоксид)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
1.01	0	100	90	0.51	2	99.71	6	0.28	1	0.0100	0	0	0	0
0.93	0	-100	300	0.51	2	100.00	6	0.0024	1	0.000092	0	0	0	0
0.89	0	0	60	0.51	2	100	6	0	1	0	0	0	0	0
0.80	100	-100	210.22	0.51	2	99.46	6	0.49	1	0.055	0	0	0	0
0.80	100	0	170	0.51	2	99.48	6	0.49	1	0.031	0	0	0	0
0.78	100	100	132.03	0.76	2	99.61	6	0.32	1	0.072	0	0	0	0
0.77	0	-200	273.57	0.76	2	99.56	6	0.32	1	0.12	0	0	0	0
0.76	-100	0	8.5304E-11	0.51	2	98.60	6	1.39	1	0.016	0	0	0	0
0.76	-100	-100	340	0.51	2	99.99	6	0.0073	1	0.0022	0	0	0	0
0.75	-100	100	40	0.76	2	97.72	6	2.23	1	0.044	0	0	0	0

Вещество 328 (Сажа)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.029	0	100	90	0.56	2	99.93	1	0.065	0	0	0	0	0	0
0.025	0	-100	300	0.50	2	100.00	1	0.00061	0	0	0	0	0	0
0.023	0	0	60	0.50	2	100	1	0	0	0	0	0	0	0
0.019	100	-100	209.37	0.56	2	99.64	1	0.36	0	0	0	0	0	0
0.019	100	0	170	0.56	2	99.79	1	0.21	0	0	0	0	0	0
0.018	100	100	135.78	0.56	2	99.62	1	0.38	0	0	0	0	0	0
0.017	-100	0	10	0.56	2	99.93	1	0.071	0	0	0	0	0	0
0.017	-100	-100	340	0.56	2	99.99	1	0.012	0	0	0	0	0	0
0.017	0	-200	266.56	0.84	2	98.90	1	1.10	0	0	0	0	0	0
0.016	-100	100	40.80	0.56	2	99.78	1	0.22	0	0	0	0	0	0

Вещество 330 (Ангідрид сірчистий)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.033	0	100	90	0.56	2	99.93	1	0.070	0	0	0	0	0	0
0.028	0	-100	300	0.50	2	100.00	1	0.00065	0	0	0	0	0	0

0.026	0	0	60	0.50	2	100	1	0	0	0	0	0	0	0
0.022	100	-100	209.37	0.56	2	99.62	1	0.38	0	0	0	0	0	0
0.021	100	0	170	0.56	2	99.78	1	0.22	0	0	0	0	0	0
0.021	100	100	135.78	0.56	2	99.59	1	0.41	0	0	0	0	0	0
0.019	-100	0	10	0.56	2	99.92	1	0.075	0	0	0	0	0	0
0.019	-100	-100	340	0.56	2	99.99	1	0.012	0	0	0	0	0	0
0.019	0	-200	266.56	0.85	2	98.82	1	1.18	0	0	0	0	0	0
0.019	-100	100	40.80	0.56	2	99.77	1	0.23	0	0	0	0	0	0

Вещество 337 (Углерода окись)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.046	0	0	215.31	0.88	6	100.00	1	0.0010	0	0	0	0	0	0
0.039	-100	0	334.48	0.88	6	99.99	1	0.011	0	0	0	0	0	0
0.024	0	100	124.16	0.88	6	99.95	1	0.046	0	0	0	0	0	0
0.022	-100	100	52.63	0.88	6	99.81	1	0.19	0	0	0	0	0	0
0.010	0	-100	252.52	0.88	6	99.65	1	0.35	0	0	0	0	0	0
0.0093	-100	-100	298.20	0.88	6	99.54	1	0.46	0	0	0	0	0	0
0.0085	100	0	187.28	0.88	6	99.47	1	0.53	0	0	0	0	0	0
0.0077	-200	0	353.87	0.88	6	99.02	1	0.98	0	0	0	0	0	0
0.0071	100	100	148.94	0.88	6	99.10	1	0.90	0	0	0	0	0	0
0.0069	-200	100	26.85	0.88	6	98.60	1	1.40	0	0	0	0	0	0

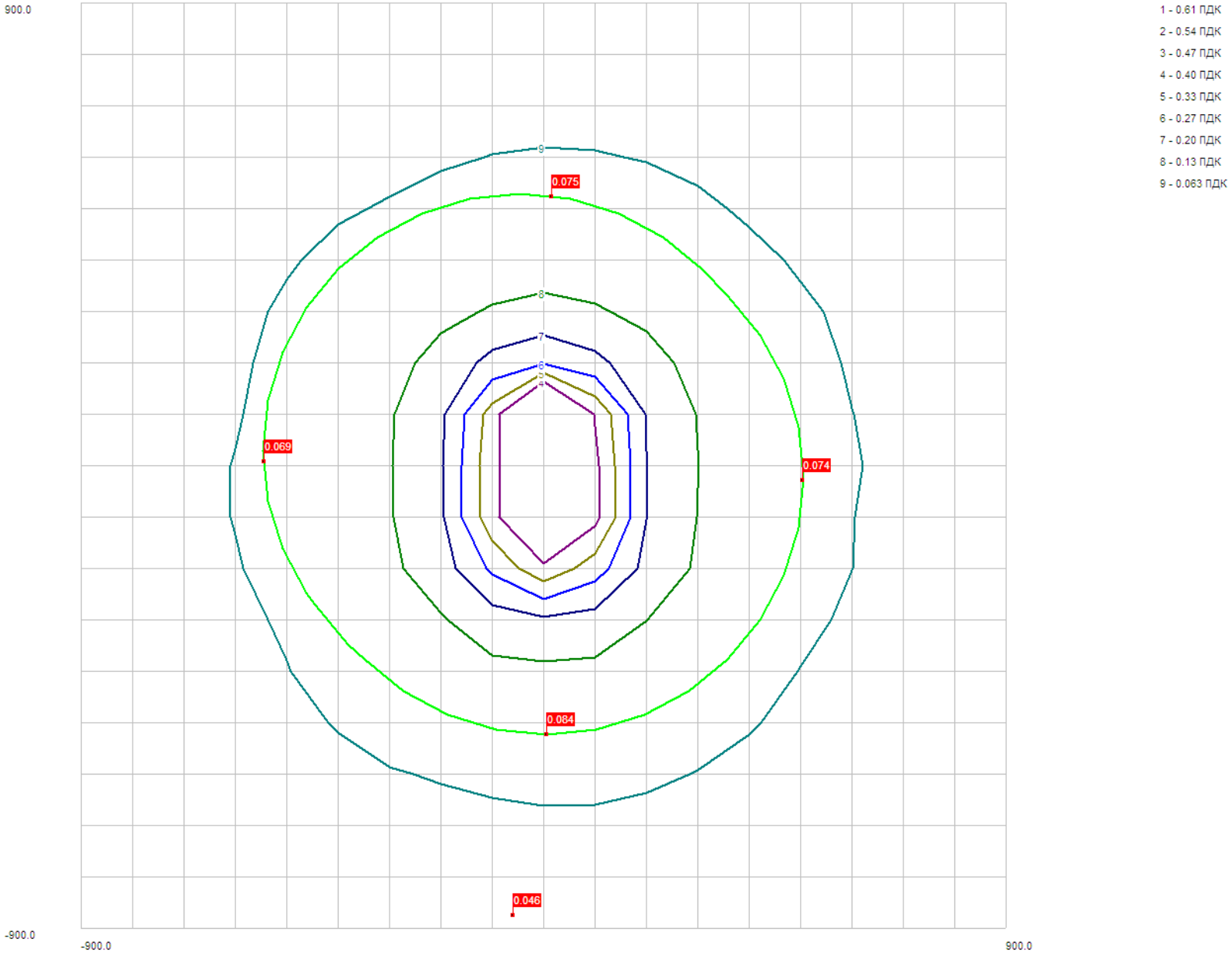
Вещество 2754 (Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.
)) Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.016	200	-100	204.93	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	200	100	157.59	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	100	-200	238.14	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	-200	200	48.44	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	100	200	123.42	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	200	0	181.51	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	-200	-200	309.86	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	-100	-200	289.27	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	-300	0	358.74	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.016	0	-200	262.26	5.66	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Группа суммации 31
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

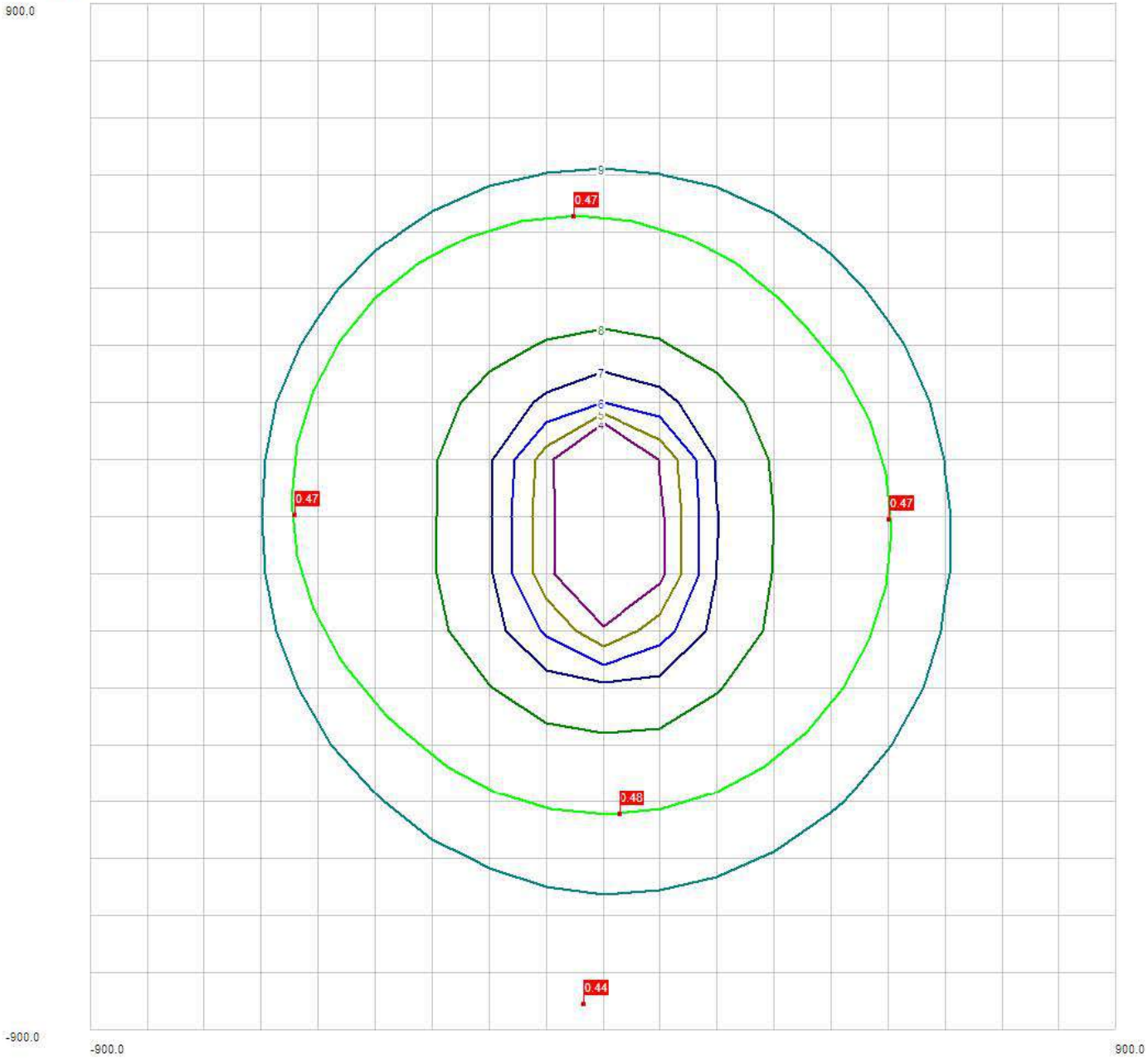
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.64	0	100	90	0.51	2	99.73	6	0.26	1	0.013	0	0	0	0
0.55	0	-100	300	0.51	2	100.00	6	0.0022	1	0.00012	0	0	0	0
0.52	0	0	60	0.51	2	100	6	0	1	0	0	0	0	0
0.42	100	-100	210	0.51	2	99.47	6	0.46	1	0.070	0	0	0	0
0.42	100	0	170	0.51	2	99.50	6	0.46	1	0.040	0	0	0	0
0.40	100	100	140	0.77	2	99.27	6	0.61	1	0.13	0	0	0	0
0.39	0	-200	275	0.77	2	99.58	6	0.28	1	0.14	0	0	0	0
0.38	-100	0	10	0.51	2	99.70	6	0.28	1	0.014	0	0	0	0
0.38	-100	-100	331.57	0.51	2	99.93	6	0.063	1	0.012	0	0	0	0
0.37	-100	100	38.43	0.77	2	98.01	6	1.94	1	0.050	0	0	0	0

Группа суммации 31

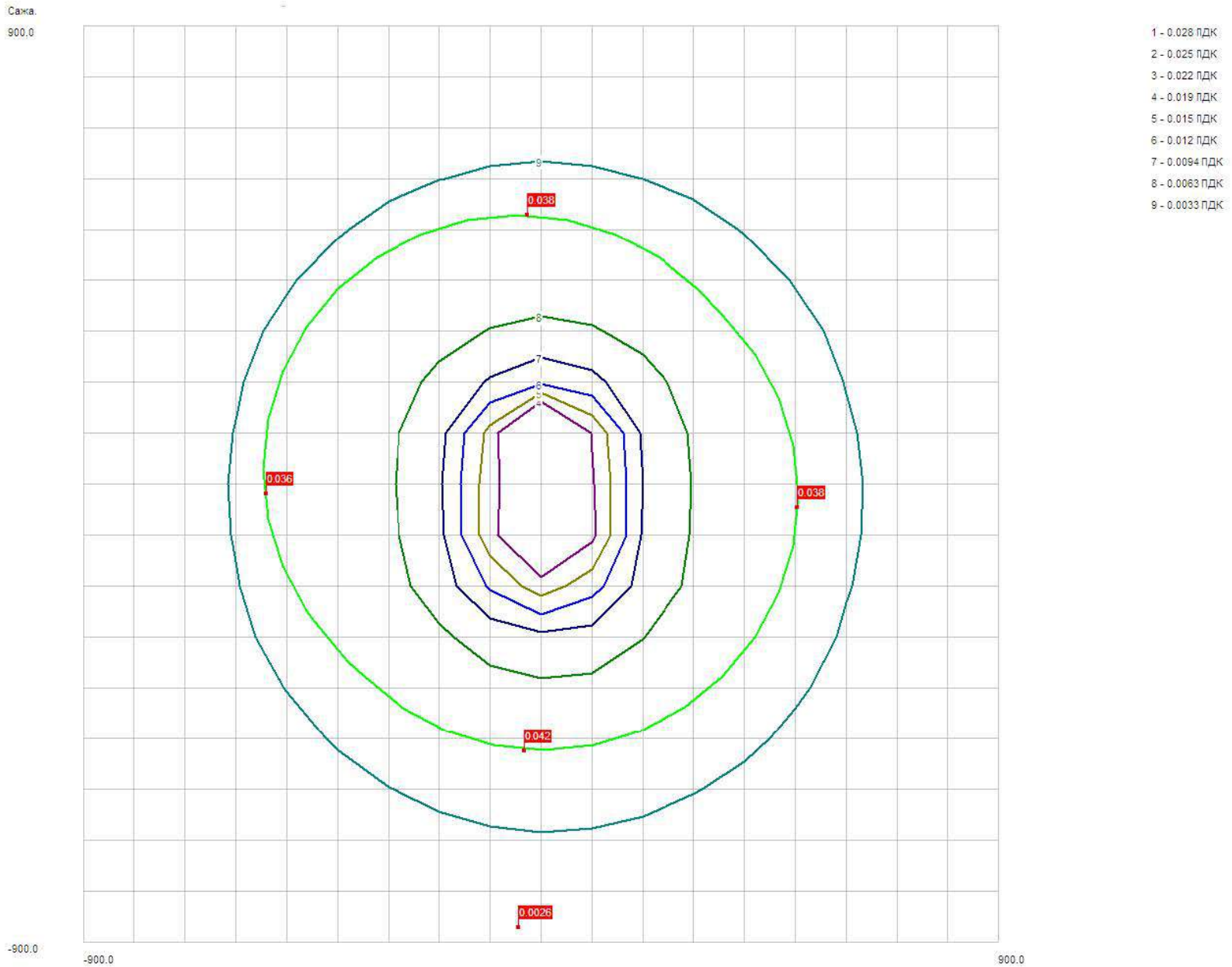


1 - 0.61 ПДК
2 - 0.54 ПДК
3 - 0.47 ПДК
4 - 0.40 ПДК
5 - 0.33 ПДК
6 - 0.27 ПДК
7 - 0.20 ПДК
8 - 0.13 ПДК
9 - 0.063 ПДК

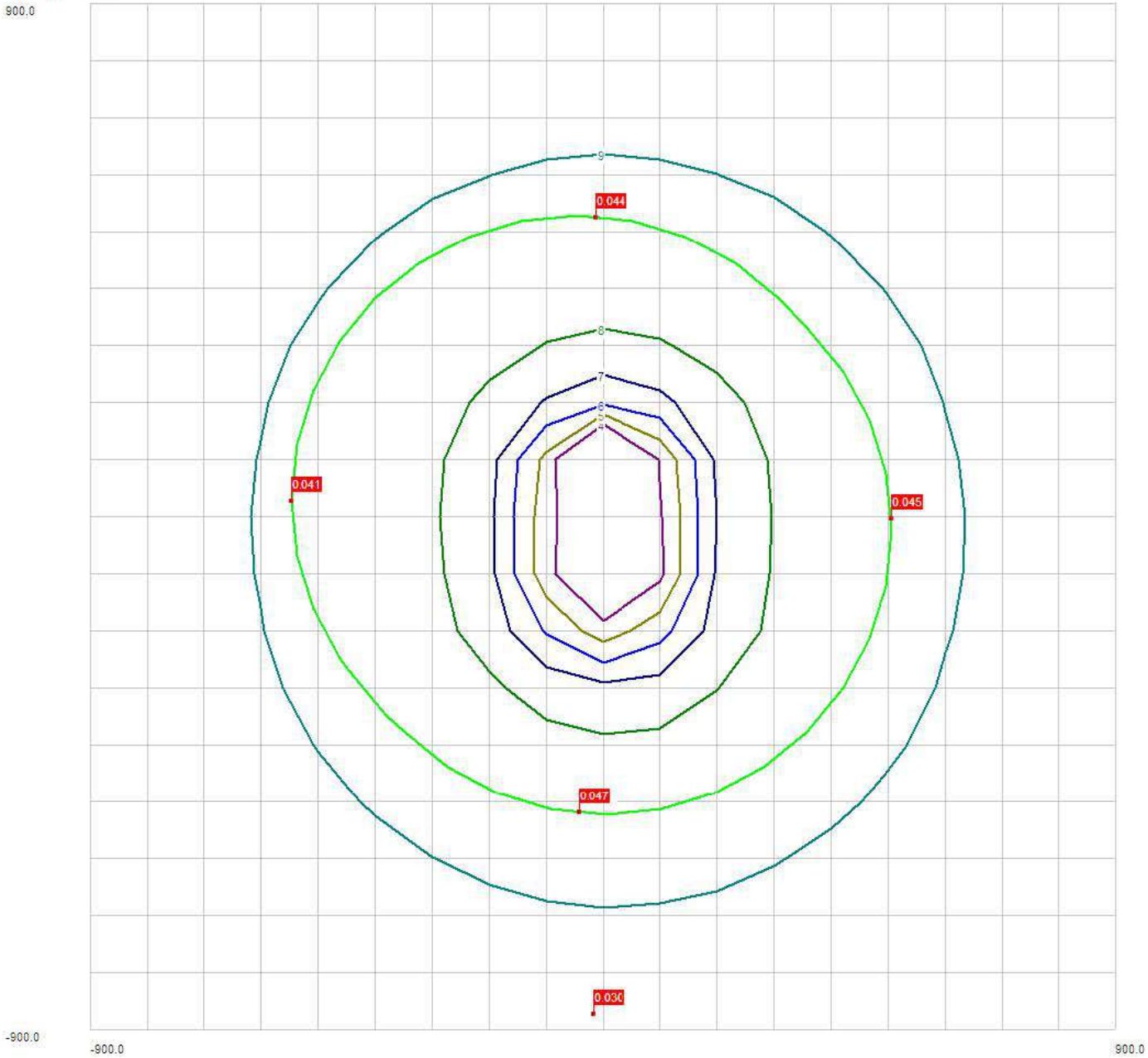
Азоту діоксид.



1 - 0.98 ПДК
2 - 0.91 ПДК
3 - 0.85 ПДК
4 - 0.78 ПДК
5 - 0.72 ПДК
6 - 0.65 ПДК
7 - 0.59 ПДК
8 - 0.52 ПДК
9 - 0.46 ПДК

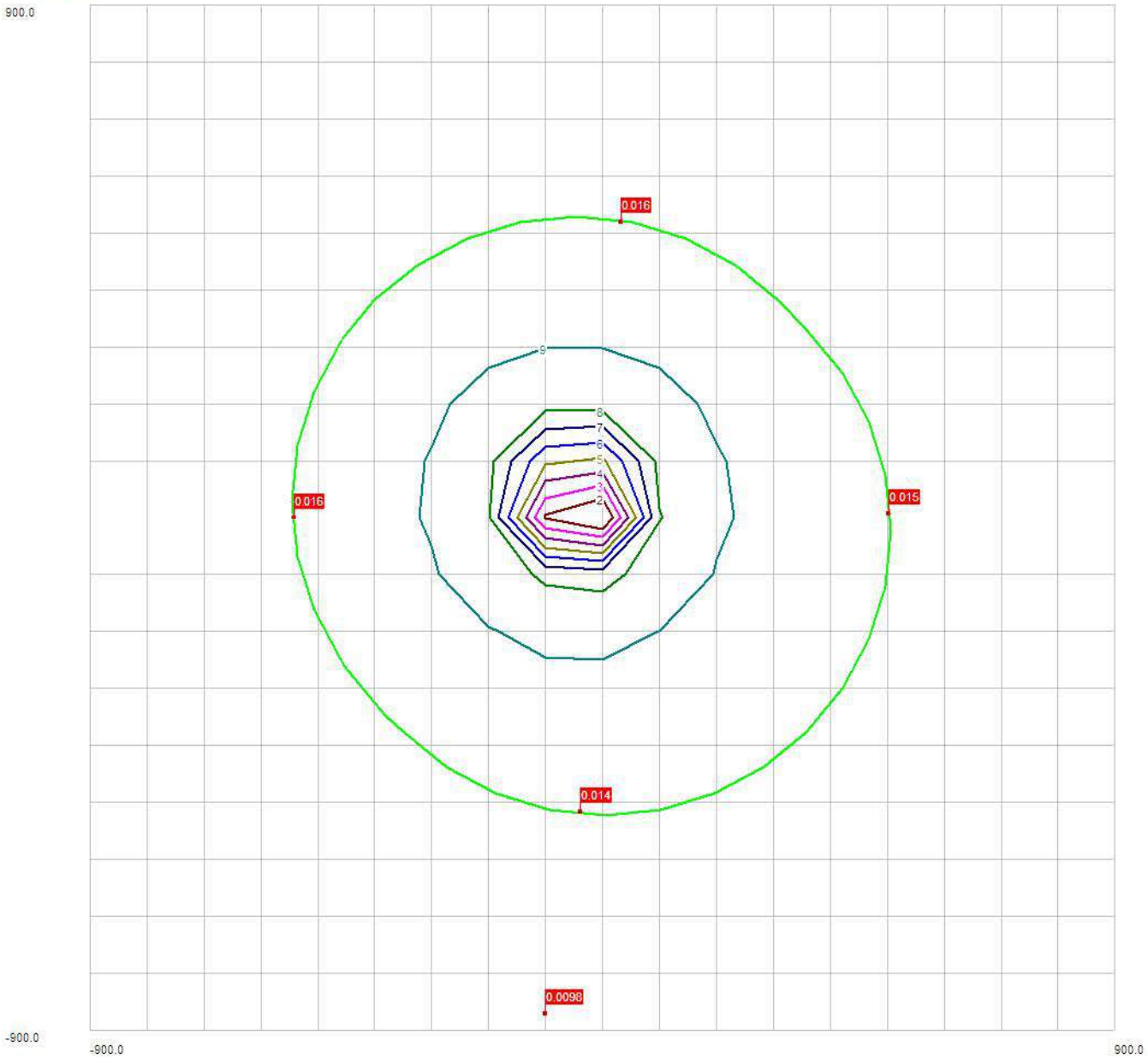

Сажа.
900.0
-900.0
-900.0
900.0
0.038
0.036
0.038
0.042
0.0026
9
8
7
6
5
4
1 - 0.028 ПДК
2 - 0.025 ПДК
3 - 0.022 ПДК
4 - 0.019 ПДК
5 - 0.015 ПДК
6 - 0.012 ПДК
7 - 0.0094 ПДК
8 - 0.0063 ПДК
9 - 0.0033 ПДК

Ангідрид сірчистий.



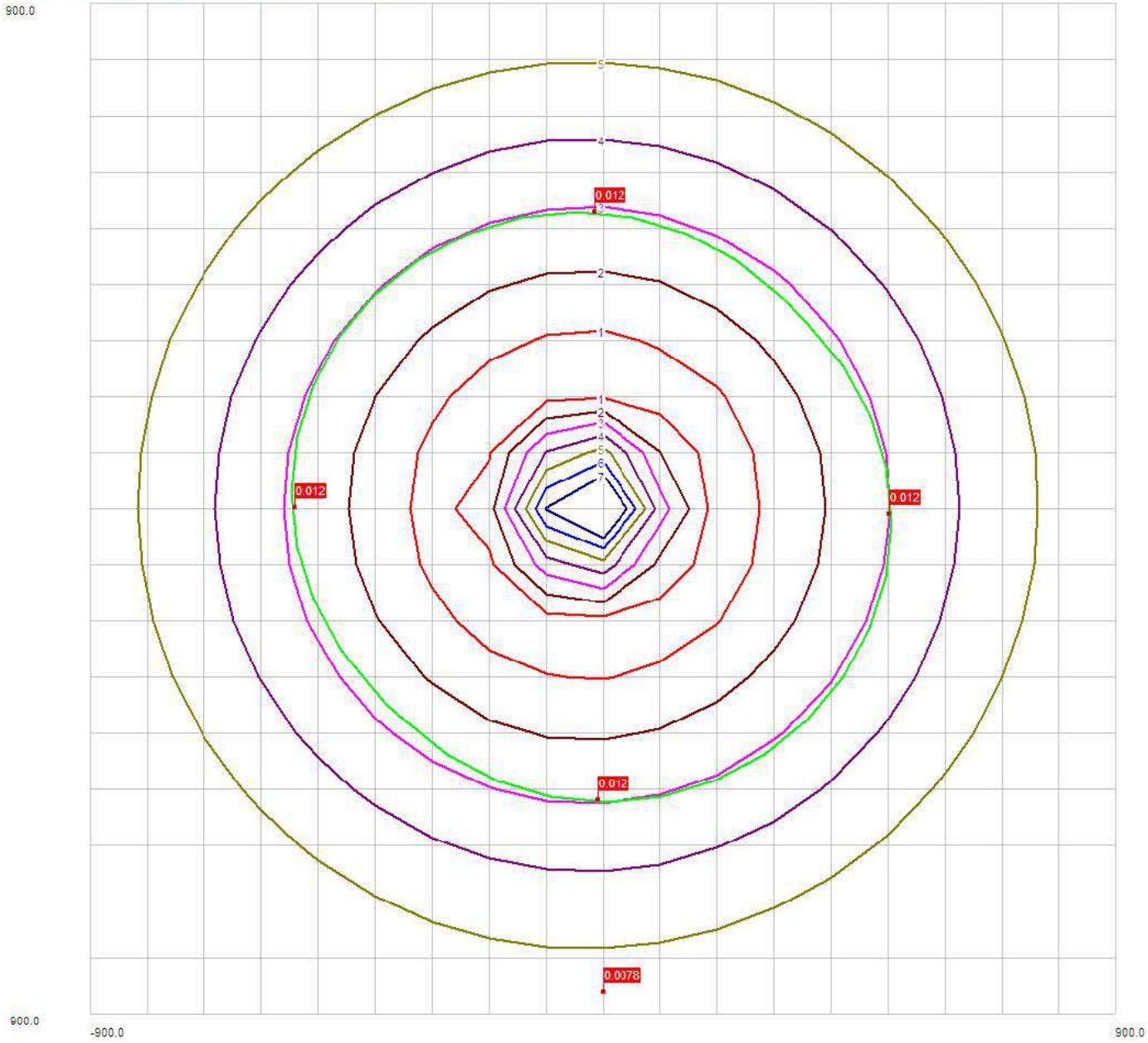
1 - 0.31 ПДК
2 - 0.28 ПДК
3 - 0.24 ПДК
4 - 0.21 ПДК
5 - 0.17 ПДК
6 - 0.14 ПДК
7 - 0.11 ПДК
8 - 0.072 ПДК
9 - 0.037 ПДК

Углерода окись.



1 - 0.044 ПДК
2 - 0.039 ПДК
3 - 0.034 ПДК
4 - 0.028 ПДК
5 - 0.023 ПДК
6 - 0.018 ПДК
7 - 0.013 ПДК
8 - 0.0083 ПДК
9 - 0.0032 ПДК

Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.).



1 - 0.015 ПДК
2 - 0.014 ПДК
3 - 0.012 ПДК
4 - 0.010 ПДК
5 - 0.0086 ПДК
6 - 0.0069 ПДК
7 - 0.0052 ПДК
8 0.0036 ПДК
9 - 0.0019 ПДК

ПІДГОТОВЧІ РОБОТИ ДО БУРІННЯ

ТАБЛИЦА 1. Описание метеорологических условий и географическая привязка

Код города	Наименование города	Средняя темп. воздуха		Предельная скорость ветра, м/с	Региональный коэф. страт. атмосферы	Угол между северным направлением и осью ОХ, град.	Площадь города, кв. км	Требуемый уровень конц. в точке (долей ПДК)
		в самый жаркий месяц, град. С	в самый холодный месяц, град. С					
1	Св. 14 Октябрська	27.7	-6.8	7	180	0	3.24	1

ТАБЛИЦА 2. Описание промплощадок (географическая привязка)

Код города	Код промплощадки	Наименование промплощадки	Привязка к основной системе координат		
			X начала,м	Y начала,м	Угол поворота, град.
1	1	підготовчі роботи до буріння	0	0	0

. ТАБЛИЦА 3. Описание источников выброса вредных веществ

Код города	Код пром. пл.	Код источ-ника	Наименование источника	Код модели или угол между осью ОХ и длиной плоскостного источника	Коэфф. рельефа	Коорд. точечного или начала линейного источника или центра симетрии плоскостного		Коорд. конца линейного или длина и ширина плоскостного или точечного с прямоуг. устьем		Высота источника, м	Диаметр точечного или плоскостного 2-го типа или скорость выхода ПГВС(Wo) для линейного, (для плоск. 1-го типа - 0)	Расход ПГВС, (для плоск. 1-го типа - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Класс опасности
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	8	Дизельелектростанція «HVW – 510 T5»	444	1	-20	1			9	0.07	1.3629	550	2
1	1	9	ДВЗ приводу бурової лебідки «CAT C 18»	444	1	-11	7			9	0.07	1.40833	550	2

ТАБЛИЦА 4. Характеристика состава выброса источника

Код города	Код пром. пл.	Код ист-ка	Код вещества	Суммарный выброс т/год	Коэфф. упоряд. оседания вещества	Максимальный выброс (г/с) при скоростях ветра									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	8	301		1	0.0646									
1	1	8	330		1	0.05667									
1	1	9	301		1	0.06676									
1	1	9	330		1	0.05855									

. ТАБЛИЦА 5. Описание вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	ПДК	Коэфф. упоряд. оседания

301	Азота двуокись	0.2	1
330	Ангидрид сернистый	0.5	1

ТАБЛИЦА 6. Описание групп суммации вредных веществ

Код группы	Вещества образующие группы суммаций (коды)										Коэффициент потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

ТАБЛИЦА 7. Описание распределения фоновых концентраций (U - скорость ветра м/с)

Код города	Код в-ва	Задание фона	Коорд. поста наблюдения		Конц. (в долях ПДК) при U<=2	Концентрация (доля ПДК) при 2<U<U* по направлениям							
			X, м	Y, м		С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1	301	а			0.4								
1	330	а			0.4								

Группа суммации 31
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.051	100	200	120.56	7	8	50.76	9	49.24	0	0	0	0	0	0
0.051	-300	0	8.5304E-11	7	8	51.19	9	48.81	0	0	0	0	0	0
0.050	-100	-200	292.01	7	8	50.79	9	49.21	0	0	0	0	0	0
0.050	300	0	180	7	8	50.67	9	49.33	0	0	0	0	0	0
0.049	100	-200	239.44	7	8	52.52	9	47.48	0	0	0	0	0	0
0.049	200	0	180	7	8	52.19	9	47.81	0	0	0	0	0	0
0.049	-300	100	17.10	7	9	51.51	8	48.49	0	0	0	0	0	0
0.048	-100	200	67.99	7	8	53.48	9	46.52	0	0	0	0	0	0
0.047	300	-100	199.98	7	9	51.84	8	48.16	0	0	0	0	0	0
0.047	0	-200	267.13	7	9	52.72	8	47.28	0	0	0	0	0	0

Вещество 330 (Ангидрид сернистый)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

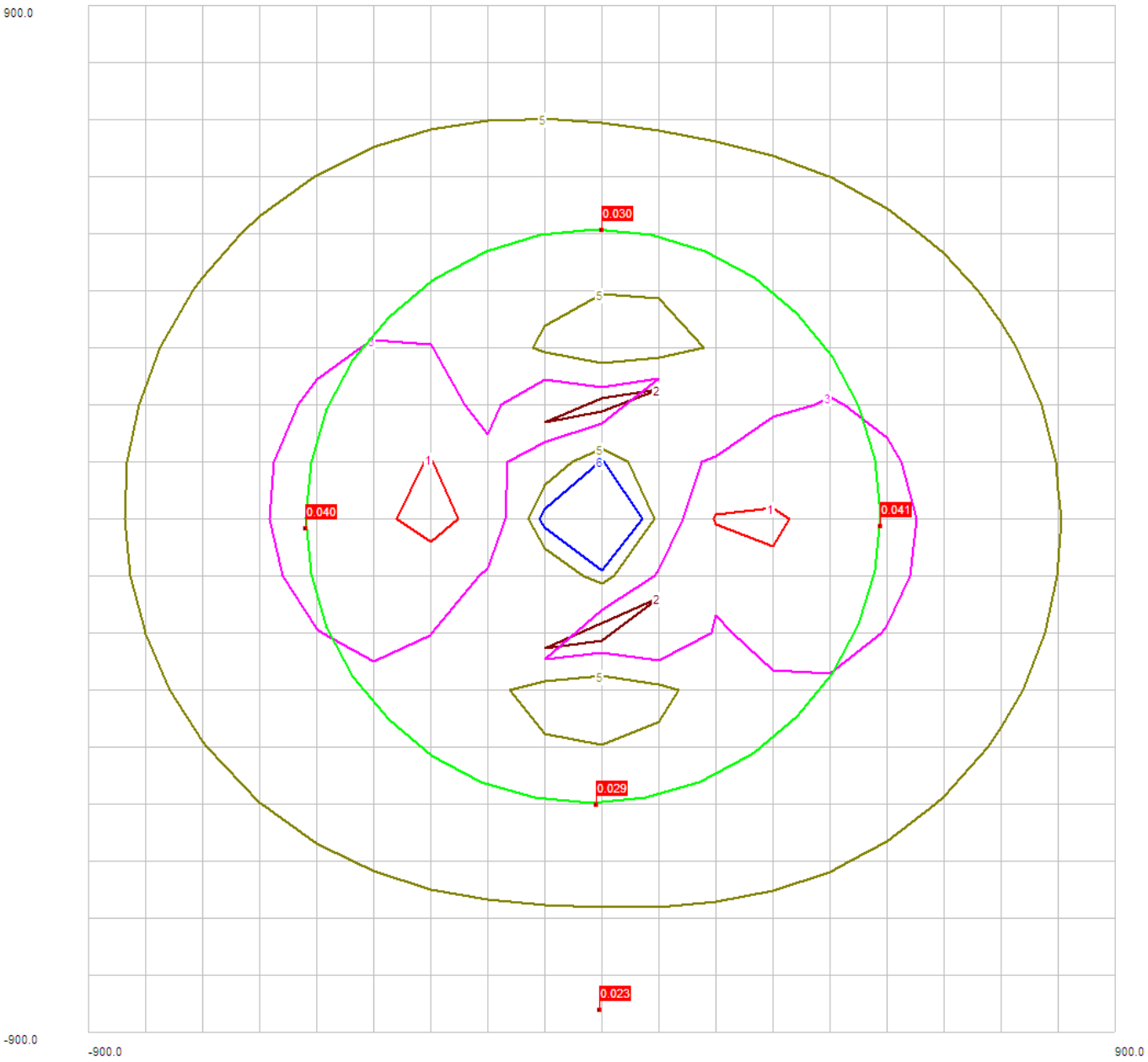
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.013	-200	-200	312.13	7	8	50.45	9	49.55	0	0	0	0	0	0
0.013	200	100	155.99	7	8	50.63	9	49.37	0	0	0	0	0	0
0.013	-300	0	359.19	7	8	50.47	9	49.53	0	0	0	0	0	0

0.013	200	200	137.71	7	8	50.05	9	49.95	0	0	0	0	0	0
0.013	-200	200	46.73	7	8	50.38	9	49.62	0	0	0	0	0	0
0.013	100	200	120.51	7	8	50.72	9	49.28	0	0	0	0	0	0
0.013	-300	-100	339.92	7	8	50.51	9	49.49	0	0	0	0	0	0
0.013	200	-100	205.76	7	8	50.54	9	49.46	0	0	0	0	0	0
0.013	0	300	93.00	7	8	50.15	9	49.85	0	0	0	0	0	0
0.013	-300	100	18.65	7	8	50.41	9	49.59	0	0	0	0	0	0

Вещество 301 (Азота двуокись)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

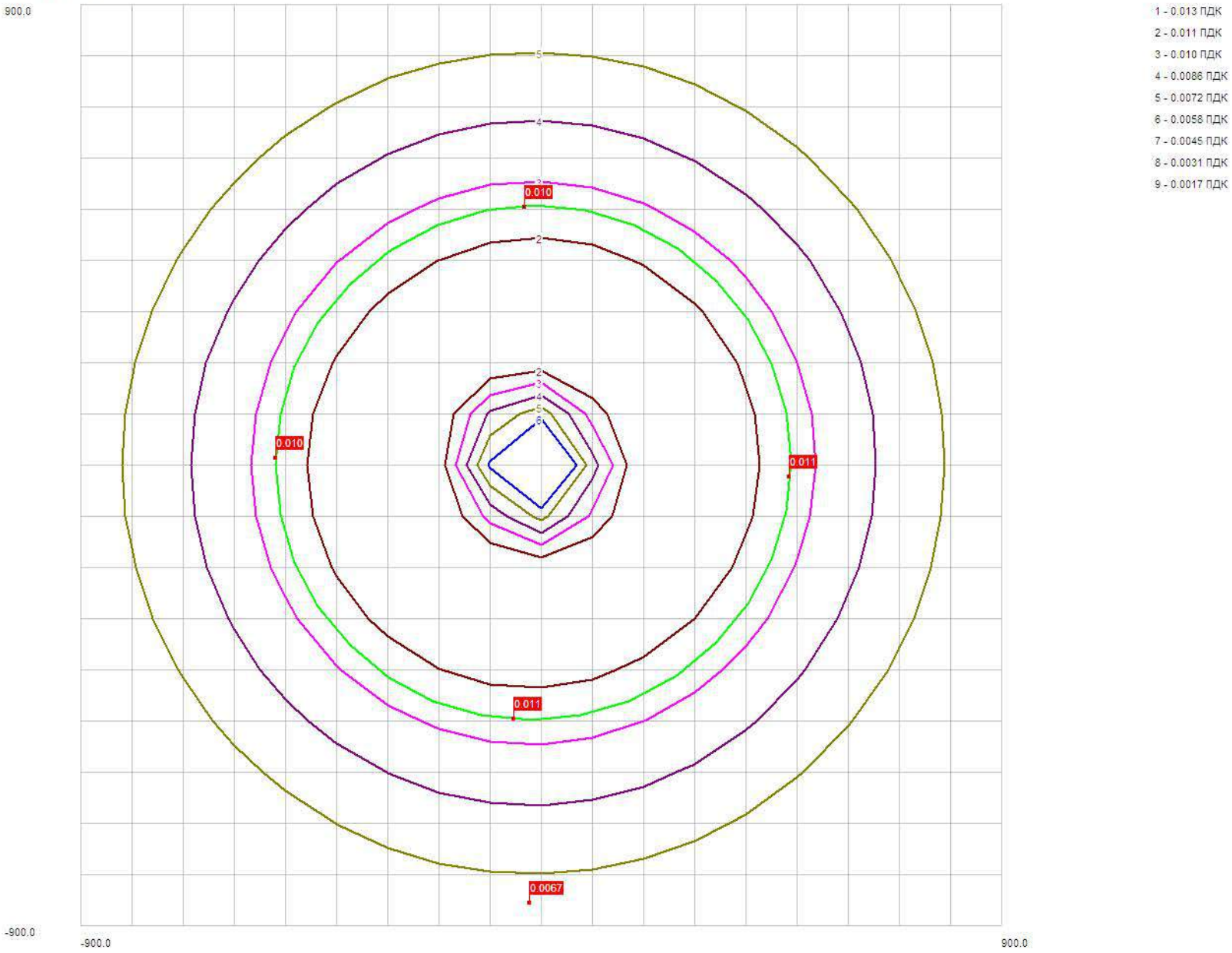
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.44	-200	-200	312.13	7	8	50.44	9	49.56	0	0	0	0	0	0
0.44	200	100	155.99	7	8	50.63	9	49.37	0	0	0	0	0	0
0.44	-300	0	359.19	7	8	50.47	9	49.53	0	0	0	0	0	0
0.44	200	200	137.71	7	8	50.04	9	49.96	0	0	0	0	0	0
0.44	-200	200	46.73	7	8	50.38	9	49.62	0	0	0	0	0	0
0.44	100	200	120.51	7	8	50.72	9	49.28	0	0	0	0	0	0
0.44	-300	-100	339.92	7	8	50.50	9	49.50	0	0	0	0	0	0
0.44	200	-100	205.76	7	8	50.54	9	49.46	0	0	0	0	0	0
0.44	0	300	93.00	7	8	50.14	9	49.86	0	0	0	0	0	0
0.44	-300	100	18.65	7	8	50.41	9	49.59	0	0	0	0	0	0

Группа суммации 31



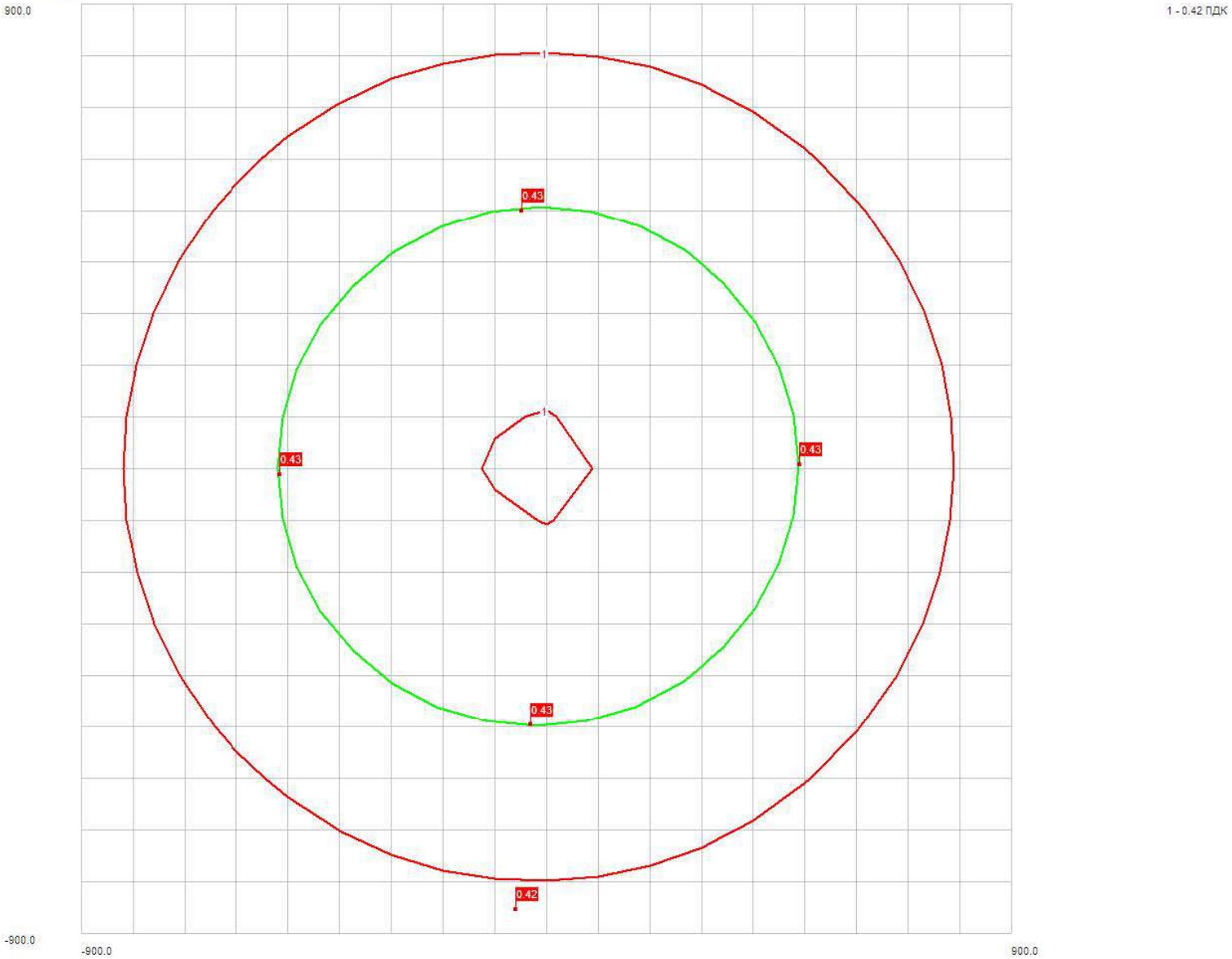
1 - 0.048 ПДК
2 - 0.043 ПДК
3 - 0.038 ПДК
4 - 0.032 ПДК
5 - 0.027 ПДК
6 - 0.022 ПДК
7 - 0.017 ПДК
8 - 0.011 ПДК
9 - 0.0061 ПДК

Ангидрид сернистый.



1 - 0.013 ПДК
2 - 0.011 ПДК
3 - 0.010 ПДК
4 - 0.0086 ПДК
5 - 0.0072 ПДК
6 - 0.0058 ПДК
7 - 0.0045 ПДК
8 - 0.0031 ПДК
9 - 0.0017 ПДК

Азота двуокись.



БУРІННЯ

ТАБЛИЦА 1. Описание метеорологических условий и географическая привязка

Код города	Наименование города	Средняя темп. воздуха		Предельная скорость ветра, м/с	Региональный коэф. страт. атмосферы	Угол между северным направлением и осью ОХ, град.	Площадь города, кв. км	Требуемый уровень конц. в точке (долей ПДК)
		в самый жаркий месяц, град. С	в самый холодный месяц, град. С					
1	Св. 14 Октябрська	27.7	-6.8	7	180		3.24	1

ТАБЛИЦА 2. Описание промплощадок (географическая привязка)

Код города	Код промплощадки	Наименование промплощадки	Привязка к основной системе координат		
			X начала,м	Y начала,м	Угол поворота, град.
1	1	буріння	0	0	0

ТАБЛИЦА 3. Описание источников выброса вредных веществ

Код города	Код пром. пл.	Код источ-ника	Наименование источника	Код модели или угол между осью ОХ и длиной плоскостного источника	Коэфф. рельефа	Коорд. точечного или начала линейного источника или центра симетрии плоскостного		Коорд. конца линейного или длина и ширина плоскостного или точечного с прямоуг. устьем		Высота источника, м	Диаметр точечного или плоскостного 2-го типа или скорость выхода ПГВС(Wo) для линейного, (для плоск. 1-го типа - 0)	Расход ПГВС, (для плоск. 1-го типа - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Класс опасности
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	8	Дизельелектространція «HVW – 510 T5»	444	1	-20	1			9	0.07	1.3629	550	2
1	1	9	ДВЗ приводу бурової лебідки «CAT C18»	444	1	-11	7			9	0.07	1.40833	550	2
1	1	10	ДВЗ приводу бурового насосу «CAT D 398»	444	1	-42	10			9	0.07	2.2715	550	2
1	1	11	ДВЗ приводу бурового насосу «CAT D 398»	444	1	-36	7			9	0.07	2.2715	550	2
1	1	13	Зберігання д/п дихальний клапан	0	1	-77	9	0.05	0.05	3	0	0	26.5	2
1	1	14	Фільтрувальний басей	0	1	-116	24	50	50	1.5	0	0	26.5	2

. ТАБЛИЦА 4. Характеристика состава выброса источника

Код города	Код пром. пл.	Код ист-ка	Код вещества	Суммарный выброс т/год	Коэфф. упоряд. оседания вещества	Максимальный выброс (г/с) при скоростях ветра									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек

1	1	8	301		1	0.0646									
1	1	8	330		1	0.05667									
1	1	8	2754		1	0.0302									
1	1	9	301		1	0.0668									
1	1	9	330		1	0.05888									
1	1	9	2754		1	0.0312									
1	1	10	301		1	0.1077									
1	1	10	330		1	0.09444									
1	1	10	2754		1	0.0503									
1	1	11	301		1	0.1077									
1	1	11	330		1	0.09444									
1	1	11	2754		1	0.0503									
1	1	13	2754		1	0.0001197									
1	1	14	2754		1	0.275									

ТАБЛИЦА 5. Описание вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	ПДК	Коэфф. упоряд. оседания
301	Азота двуокись	0.2	1
330	Ангидрид сернистый	0.5	1
2754	Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.)	1	1

. ТАБЛИЦА 6. Описание групп суммации вредных веществ

Код группы	Вещества образующие группы суммаций (коды)										Коэффициент потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

ТАБЛИЦА 5. Задание на расчет.

Наименование города	Скорости ветра в м/с					Скорости ветра в долях (Umc)					Шаг перебора опасных направ. ветра	Фикс. напр. ветра	К-во наиб. вклад.	Число макс. концен.	Призн. учета фона
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
Св. 14 Октябрська	0.5					0.5	1	1.5			10		5	10	1

ТАБЛИЦА 7. Описание распределения фоновых концентраций (U - скорость ветра м/с)

Код города	Код в-ва	Задание фона	Коорд. поста наблюдения		Конц. (в долях ПДК) при U<=2	Концентрация (доля ПДК) при 2<U<U* по направлениям							
			X, м	Y, м		С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ

1	301	а			0.4								
1	330	а			0.4								
1	3754	а			0.4								

Задание на расчет.

ТАБЛИЦА 4. Параметры расчетных площадок.

N п/п	Коорд. центра сим.		Длина, м	Ширина, м	Шаг сетки		Угол поворота расч. пл. отн. оси OX осн. сист. коорд., град.	Признак зоны
	X, м	Y, м			ось OX, м	ось OY, м		
1	0	0	1800	1800	100	100	0	0

Группа суммации 31
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.082	300	-100	198.44	7	9	29.88	8	29.68	10	20.28	11	20.15	0	0
0.082	300	0	180	7	8	30.72	9	29.96	11	19.82	10	19.49	0	0
0.081	-300	100	18.43	7	8	31.37	9	31.25	11	18.78	10	18.61	0	0
0.080	-400	100	14.03	7	8	29.09	9	28.67	11	21.12	10	21.11	0	0
0.079	-400	0	8.5304E-11	7	8	29.85	9	28.91	11	20.85	10	20.38	0	0
0.079	-300	0	8.5304E-11	7	8	33.08	9	31.60	11	18.15	10	17.18	0	0
0.078	300	-200	213.69	7	9	30.26	8	29.23	11	20.30	10	20.20	0	0
0.078	400	0	180	7	8	29.07	9	28.78	11	21.25	10	20.91	0	0
0.078	400	-100	194.04	7	9	28.68	8	28.62	11	21.38	10	21.32	0	0
0.078	200	-100	206.57	7	9	32.91	8	31.76	10	17.84	11	17.48	0	0

Вещество 2754 (Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.
)) Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
1.33	-100	100	101.20	0.76	14	99.99	13	0.0061	10	0.0000011	11	0.00000056	8	0.00000016
1.15	-200	0	346.30	0.76	14	99.97	13	0.018	9	0.0028	8	0.0025	10	0.0012
0.82	-100	0	280	0.51	14	100.00	13	0.0000033	10	5.6723E-12	11	2.1067E-13	9	5.5541E-14
0.79	-200	100	41.11	0.76	14	99.97	13	0.021	8	0.0045	9	0.0036	11	0.0019
0.71	0	0	190	0.76	14	99.92	13	0.070	8	0.0024	11	0.0015	10	0.0015

0.65	-100	-100	264.37	0.76	14	99.98	13	0.023	10	0.000078	11	0.000033	8	0.0000050
0.55	0	100	149.13	0.76	14	99.98	13	0.022	10	0.000070	11	0.000023	8	0.0000011
0.48	-200	-100	303.77	0.76	14	99.97	13	0.020	9	0.0014	8	0.0014	10	0.0013
0.39	0	-100	225.35	0.76	14	99.95	13	0.048	10	0.00084	11	0.00058	8	0.00024
0.35	-100	200	95.38	0.76	14	99.97	13	0.023	8	0.0018	10	0.0016	11	0.0013

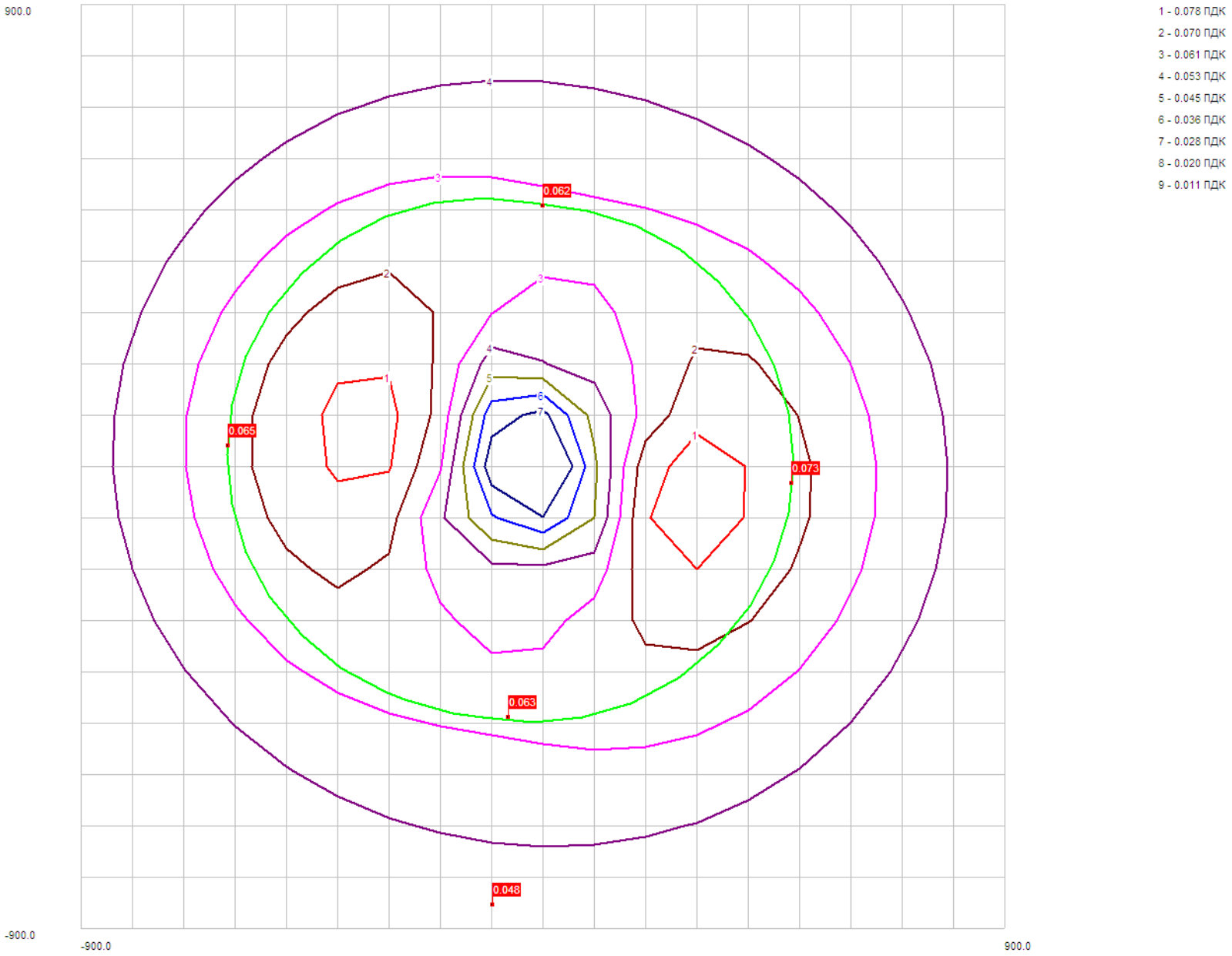
Вещество 330 (Ангидрид сернистый)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.42	300	0	181.09	7	9	30.32	8	29.85	11	19.92	10	19.91	0	0
0.42	300	-100	197.99	7	8	29.87	9	29.58	10	20.32	11	20.23	0	0
0.42	300	100	164.01	7	9	30.18	8	29.57	11	20.29	10	19.96	0	0
0.42	200	-200	222.23	7	8	31.56	9	29.19	11	19.65	10	19.60	0	0
0.42	-300	100	18.97	7	8	31.62	9	30.79	11	18.91	10	18.68	0	0
0.42	-300	0	358.69	7	9	31.94	8	31.78	11	18.38	10	17.89	0	0
0.42	300	-200	212.22	7	8	29.50	9	28.63	11	20.95	10	20.92	0	0
0.42	-300	200	35.39	7	8	30.59	9	29.11	11	20.27	10	20.03	0	0
0.42	-400	0	359.04	7	8	29.18	9	29.10	11	20.95	10	20.78	0	0
0.42	-400	100	14.12	7	8	29.10	9	28.70	11	21.11	10	21.09	0	0

Вещество 301 (Азота двуокись)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

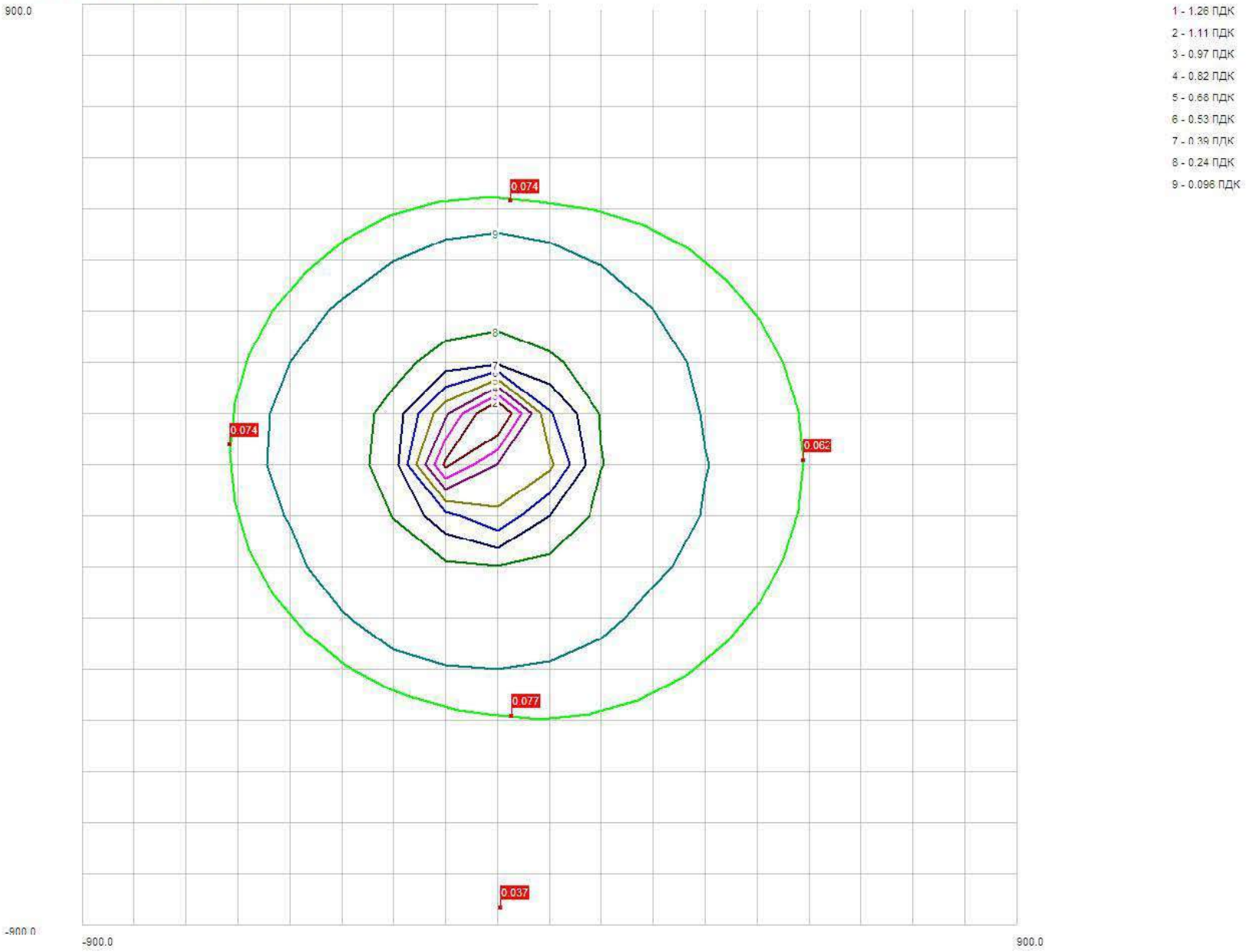
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.46	300	0	181.09	7	9	30.21	8	29.89	11	19.95	10	19.94	0	0
0.46	300	-100	197.99	7	8	29.91	9	29.47	10	20.35	11	20.26	0	0
0.46	300	100	164.01	7	9	30.08	8	29.60	11	20.33	10	19.99	0	0
0.46	200	-200	222.23	7	8	31.60	9	29.09	11	19.69	10	19.63	0	0
0.46	-300	100	18.97	7	8	31.67	9	30.68	11	18.94	10	18.71	0	0
0.46	-300	0	358.69	7	9	31.83	8	31.83	11	18.41	10	17.92	0	0
0.46	300	-200	212.22	7	8	29.53	9	28.53	11	20.98	10	20.96	0	0
0.46	-300	200	35.39	7	8	30.63	9	29.01	11	20.30	10	20.06	0	0
0.46	-400	0	359.04	7	8	29.21	9	28.99	11	20.98	10	20.81	0	0
0.46	-400	100	14.12	7	8	29.14	9	28.60	11	21.14	10	21.12	0	0

Группа суммации 31



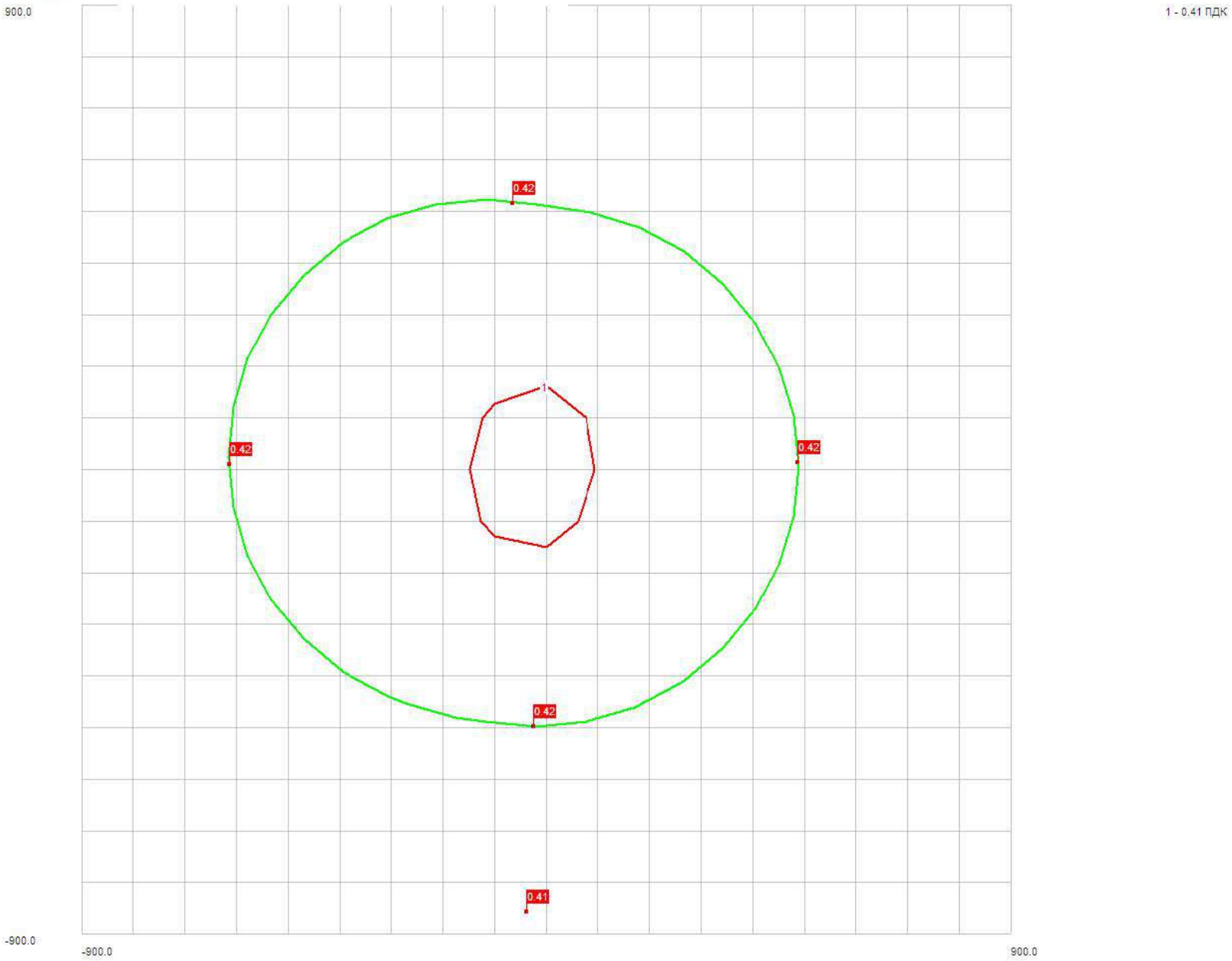
1 - 0.078 ПДК
2 - 0.070 ПДК
3 - 0.061 ПДК
4 - 0.053 ПДК
5 - 0.045 ПДК
6 - 0.036 ПДК
7 - 0.028 ПДК
8 - 0.020 ПДК
9 - 0.011 ПДК

Углеводороды предельные С12-С19(растворитель РПК-265 П и др.).

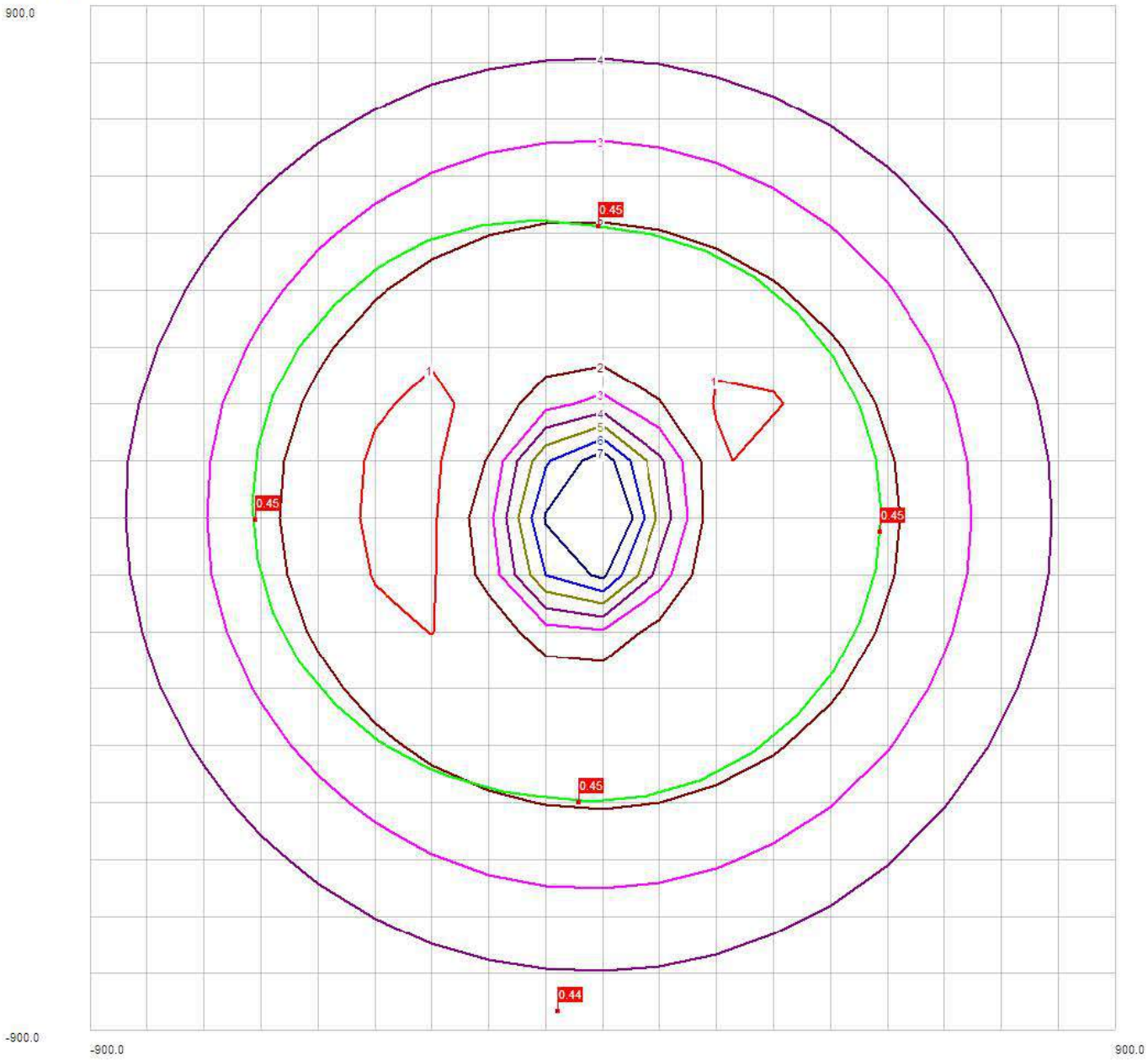


1 - 1.26 ПДК
2 - 1.11 ПДК
3 - 0.97 ПДК
4 - 0.82 ПДК
5 - 0.66 ПДК
6 - 0.53 ПДК
7 - 0.39 ПДК
8 - 0.24 ПДК
9 - 0.096 ПДК

Ангидрид сернистый



Азота двуокись.



1 - 0.46 ПДК
2 - 0.45 ПДК
3 - 0.45 ПДК
4 - 0.44 ПДК
5 - 0.43 ПДК
6 - 0.43 ПДК
7 - 0.42 ПДК
8 - 0.41 ПДК
9 - 0.41 ПДК

ВИПРОБУВАННЯ

ТАБЛИЦА 1. Описание метеорологических условий и географическая привязка

Код города	Наименование города	Средняя темп. воздуха		Предельная скорость ветра, м/с	Региональный коэф. страт. атмосферы	Угол между северным направлением и осью ОХ, град.	Площадь города, кв. км	Требуемый уровень конц. в точке (долей ПДК)
		в самый жаркий месяц, град. С	в самый холодный месяц, град. С					
1	Св. 14 Октябрська	27.7	-6.8	7	180	0	3.24	1

ТАБЛИЦА 2. Описание промплощадок (географическая привязка)

Код города	Код промплощадки	Наименование промплощадки	Привязка к основной системе координат		
			X начала,м	Y начала,м	Угол поворота, град.
1	1	випробування	0	0	0

ТАБЛИЦА 3. Описание источников выброса вредных веществ

Код города	Код пром. пл.	Код источ-ника	Наименование источника	Код модели или угол между осью ОХ и длиной плоскостного источника	Коэфф. рельефа	Коорд. точечного или начала линейного источника или центра симетрии плоскостного		Коорд. конца линейного или длина и ширина плоскостного или точечного с прямоуг. устьем		Высота источника, м	Диаметр точечного или плоскостного 2-го типа или скорость выхода ПГВС(Wo) для линейного, (для плоск. 1-го типа - 0)	Расход ПГВС, (для плоск. 1-го типа - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Класс опасности
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	8	Дизельелектростанція «HVW – 510 T5»	444	1	-20	1			9	0.07	1.326	550	2
1	1	9	ДВЗ приводу бурової лебідки «CAT C18»	444	1	-11	7			9	0.07	1.4083	550	2
1	1	15	Факельний амбар	0	1	-89	93	40	25	2.5	0	0	1100	2

ТАБЛИЦА 4. Характеристика состава выброса источника

Код города	Код пром. пл.	Код ист-ка	Код вещества	Суммарный выброс т/год	Коэфф. упоряд. оседания вещества	Максимальный выброс (г/с) при скоростях ветра									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	8	301		1	0.0646									
1	1	8	330		1	0.05667									
1	1	8	337		1	0.02415									
1	1	9	301		1	0.06676									
1	1	9	330		1	0.05855									
1	1	9	337		1	0.025									
1	1	15	301		1	0.1115									
1	1	15	337		1	0.7431									

ТАБЛИЦА 5. Описание вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	ПДК	Коэфф. упоряд. оседания
301	Азота двуокись	0.2	1
330	Ангидрид сернистый	0.5	1
337	Углерода окись	5	1

ТАБЛИЦА 6. Описание групп суммации вредных веществ

Код группы	Вещества образующие группы суммаций (коды)										Коэффициент потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	301	330	0	0	0	0	0	0	0	0	1

ТАБЛИЦА 7. Описание распределения фоновых концентраций (U - скорость ветра м/с)

Код города	Код в-ва	Задание фона	Коорд. поста наблюдения		Конц. (в долях ПДК) при U<=2	Концентрация (доля ПДК) при 2<U<U* по направлениям							
			X, м	Y, м		С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1	301	а			0.4								
1	330	а			0.4								
1	337	а			0.4								

Задание на расчет.

ТАБЛИЦА 4. Параметры расчетных площадок.

N п/п	Коорд. центра сим.		Длина, м	Ширина, м	Шаг сетки		Угол поворота расч. пл. отн. оси OX осн. сист. коорд., град.	Признак зоны
	X, м	Y, м			ось OX, м	ось OY, м		
1	0	0	1800	1800	100	100	0	0

ТАБЛИЦА 5. Задание на расчет.

Наименование города	Скорости ветра в м/с					Скорости ветра в долях (Umc)					Шаг перебора опасных направ. ветра	Фикс. напр. ветра	К-во наиб. вклад.	Число макс. концен.	Призн. учета фона
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
Св. 14 Октябрська	0.5					0.5	1	4.5			10		4	10	1

Группа суммации 31
Расчетная площадка 1

Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
1.96	0	100	180	0.54	15	100	8	5.0398E-15	9	8.9306E-19	0	0	0	0
1.73	-100	0	280	0.54	15	100	9	2.6085E-13	8	2.0116E-15	0	0	0	0
1.41	-200	100	3.96	2.42	15	99.99	9	0.0044	8	0.0018	0	0	0	0
1.38	-100	200	87.99	0.54	15	99.97	8	0.019	9	0.013	0	0	0	0
1.32	-100	100	350	0.50	15	100.00	9	0.0000011	8	8.3000E-8	0	0	0	0
1.08	0	0	230	2.42	15	99.99	9	0.0088	8	1.0000E-8	0	0	0	0
1.01	-200	0	320	2.42	15	100.00	9	0.0000029	8	0.0000013	0	0	0	0
0.97	0	200	132.87	2.42	15	100.00	8	0.0000059	9	0.0000013	0	0	0	0
0.90	-200	200	41.63	2.42	15	99.02	8	0.50	9	0.48	0	0	0	0
0.69	100	100	180	2.42	15	100.00	8	0.0000019	9	0.0000011	0	0	0	0

Вещество 337 (Углерода окись)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.51	0	100	180	0.50	15	100	8	3.4635E-16	9	6.1694E-20	0	0	0	0
0.45	-100	0	280	0.50	15	100	9	1.7895E-14	8	1.3823E-16	0	0	0	0
0.38	-200	100	2.52	2.26	15	100.00	9	0.00011	8	0.000046	0	0	0	0
0.36	-100	200	80.16	0.50	15	100.00	8	0.0013	9	0.00097	0	0	0	0
0.35	-100	100	350	0.50	15	100.00	9	4.6000E-8	8	3.0000E-9	0	0	0	0
0.29	0	0	230	2.26	15	100.00	9	0.00039	8	1.0000E-9	0	0	0	0
0.27	-200	0	318.12	2.26	15	100.00	9	6.4000E-8	8	2.9000E-8	0	0	0	0
0.26	0	200	133.52	2.26	15	100.00	8	0.00000024	9	5.3000E-8	0	0	0	0
0.24	-200	200	46.11	2.26	15	99.96	8	0.022	9	0.019	0	0	0	0
0.17	100	100	174.65	2.26	15	100.00	8	0.0000018	9	0.0000011	0	0	0	0

Вещество 330 (Ангидрид сернистый)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

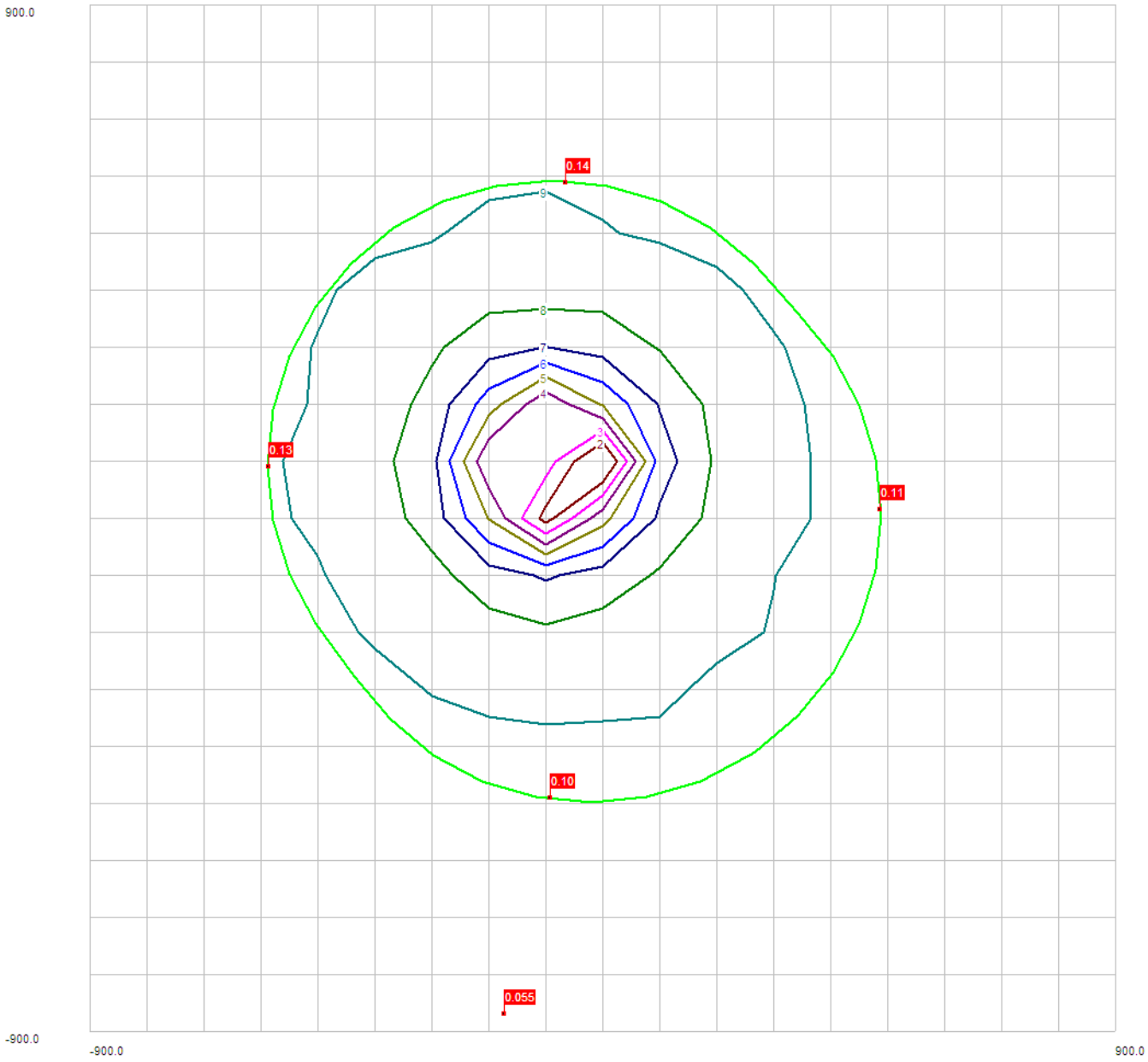
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
0.014	-200	-200	312.13	7	8	51.38	9	48.62	0	0	0	0	0	0
0.014	200	100	155.99	7	8	51.61	9	48.39	0	0	0	0	0	0
0.014	-300	0	359.19	7	8	51.34	9	48.66	0	0	0	0	0	0
0.014	200	200	137.71	7	8	50.90	9	49.10	0	0	0	0	0	0
0.014	-200	200	46.73	7	8	51.33	9	48.67	0	0	0	0	0	0
0.014	100	200	120.51	7	8	51.72	9	48.28	0	0	0	0	0	0

0.013	200	-100	205.76	7	8	51.52	9	48.48	0	0	0	0	0	0
0.013	-300	-100	339.92	7	8	51.36	9	48.64	0	0	0	0	0	0
0.013	-100	-200	292.50	7	8	51.25	9	48.75	0	0	0	0	0	0
0.013	0	300	93.00	7	8	51.00	9	49.00	0	0	0	0	0	0

Вещество 301 (Азота двуокись)
Расчетная площадка 1
Точки наибольших концентраций и перечень источников, дающих наибольший вклад

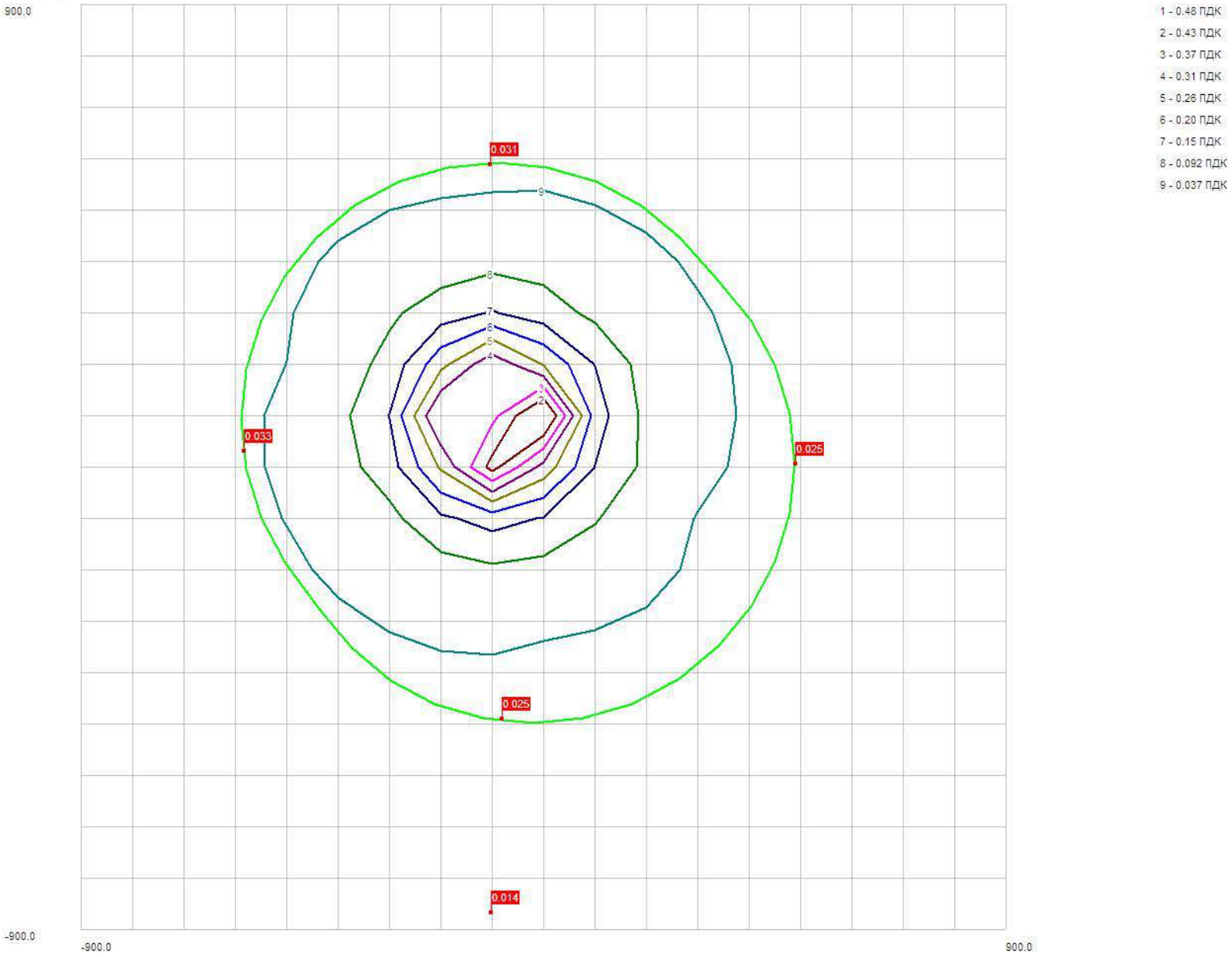
Конц. в точке, долей ПДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. ветра, град.	Скор. ветра, м/с	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %	Код ист-ка	Вклад, %
2.35	0	100	180	0.53	15	100	8	4.2575E-15	9	7.5516E-19	0	0	0	0
2.11	-100	0	280	0.53	15	100	9	2.2018E-13	8	1.6993E-15	0	0	0	0
1.80	-200	100	2.52	2.38	15	100.00	9	0.0019	8	0.00073	0	0	0	0
1.76	-100	200	80.16	0.53	15	99.96	8	0.023	9	0.018	0	0	0	0
1.72	-100	100	350	0.50	15	100.00	9	0.00000082	8	6.2000E-8	0	0	0	0
1.48	0	0	230	2.38	15	99.99	9	0.0066	8	8.0000E-9	0	0	0	0
1.40	-200	0	318.12	2.38	15	100.00	9	0.00000089	8	0.00000040	0	0	0	0
1.35	0	200	133.52	2.38	15	100.00	8	0.0000035	9	0.00000074	0	0	0	0
1.31	-200	200	46.11	2.38	15	99.17	8	0.45	9	0.38	0	0	0	0
1.06	100	100	174.65	2.38	15	100.00	8	0.000025	9	0.000015	0	0	0	0

Группа суммации 31

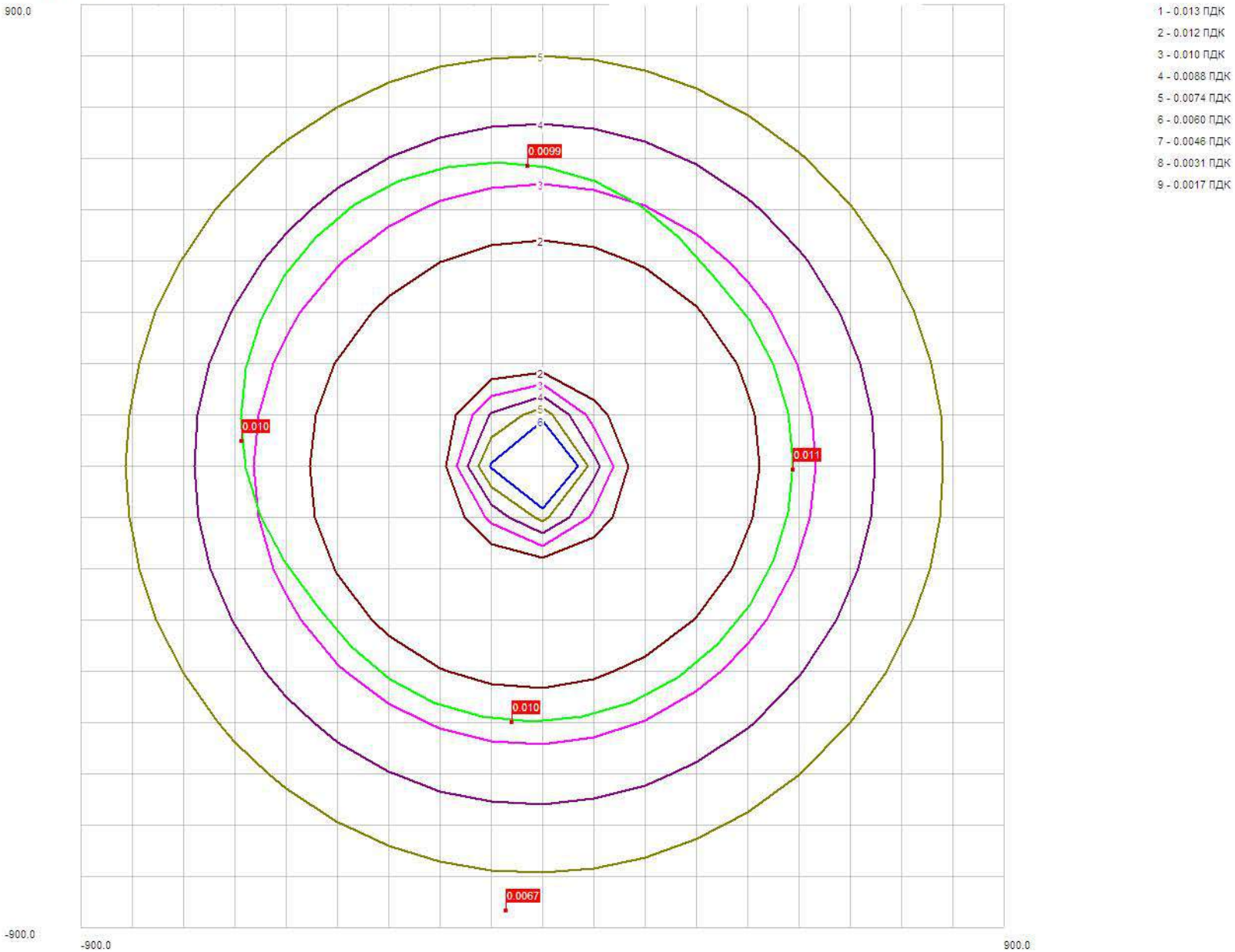


1 - 1.86 ПДК
2 - 1.64 ПДК
3 - 1.43 ПДК
4 - 1.22 ПДК
5 - 1.00 ПДК
6 - 0.79 ПДК
7 - 0.57 ПДК
8 - 0.36 ПДК
9 - 0.15 ПДК

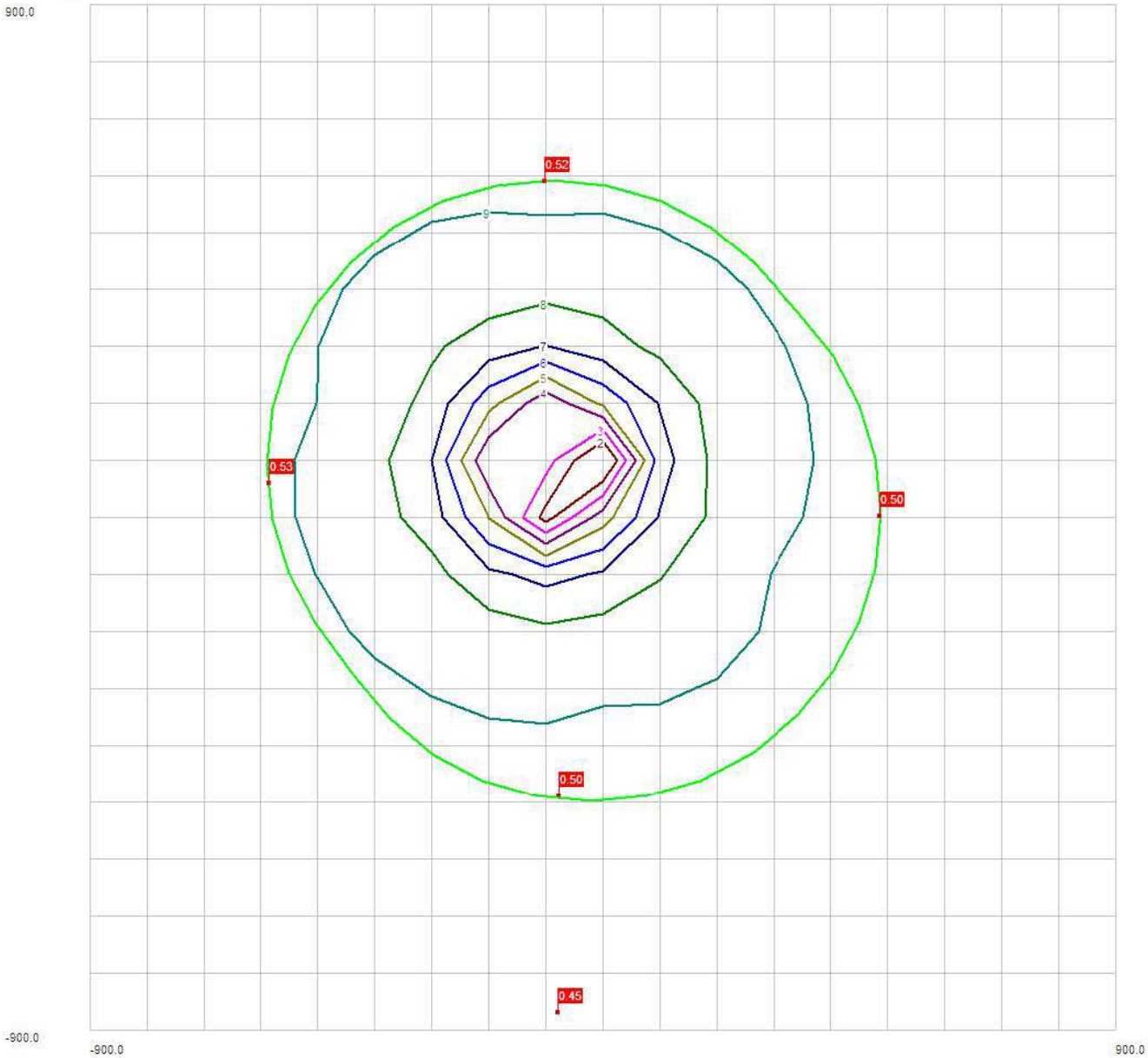
Углерода окись.



Ангидрид сернистый.



Азота двуокись.



1 - 2.24 ПДК
2 - 2.03 ПДК
3 - 1.82 ПДК
4 - 1.61 ПДК
5 - 1.39 ПДК
6 - 1.18 ПДК
7 - 0.97 ПДК
8 - 0.76 ПДК
9 - 0.54 ПДК

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

Визначення кумулятивного впливу

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок.	
Найменування міста	Миколаївка
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	301 328 330 337 2754
Коди груп сумації	31
Швидкість вітру (м/с)	0.5 1 2 4 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5 2 2.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	2

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	4000.0	4000.0	0.0	200.0	200.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Миколаївка	27.7	-6.8	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14	12	16	10	13

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
12	13	10

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	ТЗСУ	Гр. сум. № 31	301 330	25.7625	0.0000
		Код р-ни 301	Азоту діоксид	10.1794	0.0000
		Код р-ни 328	Сажа	2.1864	0.0000
		Код р-ни 330	Ангідрид сірчистий	0.3140	0.0000
		Код р-ни 337	Вуглецю оксид	62.1283	0.0000
		Код р-ни 2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)	0.2020	0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10014	10030	10031	10032	10052
Викид г/с	3.13181	0.006417	0.006417	0.105697	0.25268	0.0758	0.0758	0.038885
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1	1
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.1093 - -	362.7836 - -	385.8895 - -	16890.9576 - -	38.1371 - -	97.5078 - -	97.5078 - -	0.7267 - -
XM (м)	1102.08	16.24	15.93	14.70	54.87	24.65	24.65	74.50
UM[h=2.00м] (м/с)	5175.79	1.92	1.88	2.10	1.65	2.24	2.24	1.23
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	16.00 -59.00	15.00 -59.00	21.00 -79.00	59.00 -33.00	41.00 -31.00	41.00 -36.00	22.00 -46.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	0.0630	0.0620	0.0200	0.3800	0.1120	0.1120	0.5700
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	8.0214	7.8941	10.1859	21.5036	6.3379	6.3379	3.5839
Діаметр (м)	0.0890	0.1000	0.1000	0.0500	0.1500	0.1500	0.1500	0.4500
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	3.4000	3.0000	3.0000	10.0000
Температура (С)	650.0000	130.0000	125.0000	450.0000	175.0000	165.0000	165.0000	146.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10058	10059	12008	12009	12010	12011
Викид г/с	0.0111	0.1280	0.0646	0.0668	0.1077	0.1077
Клас небезпечн.	1	1	2	2	2	2
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	4.4851 - -	12.8620 - -	0.0996 - -	0.0988 - -	0.0850 - -	0.0850 - -
XM (м)	29.74	67.80	273.62	278.15	353.25	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	1.06	3.95	7.88	8.14	13.13	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	68.50 15.50	59.00 -38.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0409	0.4730	1.3629	1.4083	2.2715	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20.8302	26.7663	354.1425	365.9472	590.2375	590.2375
Діаметр (м)	0.0500	0.1500	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	4.0000	3.4000	9.0000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	450.0000	450.0000	550.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

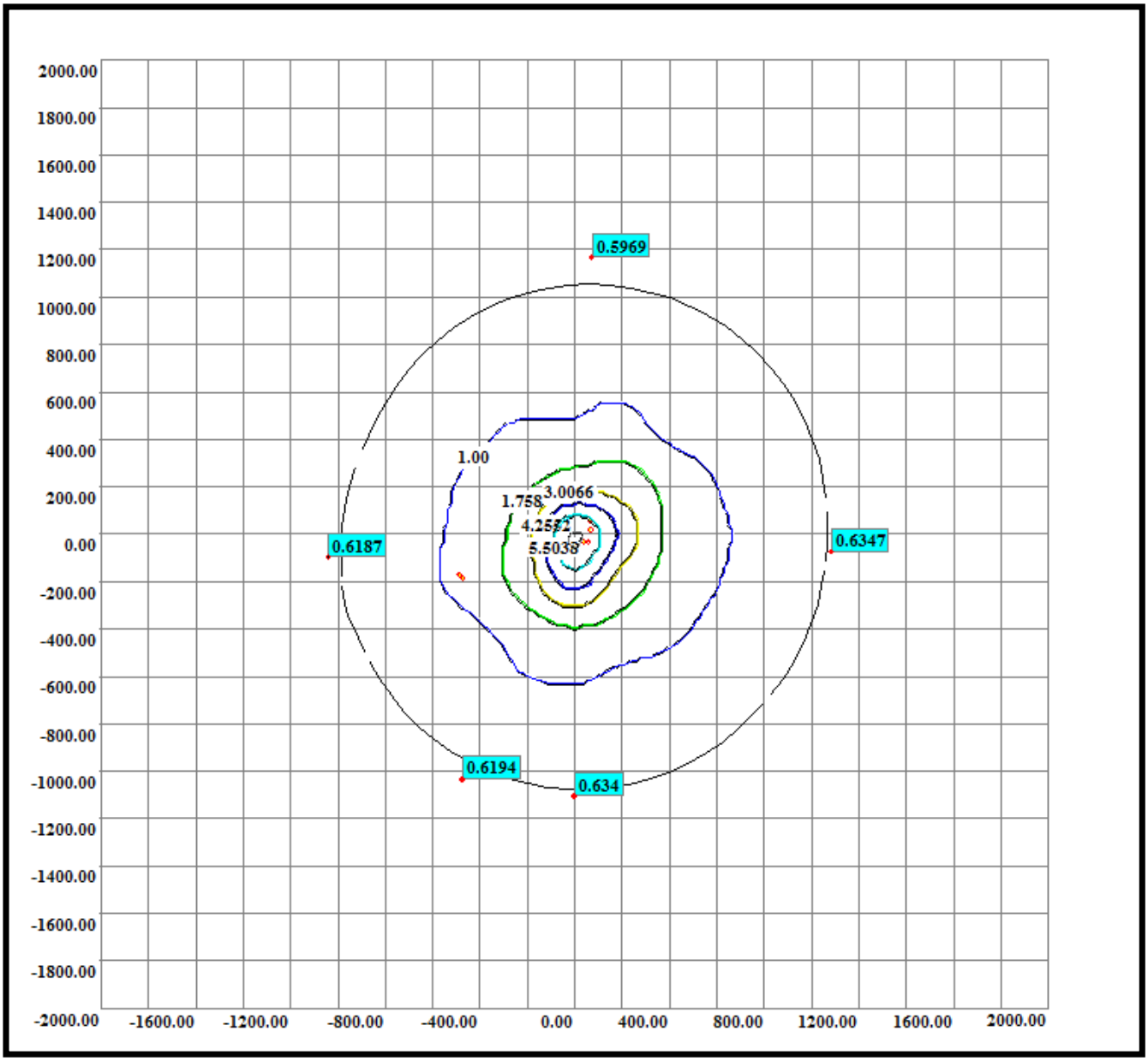
Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.5969	75.0	1165.0	90	1.0665	0.0525	10014	0.0437	10059	0.0413	10030
101	0.6347	1084.0	-77.0	3	1.0665	0.0624	10014	0.0529	10059	0.0487	10030
102	0.6340	0.0	-1110.0	267	1.5998	0.0685	10014	0.0588	10030	0.0343	10059
103	0.6187	-1040.0	-100.0	178	1.0665	0.0617	10014	0.0465	10059	0.0429	10030
201	0.6194	-472.0	-1038.0	244	1.5998	0.0662	10014	0.0537	10030	0.0306	10059

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
6.7023	0.0	0.0	149	1.5998	2.2639	10030	1.9826	10031	1.3693	10032
4.8944	0.0	-200.0	255	2.00	1.6775	10014	1.0785	10030	0.6038	10032
4.0335	200.0	0.0	18	2.00	1.3121	10030	0.6729	10014	0.5489	10032
2.5847	200.0	-200.0	318	2.00	0.6857	10030	0.4558	10014	0.3396	10032
2.4824	-200.0	0.0	171	2.1331	0.7531	10030	0.3286	10032	0.3271	10031
2.4688	0.0	200.0	105	2.1331	0.8531	10030	0.3079	10031	0.2933	10032
2.3712	200.0	200.0	58	4.00	0.6933	10030	0.3421	10014	0.3124	10059
2.3240	-200.0	-200.0	214	4.00	0.5983	10030	0.4317	10014	0.2732	10059
1.7664	0.0	-400.0	262	6.00	0.4361	10030	0.2920	10014	0.2368	10059
1.5915	-200.0	200.0	131	2.00	0.3677	10030	0.2737	10014	0.1582	10032

Азоту діоксид
Карта-схема
Н=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
328	Сажа	0.15000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Сажа

Код джерела - Технологічні параметри	10001	12008	12009	12010	12011
Викид г/с	2.17865	0.0014	0.0015	0.0024	0.0024
Клас небезпечн.	1	2	2	2	2
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.1014 - -	0.0029 - -	0.0030 - -	0.0025 - -	0.0025 - -
XM (м)	1102.08	273.62	278.15	353.25	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	5175.79	7.88	8.14	13.13	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	1.3629	1.4083	2.2715	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	354.1425	365.9472	590.2375	590.2375
Діаметр (м)	0.0890	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	2.0000	9.0000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	650.0000	550.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

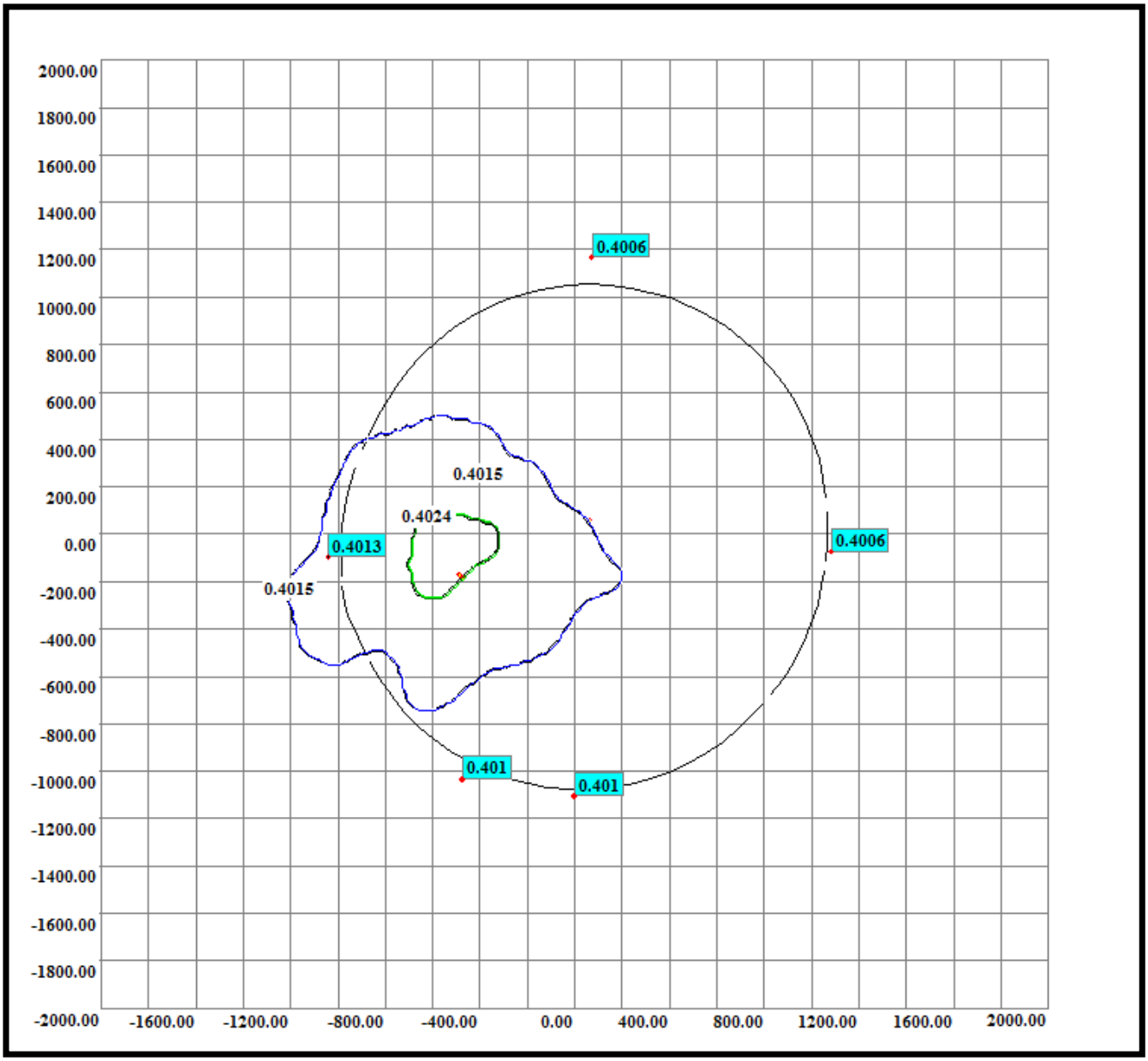
Розрахункові концентрації речовини: Сажа
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4006	75.0	1165.0	70	7.00	0.0002	12011	0.0002	12010	0.0002	12009
101	0.4006	1084.0	-77.0	3	7.00	0.0002	12010	0.0002	12011	0.0001	12009
102	0.4010	0.0	-1110.0	297	7.00	0.0003	12011	0.0003	12009	0.0003	12010
103	0.4013	-1040.0	-100.0	168	7.00	0.0004	12009	0.0004	12008	0.0003	12011
201	0.4010	-472.0	-1038.0	274	7.00	0.0003	12010	0.0003	12008	0.0003	12011

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.4027	-600.0	0.0	125	7.00	0.0007	12008	0.0007	12009	0.0006	12011
0.4027	-600.0	-200.0	191	7.00	0.0010	12008	0.0006	12009	0.0005	12011
0.4026	-400.0	0.0	67	7.00	0.0008	12008	0.0007	12009	0.0006	12011
0.4022	-400.0	-200.0	349	7.00	0.0008	12009	0.0008	12008	0.0003	12011
0.4021	-200.0	-200.0	354	7.00	0.0006	12008	0.0005	12009	0.0005	12010
0.4020	-600.0	-400.0	244	7.00	0.0006	12008	0.0005	12010	0.0005	12011
0.4020	-200.0	0.0	31	7.00	0.0006	12008	0.0005	12009	0.0005	12010
0.4020	-600.0	200.0	108	7.00	0.0006	12009	0.0006	12008	0.0004	12010
0.4020	-200.0	-400.0	320	7.00	0.0006	12009	0.0005	12008	0.0004	12011
0.4019	-800.0	-200.0	186	7.00	0.0005	12008	0.0005	12010	0.0005	12009

Сажа
Карта-схема
H=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
330	Ангідрид сірчистий	0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Ангідрид сірчистий

Код джерела - Технологічні параметри	10014	12008	12009	12010	12011
Викид г/с	0.00992	0.0567	0.0586	0.0944	0.0944
Клас небезпечн.	1	2	2	2	2
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	634.1081 - -	0.0350 - -	0.0347 - -	0.0298 - -	0.0298 - -
XM (м)	14.70	273.62	278.15	353.25	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	2.10	7.88	8.14	13.13	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	21.00 -79.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0200	1.3629	1.4083	2.2715	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	10.1859	354.1425	365.9472	590.2375	590.2375
Діаметр (м)	0.0500	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	2.0000	9.0000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	450.0000	550.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

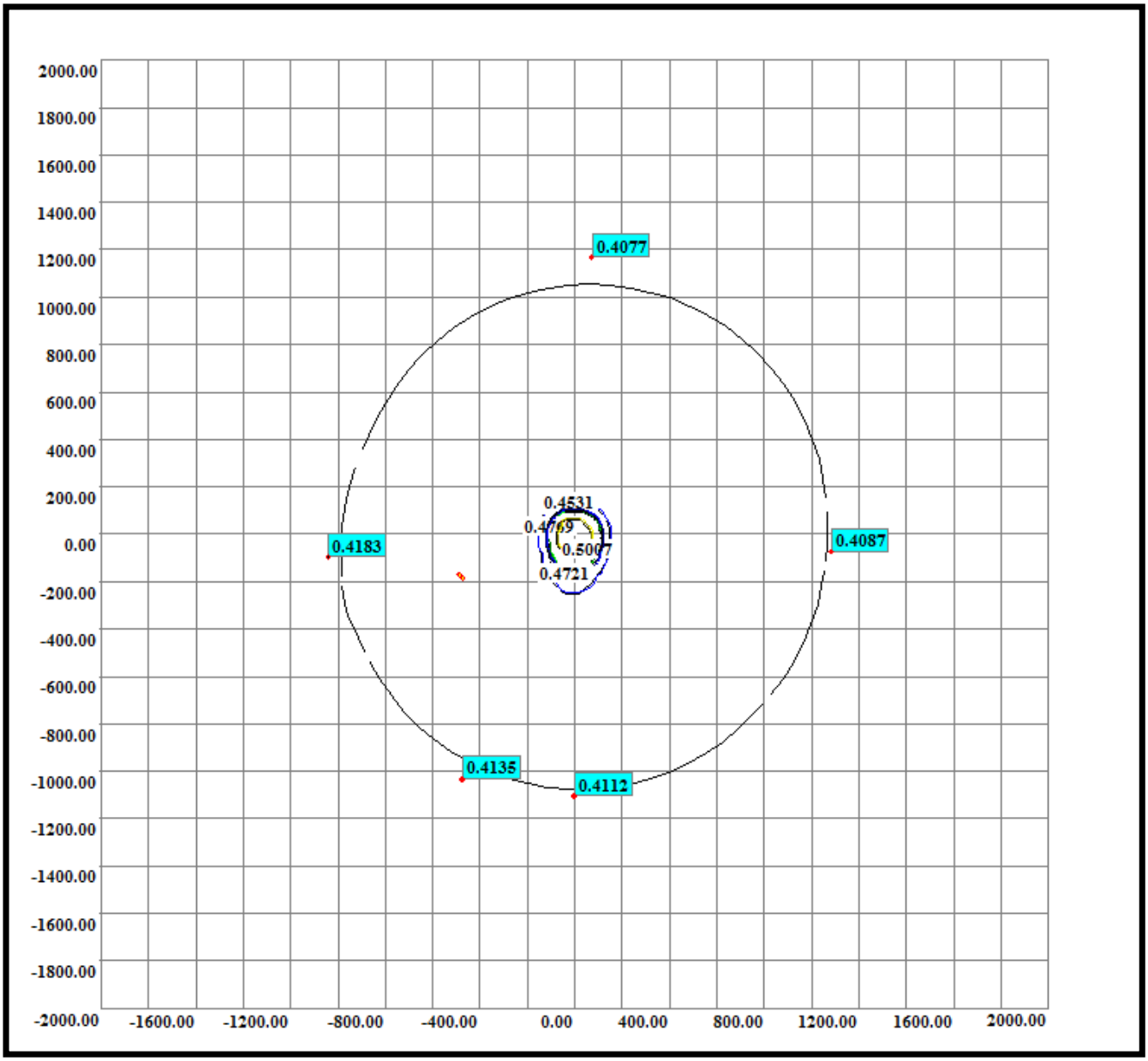
Розрахункові концентрації речовини: Ангідрид сірчистий
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4077	75.0	1165.0	67	6.00	0.0022	12010	0.0022	12011	0.0017	12008
101	0.4087	1084.0	-77.0	4	6.00	0.0020	12011	0.0020	12010	0.0017	10014
102	0.4112	0.0	-1110.0	297	6.00	0.0029	12011	0.0029	12010	0.0027	12009
103	0.4183	-1040.0	-100.0	172	6.00	0.0050	12008	0.0048	12009	0.0040	12010
201	0.4135	-472.0	-1038.0	271	6.00	0.0034	12008	0.0034	12009	0.0033	12011

Точки найбільших концентрацій речовини Ангідрид сірчистий
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.5221	0.0	0.0	100	1.5788	0.1221	10014				
0.4689	0.0	-200.0	257	2.1051	0.0689	10014				
0.4397	200.0	0.0	24	6.00	0.0359	10014	0.0013	12009	0.0010	12008
0.4289	200.0	-200.0	328	6.00	0.0289	10014	0.0000	12010	0.0000	12008
0.4287	-600.0	-200.0	192	6.00	0.0099	12008	0.0055	12009	0.0045	12011
0.4274	-600.0	0.0	124	6.00	0.0082	12008	0.0077	12009	0.0058	12011
0.4267	-400.0	-400.0	290	6.00	0.0077	12008	0.0075	12009	0.0057	12011
0.4259	-200.0	0.0	162	6.00	0.0259	10014				
0.4257	-400.0	0.0	65	6.00	0.0084	12008	0.0060	12009	0.0057	12011
0.4253	-800.0	-200.0	184	6.00	0.0065	12008	0.0059	12009	0.0053	12010

Ангідрид сірчистий
Карта-схема
Н=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглецю оксид

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10014	10030	10031	10032	10052
Викид г/с	21.10566	0.009104	0.009104	0.004228	0.35375	0.10612	0.10612	0.065825
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1	1
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.0295 - -	20.5877 - -	21.8989 - -	27.0263 - -	2.1357 - -	5.4604 - -	5.4604 - -	0.0492 - -
XM (м)	1102.08	16.24	15.93	14.70	54.87	24.65	24.65	74.50
UM[h=2.00м] (м/с)	5175.79	1.92	1.88	2.10	1.65	2.24	2.24	1.23
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	16.00 -59.00	15.00 -59.00	21.00 -79.00	59.00 -33.00	41.00 -31.00	41.00 -36.00	22.00 -46.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	0.0630	0.0620	0.0200	0.3800	0.1120	0.1120	0.5700
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	8.0214	7.8941	10.1859	21.5036	6.3379	6.3379	3.5839
Діаметр (м)	0.0890	0.1000	0.1000	0.0500	0.1500	0.1500	0.1500	0.4500
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	3.4000	3.0000	3.0000	10.0000
Температура (С)	650.0000	130.0000	125.0000	450.0000	175.0000	165.0000	165.0000	146.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10058	10059	12008	12009	12010	12011
Викид г/с	0.0190	0.2196	0.0242	0.0250	0.0403	0.0403
Клас небезпечн.	1	1	2	2	2	2
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.3071 - -	0.8827 - -	0.0015 - -	0.0015 - -	0.0013 - -	0.0013 - -
XM (м)	29.74	67.80	273.62	278.15	353.25	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	1.06	3.95	7.88	8.14	13.13	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	68.50 15.50	59.00 -38.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0409	0.4730	1.3629	1.4083	2.2715	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20.8302	26.7663	354.1425	365.9472	590.2375	590.2375
Діаметр (м)	0.0500	0.1500	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	4.0000	3.4000	9.0000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	450.0000	450.0000	550.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

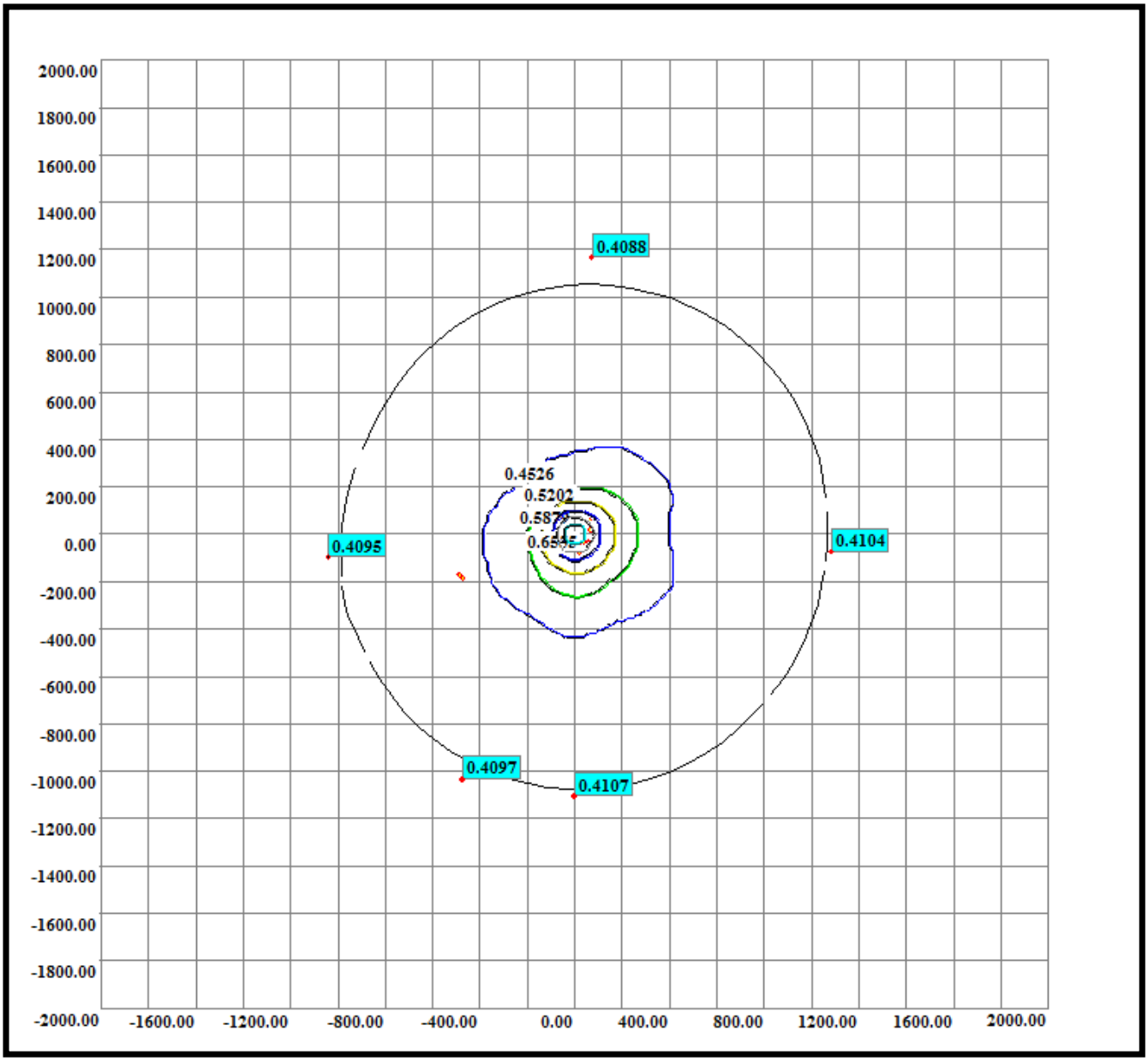
Розрахункові концентрації речовини: Вуглецю оксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4088	75.0	1165.0	90	6.00	0.0034	10030	0.0020	10059	0.0012	10031
101	0.4104	1084.0	-77.0	3	0.50	0.0053	10030	0.0017	10059	0.0012	10032
102	0.4107	0.0	-1110.0	267	6.00	0.0042	10030	0.0025	10059	0.0014	10032
103	0.4095	-1040.0	-100.0	188	1.00	0.0034	10059	0.0025	10030	0.0013	10031
201	0.4097	-472.0	-1038.0	244	6.00	0.0037	10030	0.0022	10059	0.0014	10032

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглецю оксид
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.7407	0.0	0.0	139	1.00	0.1224	10032	0.1220	10031	0.0614	10030
0.5724	200.0	0.0	18	2.00	0.0735	10030	0.0307	10032	0.0286	10059
0.5661	0.0	-200.0	255	2.00	0.0604	10030	0.0338	10032	0.0322	10031
0.5103	200.0	-200.0	308	2.00	0.0516	10030	0.0211	10059	0.0165	10031
0.5095	0.0	200.0	105	2.9462	0.0483	10030	0.0227	10059	0.0167	10031
0.5091	-200.0	0.0	171	2.9462	0.0429	10030	0.0210	10059	0.0188	10032
0.4967	200.0	200.0	58	3.9283	0.0390	10030	0.0213	10059	0.0143	10032
0.4885	-200.0	-200.0	214	4.00	0.0335	10030	0.0187	10059	0.0141	10032
0.4641	0.0	-400.0	262	6.00	0.0244	10030	0.0163	10059	0.0096	10032
0.4580	-200.0	200.0	141	2.9462	0.0262	10030	0.0120	10059	0.0085	10031

Вуглецю оксид
Карта-схема
Н=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ...	1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)

Код джерела - Технологічні параметри	10030	10031	10052	10058	10059	12008	12009	12010
Викид г/с	0.01838	0.00551	0.003675	0.0010	0.0114	0.0302	0.0312	0.0503
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	2	2	2
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	0.5548 - -	1.4176 - -	0.0137 - -	0.0808 - -	0.2291 - -	0.0093 - -	0.0092 - -	0.0079 - -
XM (м)	54.87	24.65	74.50	29.74	67.80	273.62	278.15	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	1.65	2.24	1.23	1.06	3.95	7.88	8.14	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	59.00 -33.00	41.00 -31.00	22.00 -46.00	68.50 15.50	59.00 -38.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.3800	0.1120	0.5700	0.0409	0.4730	1.3629	1.4083	2.2715
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	21.5036	6.3379	3.5839	20.8302	26.7663	354.1425	365.9472	590.2375
Діаметр (м)	0.1500	0.1500	0.4500	0.0500	0.1500	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	3.4000	3.0000	10.0000	4.0000	3.4000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	175.0000	165.0000	146.0000	450.0000	450.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	12011
Викид г/с	0.0503
Клас небезпечн.	2
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	0.0079 - -
XM (м)	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	590.2375
Діаметр (м)	0.0700
Висота (м)	9.0000
Температура (С)	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

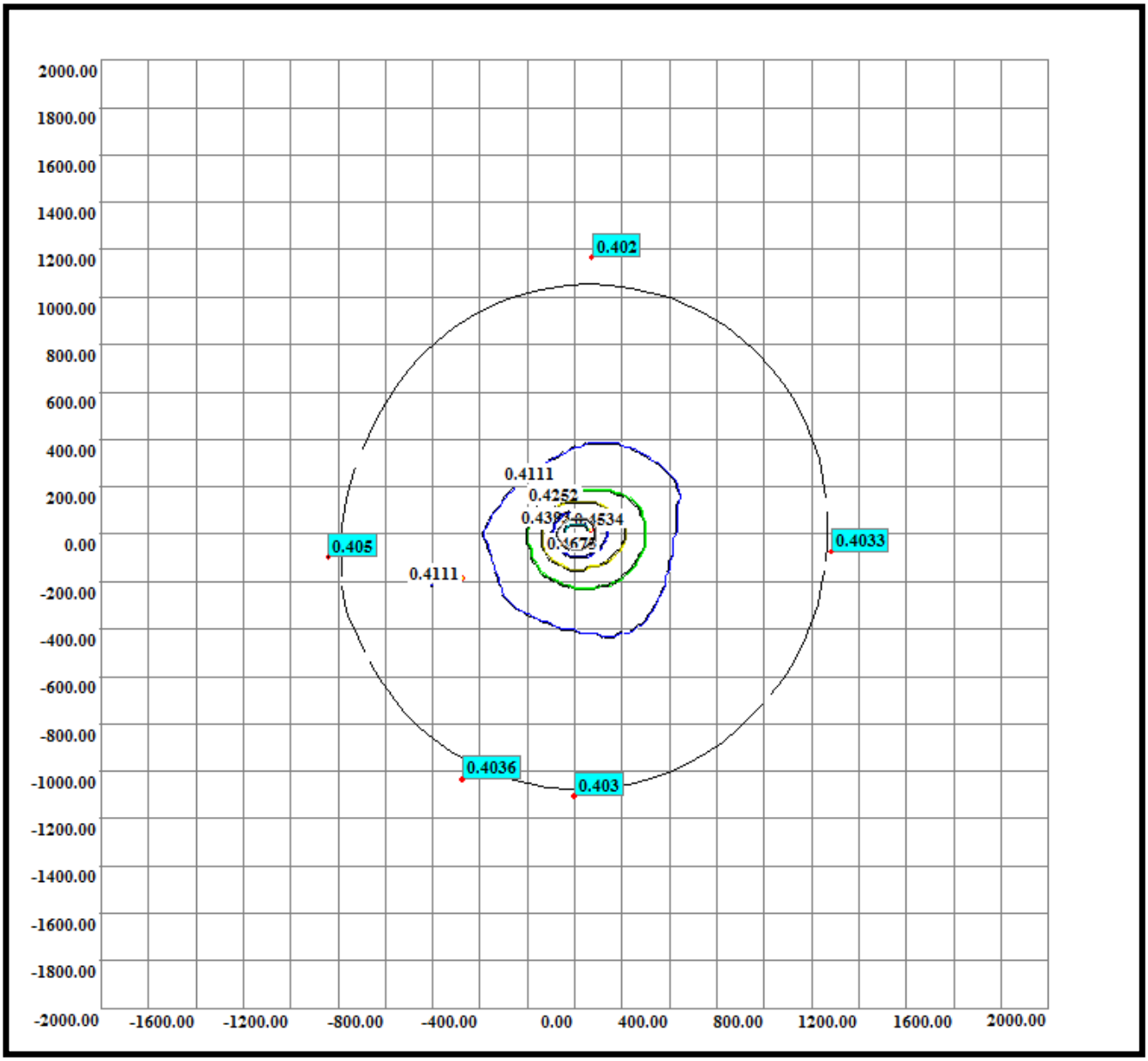
Розрахункові концентрації речовини: Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4020	75.0	1165.0	67	6.00	0.0006	12010	0.0006	12011	0.0004	12008
101	0.4033	1084.0	-77.0	4	3.3216	0.0008	10030	0.0005	12011	0.0005	12010
102	0.4030	0.0	-1110.0	297	6.00	0.0008	12011	0.0008	12010	0.0007	12009
103	0.4050	-1040.0	-100.0	172	6.00	0.0013	12008	0.0013	12009	0.0011	12010
201	0.4036	-472.0	-1038.0	271	6.00	0.0009	12008	0.0009	12009	0.0009	12011

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.4716	0.0	0.0	150	1.6608	0.0335	10030	0.0264	10031	0.0118	10059
0.4423	200.0	0.0	14	3.3216	0.0195	10030	0.0107	10059	0.0081	10031
0.4295	0.0	-200.0	247	2.00	0.0167	10030	0.0067	10059	0.0051	10031
0.4248	200.0	-200.0	308	2.4912	0.0137	10030	0.0059	10059	0.0043	10031
0.4229	-200.0	0.0	172	3.3216	0.0111	10030	0.0059	10059	0.0049	10031
0.4209	0.0	200.0	108	2.00	0.0113	10030	0.0047	10059	0.0035	10031
0.4208	200.0	200.0	59	3.3216	0.0106	10030	0.0054	10059	0.0035	10031
0.4176	-200.0	-200.0	215	3.3216	0.0085	10030	0.0043	10059	0.0036	10031
0.4134	400.0	0.0	11	3.3216	0.0055	10030	0.0031	10059	0.0016	10031
0.4125	200.0	-400.0	292	6.00	0.0059	10030	0.0039	10059	0.0022	10031

Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
Карта-схема
Н=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчистий	0.20000000 0.50000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Група сумації № 31

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	***10014	10030	10031	10032
Викид г/с	3.13180995	0.006417	0.006417	0.274162501	0.252680004	0.075800002	0.075800002
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.1093 - -	362.7836 - -	385.8895 - -	17525.0657 - -	38.1371 - -	97.5078 - -	97.5078 - -
XM (м)	1102.08	16.24	15.93	14.70	54.87	24.65	24.65
UM[h=2.00м] (м/с)	5175.79	1.92	1.88	2.10	1.65	2.24	2.24
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	16.00 -59.00	15.00 -59.00	21.00 -79.00	59.00 -33.00	41.00 -31.00	41.00 -36.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	0.0630	0.0620	0.0200	0.3800	0.1120	0.1120
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	8.0214	7.8941	10.1859	21.5036	6.3379	6.3379
Діаметр (м)	0.0890	0.1000	0.1000	0.0500	0.1500	0.1500	0.1500
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	3.4000	3.0000	3.0000
Температура (С)	650.0000	130.0000	125.0000	450.0000	175.0000	165.0000	165.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10052	10058	10059	***12008	***12009	***12010
Викид г/с	0.038885001	0.011100001	0.128000006	0.218200013	0.225599989	0.363649994
Клас небезпечн.	1	1	1	2	2	2
CM[h=2.00м] (частки ГДК) CM[h=2.00м] мг/м. куб CM/M[h=2.00м] мс/м. куб	0.7267 - -	4.4851 - -	12.8620 - -	0.1346 - -	0.1335 - -	0.1148 - -
XM (м)	74.50	29.74	67.80	273.62	278.15	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	1.23	1.06	3.95	7.88	8.14	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	22.00 -46.00	68.50 15.50	59.00 -38.00	-478.00 -180.00	-470.00 -188.00	-485.00 -174.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5700	0.0409	0.4730	1.3629	1.4083	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	3.5839	20.8302	26.7663	354.1425	365.9472	590.2375
Діаметр (м)	0.4500	0.0500	0.1500	0.0700	0.0700	0.0700
Висота (м)	10.0000	4.0000	3.4000	9.0000	9.0000	9.0000
Температура (С)	146.0000	450.0000	450.0000	550.0000	550.0000	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	***12011
Викид г/с	0.363649994
Клас небезпечн.	2
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	0.1148 - -
XM (м)	353.25
UM[h=2.00м] (м/с)	13.13
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-481.00 -177.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	2.2715
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	590.2375
Діаметр (м)	0.0700
Висота (м)	9.0000
Температура (С)	550.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

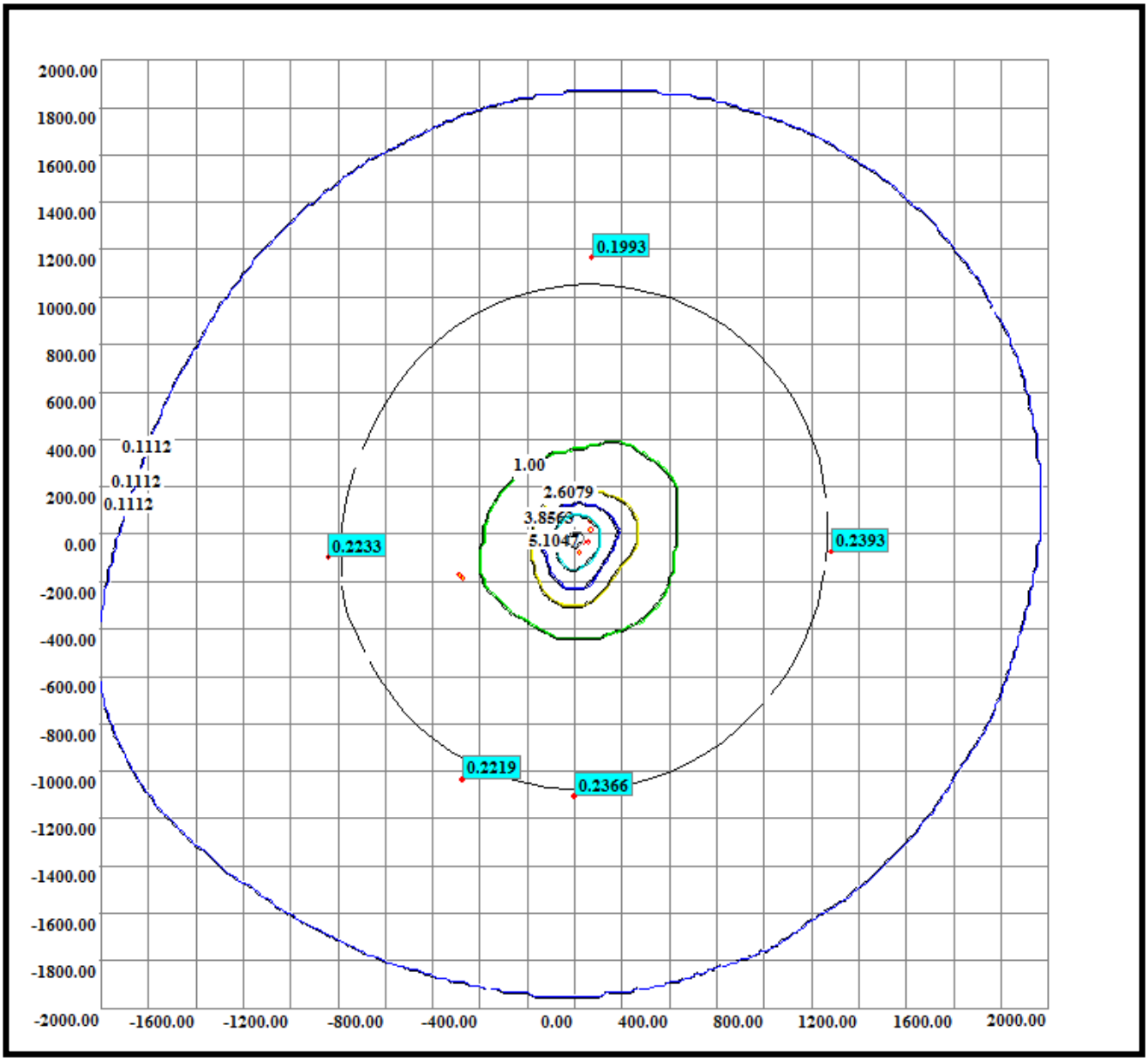
Розрахункові концентрації групи сумації № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.1993	75.0	1165.0	90	1.0661	0.0545	10014	0.0437	10059	0.0413	10030
101	0.2393	1084.0	-77.0	3	1.0661	0.0647	10014	0.0530	10059	0.0487	10030
102	0.2366	0.0	-1110.0	267	1.5991	0.0711	10014	0.0588	10030	0.0343	10059
103	0.2233	-1040.0	-100.0	178	1.0661	0.0640	10014	0.0466	10059	0.0429	10030
201	0.2219	-472.0	-1038.0	244	1.5991	0.0686	10014	0.0537	10030	0.0306	10059

Точки найбільших концентрацій групи сумації № 31
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
6.3031	0.0	0.0	149	1.5991	2.2638	10030	1.9830	10031	1.3698	10032
4.5573	0.0	-200.0	255	2.00	1.7405	10014	1.0785	10030	0.6038	10032
3.6648	200.0	0.0	18	2.00	1.3121	10030	0.6981	10014	0.5489	10032
2.2018	200.0	-200.0	318	2.00	0.6857	10030	0.4729	10014	0.3396	10032
2.0925	-200.0	0.0	171	2.1321	0.7530	10030	0.3286	10032	0.3271	10031
2.0770	0.0	200.0	105	2.1321	0.8530	10030	0.3079	10031	0.2933	10032
1.9841	200.0	200.0	58	4.00	0.6933	10030	0.3550	10014	0.3124	10059
1.9402	-200.0	-200.0	214	4.00	0.5983	10030	0.4479	10014	0.2732	10059
1.3774	0.0	-400.0	262	6.00	0.4361	10030	0.3029	10014	0.2368	10059
1.2040	400.0	0.0	11	2.1321	0.4222	10030	0.2606	10014	0.1677	10059

Група сумації № 31
Карта-схема
Н=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Хімічна лабораторія екологічних досліджень

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»

адреса: 61166, м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3

свідоцтво відповідності системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0166/2024 від 15.11.2024 р.

ПРОТОКОЛ № 2.2-26

дослідження повітря населених місць

від 16 лютого 2026 року

Місце відбору проб повітря	Зона впливу діяльності на межі встановленої СЗЗ робіт з влаштування розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища
Виробничий майданчик	ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» розвідувальна свердловина № 13 Октябрського родовища за межами населеного пункту на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області
Мета відбору	Контроль за дотриманням гігієнічних нормативів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при встановленні санітарно-захисної зони
Вид проби (разова, середньодобова)	Разова
Дата і час відбору	16.02.2026 р. 11:00 □ **доставки** 16.02.20265 р. 19:00
Умови транспортування	автотранспорт **зберігання** згідно п.4.4.2 РД 52.04.186-89
Методи консервації	не консервувались
Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі	Сигналізатор-аналізатор газів переносний багатомпонентный ДОЗОР-С-М-3, зав. № 1908, Установка пневматична ЕА 154/10 МТ: Ротаметри типорозмірів Р1/05, Р5/2, Р10/5, Р40/20
Інформація про повірку	чинний до 25.03.2026 р., чинний до 07.03.2026 р.
Харакеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий квартал, межа санітарно-захисної зони тощо)	Т.1 межа встановленої СЗЗ в південному напрямку на відстані 400 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 1; Т.2 межа встановленої СЗЗ в південно-східному напрямку на відстані 420 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 7; Т.3 в західному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.4 в північному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.5 в східному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.6 в південно-східному напрямку на відстані 520 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 2.
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий грунт, газон, зелені насадження) і рельєфу	Рельєф рівний, твердий грунт, зелені насадження, асфальт
Характеритика джерел забруднення, висота джерел викидів над повернею землі (м) мінімальна-максимальна	організовані - від 3,0 до 10 м; неорганізовані - від 0,5 м до 2,0 м
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства	-
Відстань від джерела забруднення	Т. 1 - 400 м; Т. 2 - 420 м ; Т. 3 - 500 м ; Т. 4 - 500 м; Т. 5 - 500 м; Т.6 - 520 м
Форма факелу	факел відсутній
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (підпорядкований номер точок відбору)	Ситуаційна карта-схема з нанесеними точками
НТД, згідно якої проводився відбір	РД 52.04.186-89
Посада, прізвище осіб, які проводили відбір проб	Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олександра КРАВЧЕНКО
	Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олена БОЖКО

Протокол складається в двох примірниках

поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом	Точка відбору проб	Метеофактори: атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	Вітер: напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	Час відбору, годин, хвилин: початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3): разова: виявлена	ГДК	середньодобова: виявлена	ГДК	НТД на методи дослідження
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
пр.1	Т.1		738	3	97	Пд-Зх	9,2	хмарно	11:00:00	11:45:00	0,3	Азоту діоксид	0,048	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,047				
пр.3													0,047				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,122	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,121				
пр.3													1,121				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,038	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,037				
пр.3													0,036				
ф.001											20,00	Речовини увигляді	0,344	0,500			РД 52.04.186-89
ф.002												суспендованих	0,342				
ф.003												твердих частинок	0,343				
пр.1	Т.2		739	2	92	Пд-Зх	9,2	хмарно	11:55:00	12:45:00	0,3	Азоту діоксид	0,049	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,048				
пр.3													0,048				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,124	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,123				
пр.3													1,122				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,039	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,039				
пр.3													0,038				
ф.004											20,00	Речовини увигляді	0,342	0,500			РД 52.04.186-89
ф.004												суспендованих	0,341				
ф.006												твердих частинок	0,341				

поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом	Точка відбору проб	Метеофактори: атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	Вітер: напрямок	Вітер: швидкість, м/с	стан погоди	Час відбору, годин, хвилин: початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3): разова: виявлена	разова: ГДК	середньодобова: виявлена	середньодобова: ГДК	НТД на методи дослідження
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
пр.1	Т.3		740	0	64	Зх	9,2	хмарно	13:00:00	13:50:00	0,3	Азоту діоксид	0,034	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,033				
пр.3													0,032				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,054	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,053				
пр.3													1,052				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,036	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,035				
пр.3													0,035				
ф.007											20,00	Речовини увигляді	0,321	0,500			РД 52.04.186-89
ф.008												суспендованих	0,320				
ф.009												твердих частинок	0,319				
пр.1	Т.4		742	-1	60	Зх	9,3	хмарно	14:05:00	14:50:00	0,3	Азоту діоксид	0,032	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,031				
пр.3													0,031				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,045	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,044				
пр.3													1,043				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,034	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,033				
пр.3													0,033				
ф.010											20,00	Речовини увигляді	0,319	0,500			РД 52.04.186-89
ф.011												суспендованих	0,318				
ф.012												твердих частинок	0,317				

поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом	Точка відбору проб	Метеофактори: атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	Вітер: напрямок	Вітер: швидкість, м/с	стан погоди	Час відбору, годин, хвилин: початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3): разова: виявлена	разова: ГДК	середньодобова: виявлена	середньодобова: ГДК	НТД на методи дослідження
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
пр.1	Т.5		743	-1	60	Зх	9,3	хмарно	15:35:00	16:30:00	0,3	Азоту діоксид	0,035	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,034				
пр.3													0,033				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,046	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,045				
пр.3													1,044				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,035	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,034				
пр.3													0,032				
ф.013											20,00	Речовини увигляді	0,316	0,500			РД 52.04.186-89
ф.014												суспендованих	0,316				
ф.015												твердих частинок	0,315				
пр.1	Т.6		744	-1	59	Зх	8	хмарно	16:40:00	17:30:00	0,3	Азоту діоксид	0,047	0,200			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,046				
пр.3													0,046				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	1,121	5,000			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													1,119				
пр.3													1,120				
пр.1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,037	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,037				
пр.3													0,036				
ф.016											20,00	Речовини увигляді	0,339	0,500			РД 52.04.186-89
ф.017												суспендованих	0,338				
ф.018												твердих частинок	0,339				

Дослідження проводив

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олена БОЖКО

Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олександра КРАВЧЕНКО

У відібраних пробах атмосферного повітря в точка Т.1, Т.2, Т.3, Т.4, Т.5 та Т.6 концентрації азоту діоксиду, вуглецю оксиду, ангідриду сірчистого та речовин у вигляді суспендованих твердих частинок не перевищують максимально разових ГДК, затверджених Наказом МОЗ України від 10.05.2024 № 813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць»

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олена БОЖКО
(підпис)

Дослідження проводив Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олександра КРАВЧЕНКО

Виміряні рівні еквівалентного та максимального рівнів шуму в контрольних точках Т.1 межа встановленої СЗЗ в південному напрямку на відстані 400 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 1; Т.2 межа встановленої СЗЗ в південно-східному напрямку на відстані 420 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 7; Т.3 в західному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.4 в північному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.5 в східному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.6 в південно-східному напрямку на відстані 520 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 2. - не перевищують нормативні значення в денний час доби, що встановлені Наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463 "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", затв. Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252.

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олена БОЖКО

(подпис)

Хімічна лабораторія екологічних досліджень ТОВ НТВК "УКРАЇНА"

адреса: 61166, м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3

свідоцтво відповідності системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0066/2024 від 15.11.2024 р.

ПРОТОКОЛ № 1.3-26
проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку
16 лютого 2026 року

Виробничий майданчик	ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» розвідувальна свердловина № 13 Октябрського родовища
Місце відбору проб	Межа встановленої санітарно-захисної зони в зоні впливу майданчика робіт з влаштування розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища за межами населеного пункту на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області

Т.1 межа встановленої СЗЗ в південному напрямку на відстані 400 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 1; Т.2 межа встановленої СЗЗ в південно-східному напрямку на відстані 420 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 7; Т.3 в західному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.4 в північному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.5 в східному напрямку на межі нормативної СЗЗ (500 м від крайнього джерела викидів основного виробництва); Т.6 в південно-східному напрямку на відстані 520 м до меж земельної ділянки приватної житлової забудови в сел. Леб'яже по вул. Центральна, 2.

1. Мета досліджень: Контроль за дотриманням рівнів шумового навантаження

2. Вимірювання проводились в присутності представника обстежуваного об'єкту
інженер з охорони навколишнього середовища - Роман СУШКО
посада, прізвище, ім'я, по батькові

3. Засоби вимірювальної техніки: Вимірювач шуму ВШВ-003-М2 № 4385

4. Відомості про державну повірку № св. ЗП 3-0002-25 від 17.03.2025р. Чинне до 17.03.2026 р.
дата та номер свідоцтва (довідки)

5. Нормативно-технічна документація, у відповідності до якої проводились вимірювання та давалося заключення: 1) ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів"; 2) Наказ МОЗ України від 22.02.2019 р. №463 "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", зар.в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252; 3) ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму"

6. Основні джерела шуму та характер створюваного ними шуму: *широкосмужковий, непостійний шум створюється при роботі технологічного обладнання*

7. Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується *Облаштування розвідувальної свердловини № 13*

8. Ескіз приміщення (території) з нанесенням джерел шуму та показом стрілками місць установки та орієнтації мікрофонів (датчиків). *Ескіз місцевості з вказівкою точок замірів рівнів шуму.*

9. Посада, прізвище осіб, які проводила відбір проб
Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олександра КРАВЧЕНКО

Протокол складається в двох примірниках

№п/п	№ точки по ескізу	Місце виміру (для промислових підприємств та с/г об'єктів вказати тип, марку та інші паспортні данні про обладнання, інструмент.	Додаткові відомості про умови замірів, тривалість впливу шуму на протязі робочої зміни		Характер шуму						Рівень звуку в дБА		**Допустиме значення ГДР в дБА**	
					по спектру		по часових характеристиках				еквівалентний LAеквмаксимальний LAмакс		**еквівалентний Laеквмаксимальний LAмакс**	
					широкополосний	тональний	постійний	коливаліний	переривчий	імпульсний				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Т.1				+				+		42 44 42	49 50 50	**55**	**70**
2	Т.2				+				+		42 44 45	50 51 51	**55**	**70**
3	Т.3				+				+		38	42	**55**	**70**
4	Т.4				+				+		39	44	**55**	**70**

№п/п	№ точки по ескізу	Місце виміру (для промислових підприємств та с/г об'єктів вказати тип, марку та інші паспортні данні про обладнання, інструмент.	Додаткові відомості про умови замірів, тривалість впливу шуму на протязі робочої зміни		Характер шуму						Рівень звуку в дБА		**Допустиме значення ГДР в дБА**	
					по спектру		по часових характеристиках				еквівалентний LAеквмаксимальний LAмакс		**еквівалентний Laекв**	**максимальний LAмакс**
					широкополосний	тональний	постійний	коливаліний	переривчий	імпульсний				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5	Т.5				+				+		40	43	**55**	**70**
6	Т.6				+				+		41 42 42	46 46 47	**55**	**70**
					+				+					
					+				+					

Додаток Т

Нітрати (по NO_3)	< 0,5	≤ 50,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-040:2024 (ГОСТ 18826-73)
Загальна жорсткість	1,2	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	480,0	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш'як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,01	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	16,0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	427,6	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,9 рази.

_____ (підпис) Тина Поберкина

Завідувач відділу _____ (підпис) Олена Тімохіна

УКРАЇНА ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ * ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ * ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ № 38496388 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Нітрати (по NO_3)	< 0,5	≤ 50,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-040:2024 (ГОСТ 18826-73)
Загальна жорсткість	2,1	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	359,7	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,31	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	26,1	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	445,9	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ

Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,4 рази.

_____ Інна Бабуренко
(підпис)

Завідувач відділу _____ Олена Тімохіна
(підпис)

УКРАЇНА
ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ * ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ * МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ
ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ
№ 38496388
ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Загальна жорсткість	2,2	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	403,7	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш'як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,21	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	28,1	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	439,8	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,6 рази.

Завідувач відділу _____ (підпис) Інна Бабуркіна
_____ (підпис) Олена Тімохіна

УКРАЇНА ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ * ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ * МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ * ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ № 38496388 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Харківський Кур'єр
Дайджест
понеділок
6 КВІТНЯ 2026
№ 1 №3651
в цьому номері і щодня на сайті
40 000 переглядів • 7 000 унікальних користувачів • 3 000 нових оголошень
www.xk5.com.ua

RADIO MAX
Вже у Вас в місті
м. Харків
РИНОК "КІННИЙ"
РИНОК "ТЕРМІНАЛ"
РИНОК "ЄВРОПА"
РИНОК "ХТЗ"
РИНОК "НОВОСАЛТІВСЬКИЙ"
НОВИЙ СПОСІБ ЗАЛУЧИТИ КЛІЄНТІВ
Радіо MAX - Ми надаємо послуги виготовлення і розміщення аудіореклами в місцях масового скупчення людей з 2012 року
-Працюємо більш ніж в 20 містах України
-Розміщуємо власне обладнання на 25 торгівельних площах в Київській, Харківській, Донецькій та Луганській областях
-Нам довіряють розміщувати рекламну продукцію - більше 1000 підприємств та підприємців по всій Україні
-Ми виготовляємо більше 1000 аудіороликів в рік
radio-max.net
(066) 617-8888
(097) 688-6888
(093) 218-7828
Ми знаємо, де Ваш клієнт

(098) 738-70-43
СУМКА ПЛЯЖНА
KHARKOV DISTRICTS
299 ГРН

хочеш здати офіс?
Харьковский Курьер
www.xk5.com.ua

(098) 738-70-43
СУМКА БАНАНКА
KHARKOV DISTRICTS
199 ГРН

Ретро FM 90.4
Перевірено часом, схвалено мільйонами!

(098) 738-70-43
СУМКА КОСМЕТИЧКА
KHARKOV DISTRICTS
149 ГРН

Слобожанська
(057)•752•06•06
(066)•033•77•79
(093)•859•00•89
ДОСТАВКА АРТЕЗІАНСЬКОЇ ВОДИ
www.slobozhanska.com.ua

(098) 738-70-43
СУМКА ДОРОЖНЯ
KHARKOV DISTRICTS
399 ГРН

ПОВІДОМЛЕННЯ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

-

Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів) та ст. 3 ч. 3, п. 3.1 вищезазначеного закону (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням). Контактний телефон ТОВ
«КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (044) 281-23-93.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська та влаштування розвідувальних свердловин №№ 13, 14, 15, 16, 19 та пошукової 18, а також водних свердловин для забезпечення технологічних процесів відновлення та влаштування вищезазначених свердловин в межах Октябрського родовища поза межами населених пунктів Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Проєктні глибини свердловин становитимуть: пошукової свердловини №9 Октябрська – 4448 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини № 13 – 3900 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №14 – 3100 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №15 – 3905 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини №16 – 3970 м по стовбуру свердловини; пошукової свердловини №18 – 3870 м по стовбуру свердловини та розвідувальної свердловини

№19 – 2970 м по стовбуру свердловини. Відновлення пошукової свердловини № 9 Октябрська можливе із застосуванням бурового верстату К-200 або його аналогу. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; амбарний спосіб відновлення. Способи буріння свердловин – роторно-турбінний (ВГД) з амбарним та безамбарним методом. Передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловини

№13 буде здійснюватися буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50» або аналогом; свердловин №№ 14, 16– буровою установкою з дизельним приводом «Уралмаш-3Д» або аналогом; свердловини №15 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або аналогом; свердловини № 18 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або «ZJ – 50», або аналогом; свердловини № 19 – буровою установкою з дизельним приводом TZJ- 40F або аналогом, що не перевищує потужності.

Технічна альтернатива 2.

Буріння свердловин може здійснюватися буровою установкою з електричним приводом, але у зв'язку із браком резервних потужностей (2,5 МВт) в електромережі для підключення нових абонентів, використання бурової установки із електричним приводом обмежене.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів

Харківська обл. Берестинський р-н Леб'яже за межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої

підставі Дозволу на спецводокористування №173/ХР/49д-24 від 09.10.2024. Розташування гирл свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2. Харківська обл. Берестинський р-н .

Територіальні альтернативи місця провадження планованої діяльності не розглядаються, оскільки розташування гирл свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів, межами Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами. Розміщення об'єктів планованої діяльності є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Розвиток газодобувної галузі забезпечує економічну самостійність регіону, розвиток економіки та соціальної сфери. Видобування газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, спрямоване на зміцнення паливно-енергетичної бази України та створення робочих місць. Забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і газового конденсату). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає направлення 5% рентної плати за користування надрами, які зараховуються: 2% – до обласних бюджетів, 3% – до бюджетів об'єднаних територіальних громад, а у випадку їх відсутності 2% – до районних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) та 1% – до бюджетів місцевого самоврядування. Реалізація планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечать мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Для відновлення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища передбачається використання бурового верстату К-200 або аналогу. Буріння розвідувальної свердловини № 13 буде здійснюватися буровою установкою з дизельним приводом «ZJ – 50» або аналогом; свердловин №№ 14, 16– буровою установкою з дизельним приводом «Уралмаш-3Д» або аналогом; свердловини № 15 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або аналогом; свердловини № 18 – буровою установкою з дизельним приводом «Gardner Denver 1100» або «ZJ – 50», або аналогом; свердловини № 19 – буровою установкою з дизельним приводом TZJ- 40F або аналогом. Проєктні глибини свердловин становитимуть: пошукової свердловини № 9 Октябрська – 4448 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини № 13 – 3900 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини № 14 – 3100 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини № 15 – 3905 м по стовбуру свердловини; розвідувальної свердловини

№ 16 – 3970 м по стовбуру свердловини; пошукової свердловини № 18 – 3870 м по стовбуру свердловини та розвідувальної свердловини № 19 – 2970 м по стовбуру свердловини. Спосіб буріння – роторно-турбінний, передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Свердловина № 9 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Q газу – 50…150 тис.м3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Свердловина № 13 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Qгазу – 50…150 тис.м 3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Свердловина № 14 Октябрського родовища:

очікуваний дебіт свердловини: Qгазу – 100…250 тис.м3/добу, Qконд. – 15…25 м3/добу. Свердловина № 15 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Qгазу – 50…150 тис.м3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Свердловина № 16 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Q газу – 50…150 тис.м3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Свердловина № 18 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Qгазу – 50…150 тис.м 3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Свердловина № 19 Октябрського родовища: очікуваний дебіт свердловини: Qгазу – 50…150 тис.м3/добу, Qконд. – 10…15 м3/добу. Наземні комплекси бурового обладнання і привежових споруд, що включають мобільну бурову установку, вежу, бурову лебідку, циркуляційну систему з блоком очистки бурового розчину, насосний блок тощо, відносяться до тимчасових споруд. Для забезпечення питного водопостачання передбачається – привізна вода (бутильована вода з найближчого населеного пункту), для технологічного водопостачання процесу буріння та облаштування розвідувальних та пошукової свердловин – вода з водних свердловин. Вода, яка буде використовуватися для технологічних потреб буріння за якістю відповідає воді технічній. Максимально необхідна кількість води становитиме близько 75 м3/добу для кожної свердловини. Орієнтовна тривалість відновлення пошукової свердловини №9 Октябрська – 30-45 діб; орієнтовна тривалість буріння: розвідувальних свердловин №№ 13, 15 – 365 діб; розвідувальної свердловини

№ 14 – 304,5 діб; розвідувальної свердловини № 16 – 305 діб; пошукової свердловини № 18 – 305 діб та розвідувальної свердловини №19 – 305 діб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні обмеження в період реалізації планованої діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»; Закон України «Про систему громадського здоров'я»; Закон України «Про управління відходами»; Закон України «Про охорону атмосферного повітря»; водний та земельний Кодекси України; Кодекс України про надра. Дотримання санітарно-захисної зони згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року за №173 (ДСП 173-96). Розміщення об'єктів планованої діяльності буде відбуватись за межами об'єктів, що мають статус природно-заповідного фонду, об'єктів екологічної мережі. Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками (в разі їх наявності), згідно з нормами чинного законодавства України та подальше їх використання за цільовим призначенням після завершення робіт. Санітарно-гігієнічні обмеження: санітарно-захисна зона становить 500 м при бурінні буровим верстатом з дизельним приводом. На період експлуатації свердловини СЗЗ становить – 300 м. Дотримання гранично-допустимих концентрацій шкідливих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів звукового навантаження робочої зони, СЗЗ свердловин та найближчої житлової забудови. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням - привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір підземних вод здійснювати відповідно до дозволу на спеціальне водокористування. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря або іншого документу передбаченого діючим законодавством України. Виконання правил протипожежної безпеки. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2.

Ті ж обмеження, що і для альтернативи 1, крім розміру санітарно-захисної зони, який для верстата із електричним приводом становить 300 м.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання меж земельних ділянок, відведених для господарської діяльності; дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; організація та дотримання режимів зон санітарної охорони водних свердловин; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.
Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчиків залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення; організація відведення дощових та талих вод; облаштування шламових амбарів- накопичувачів для зберігання бурового шламу; облаштування спостережних свердловин при здійсненні видобування корисних копалин; організація зон санітарної охорони навколо водних свердловин.

щодо технічної альтернативи 2.
Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.
Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.
Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.
Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: Клімат та мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період проведення робіт не передбачаються, впливи в межах природної стійкості екосистем, зміни існуючого стану не очікуються. Атмосферне повітря – вплив, пов'язаний з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі будівельних машин, механізмів та автоспецтехніки; проведенні земляних, зварювальних, різальних і фарбувальних робіт; від дизельних двигунів бурової установки, дизельної електростанції, при приготуванні бурового розчину, випробуванні свердловин на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), за рахунок випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива, тощо. Очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативів гранично допустимих концентрацій. Вплив на атмосферне повітря за фактором шуму – за рахунок роботи будівельних машин, механізмів та автоспецтехніки, бурового верстату, обладнання (насосне

обладнання, компресори та ін.), дизельної електростанції, тощо. Очікуваний шумовий вплив планованої діяльності не перевищуватиме допустимих рівнів, як на межі СЗЗ так і на найближчої житлової забудови. Геологічне середовище (надра) – під час влаштування свердловин передбачається порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння, але раціональна конструкція свердловин, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами, дозволяє попередити негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні. Водне середовище – вплив на підземні води можливий тільки в разі порушення технологічних процесів під час буріння чи виникнення аварійних ситуацій. Для водозабезпечення процесу влаштування розвідувальних свердловин №№ 13, 16, 19 та пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища планується буріння водних свердловин на території їх бурових майданчиків та використання існуючих водних свердловин № 2В та № 1В у технологічних процесах відновлення св.№9 та відповідно влаштування розвідувальних свердловин № 14 і № 15 Октябрського родовища. Після завершення буріння газових свердловин Октябрського родовища, водні свердловини №№ 13В, 16В, 18В, 19В будуть ліквідовані згідно з нормами чинного законодавства або переведені в статус спостережних. Вплив від об'єктів планованої діяльності на водне середовище в режимі експлуатації не очікується і може бути помітний тільки в разі порушення нормального режиму експлуатації. Ґрунт, земельні ресурси – вплив, пов'язаний з проведенням земляних робіт та зняттям рослинного шару ґрунту. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстеляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт передбачається рекультивація порушених земель. При експлуатації об'єктів планованої діяльності вплив на ґрунти не очікується. Відходи – під час відновлення та влаштування свердловин передбачається утворення незначної кількості відходів, тимчасове зберігання яких здійснюватиметься відповідно у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з укладеними договорами. Відходи буріння передбачається захоронити в гідроізольованих шламових амбарах (для св. №№ 9, 13, 16, 18, 19), для св. № 14 і св. № 15 – безамбарний метод. Перед захороненням відходів і ліквідацією шламових амбарів відходи буріння підлягають нейтралізації. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами». Рослинний, тваринний світ – відновлення св. №9 та влаштування свердловин №№ 13, 14, 15, 16, 18 та 19 Октябрського родовища передбачається на землях сільськогосподарського призначення на підставі договорів про встановлення земельних сервітутів з власниками земельних ділянок. Природно-заповідний фонд – вплив не передбачається. Об'єкти, що мають статус природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єктів планованої діяльності відсутні. Частина територій для влаштування газових свердловин № 14 та № 15 знаходяться на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» в проєкт розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський». Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена. Майданчик св. № 16 розташований на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020 р.). Майданчик св. № 18 розташований в межах охоронної зони Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також в межах польових укріплень Української лінії. Майданчик св. № 19 розташований в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також в межах польових укріплень Української лінії. Всі інші свердловини планованої діяльності розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Соціальне середовище – позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловості. Техногенне середовище – вплив відсутній, в рамках планованої діяльності не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури, планована діяльність не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти.

щодо технічної альтернативи 2.

При реалізації планованої діяльності за технічною альтернативою 2 впливи на довкілля аналогічні технічній альтернативі 1, за винятком викидів від дизельних двигунів бурової установки, що при бурінні буровим верстатом з електричним приводом будуть відсутні. При цьому передбачається додатковий вплив на атмосферне повітря за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі будівельної техніки та автотранспорту, проведенні земляних, зварювальних і фарбувальних робіт; на ґрунти та земельні ресурси – за рахунок необхідності додаткового відведення землі і проведення земляних робіт; на рослинний і тваринний світ – за рахунок додаткових обсягів вирубки зелених насаджень під час прокладання траси лінії електропередач до майданчиків влаштування свердловин.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисних зон, зонами ЗСО, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники: опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності; опис поточного стану довкілля та факторів довкілля; оцінка впливу планованої діяльності на геологічне

середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище; опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; зауваження та пропозиції, які надійдуть в результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації , 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, ecodepart@kharkivoda.gov.ua, (057) 725-38-52, Заступник начальника управління – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю - Стребкова Алла Юріївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Додаток Ф

УКРАЇНА
Берестинська районна
державна адміністрація
Харківської області
вул. Соборна, 58-а, м. Берестин,
Харківська обл., 63304
тел. 7-20-13
код в ЄДРПОУ 04059549
від 01.04.2025 № 01-54/1579

Директору товариства з обмеженою відповідальністю «Науково-технічна виробнича компанія «УКРАЇНА»

Олені БОЖКО

Шановна пані Олено!

Берестинська районна військова адміністрація розглянула ваш лист від 01.04.2025 № 40. За результатами розгляду, повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля товариства з обмеженою відповідальністю "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 № 19541 розміщено на офіційному вебсайті районної військової адміністрації за посиланнями:
https://berestynrda.gov.ua/povidomlennya-pro-planovu-diyalnist-yaka-pidlyagae-ocinci-vplivu-na-dovkillya-13-20-13-02-07-2025/;
https://berestynrda.gov.ua/news/1775042394/.

Керівник апарату районної військової адміністрації **Людмила ЧИСТІКОВА**

Віра ПЕДАШ 0976354150

Повідомлення про планову ді
berestynrda.gov.ua/povidomlennya-pro-planovu-diyalnist-yaka-pidlyagae-ocinci-vplivu-na-dovkillya-13-20-13-02-07-2025/
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік переймен... Будстандарт

Архів документів
Запобігання корупції
Ветеранська політика
Адаптивний спорт та спорт ветеранів війни
Соціальний блок

Публічні закупівлі >
prozorro ПУБЛІЧНІ ЗАКУПІВЛІ

Петиції >
Немає петицій, за які можна голосувати
Створити петицію

Повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

2026 рік

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 N° 19553

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 N° 19541

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "АГРОПРОГРЕС" 00707998, N° 13189

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775, N° 14516

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" 30019775, N° 16101

ЗВІТ з оцінки впливу на довкілля Будівництво меліоративної системи для ТОВ СП "МИКОЛАЇВСЬКЕ" за межами с. Миколаївка Старовірівської ТГ, Берестинського району,Харківської області 00707188, N° 14903

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".
Поиск УКР 19:39 05.04.2026

a527d2bf00ac39e320a3f78a8fe
rada.info/upload/users_files/04059549/a527d2bf00ac39e320a3f78a8fe55c24.pdf
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік переймен... Будстандарт
a527d2bf00ac39e320a3f78a8fe55c24.pdf 1 / 10 82%

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи; код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".
Поиск УКР 19:39 05.04.2026

ПОВІДОМЛЕННЯ про планова

berestynrda.gov.ua/news/1775042394/

ДСТУ ISO 19011:20... | sent | Калькулятор ПДВ.... | UKR.NET: Всі новин... | eia.menr.gov.ua/uk/... | Смарттендер | Безкоштовний зап... | Нові надходження... | Новая вкладка | 17 | Перелік переймен... | Будстандарт

Дія | gov.ua Державний сайт України | Людям із порушенням зору

БЕРЕСТИНСЬКА РАЙОННА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

Харківська область, Берестинський район

Головна | Новини | Адміністрація | Район | Документи | Публічна інформація | Контакти | Пошук

Берестинська РДА » Новини » ПОВІДОМЛЕННЯ про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 N° 19541

- Архів документів
- Запобігання корупції
- Ветеранська політика
- Адаптивний спорт та спорт ветеранів війни
- Соціальний бізнес

Публічні закупівлі >

prozorro ПУБЛІЧНІ ЗАКУПІВЛІ

Петиції >

Немає петицій, за які можна голосувати

Створити петицію

Звернення до посадовця >

ПТИЧНИК Володимир Олександрович

Кабінет посадової особи

Попередня версія сайту знаходиться тут:

ТИ ЯК?

ПОВІДОМЛЕННЯ про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 N° 19541

Дата: 01.04.2026 14:14 | Кількість переглядів: 10

Додаток 2
до Порядку подачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата: _____

Реєстраційний номер 19541

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИБОЛОВА, будинок 10 А, 380675203707

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність в адміністративних межах Заколотнівської сільської ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: проведення робіт з експлуатації газового свердловини №5 Октябрського родовища; експлуатація розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; експлуатація розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; експлуатація розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; експлуатація розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; експлуатація пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; експлуатація розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння нових свердловин № 138, 168, 198 та 188 для забезпечення технологічних процесів спорудження житлового, розвідувального та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5594, виданого Державною службою геології та надр України. Планована

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

Поиск | УКР | 19:40 05.04.2026

ПОВІДОМЛЕННЯ про планова

berestynrda.gov.ua/news/1775042394/

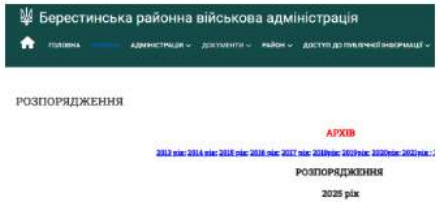
ДСТУ ISO 19011:20... | sent | Калькулятор ПДВ.... | UKR.NET: Всі новин... | eia.menr.gov.ua/uk/... | Смарттендер | Безкоштовний зап... | Нові надходження... | Новая вкладка | 17 | Перелік переймен... | Будстандарт

Звернення до посадовця ›

ПТИШНИК
Володимир
Олександрович

Кабінет посадової особи

Попередня версія сайту знаходиться тут:



ТИ ЯК?

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища; А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

Поиск | УКР | 19:40 05.04.2026

Зачепилівська громада

Берестинський район, Харківська область

Офіційний сайт

(05761) 51652

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

06.04.2026

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

PPD-TKS-burinnya-i-vidnovlenn
zachepylivska-gromada.gov.ua/wp-content/uploads/2026/04/PPD-TKS-burinnya-i-vidnovlennya-sverdlovyn-Oktyabrskogo-rodovyshha-...eyestru.pdf
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік переймен... Будстандарт
PPD-TKS-burinnya-i-vidnovlennya-sverdlovyn-Oktyabrskogo-rodovyshha-...eyestru.pdf 1 / 10 75%

1

2

3

4

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

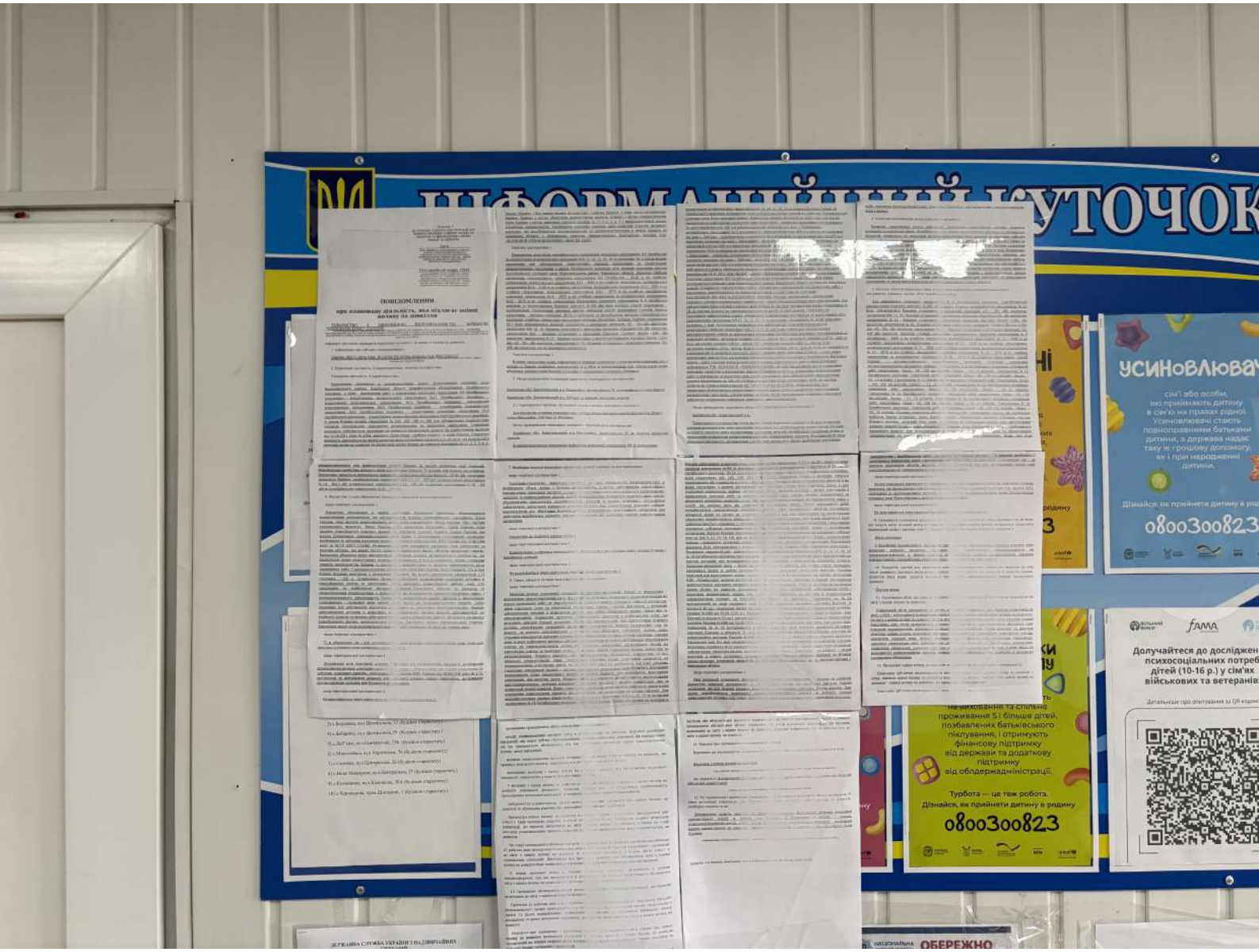
Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".
Поиск
УКР 12:45 06.04.2026


ІНФОРМАЦІЙНИЙ КУТОЧОК
ПОВІДОМЛЕННЯ
УСИНОВЛЮВАЧ
сім'ї або особи, які приймають дитину в сім'ю на правах рідної. Усиновлювачі стають повноправними батьками дитини, а держава надає таку ж грошову допомогу, як і при народженні дитини.
Дізнайся, як прийняти дитину в ро
0800300823
Долучайтеся до досліджен
психосоціальних потреб
дітей (10-16 р.) у сім'ях
військових та ветеранів
Детальніше про опитування за QR-кодом
на виховання та спільне проживання 5 і більше дітей, позбавлених батьківського піклування, і отримують фінансову підтримку від держави та додаткову підтримку від облдержадміністрації.
Турбота — це теж робота.
Дізнайся, як прийняти дитину в родину
0800300823
ОБЕРЕЖНО

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

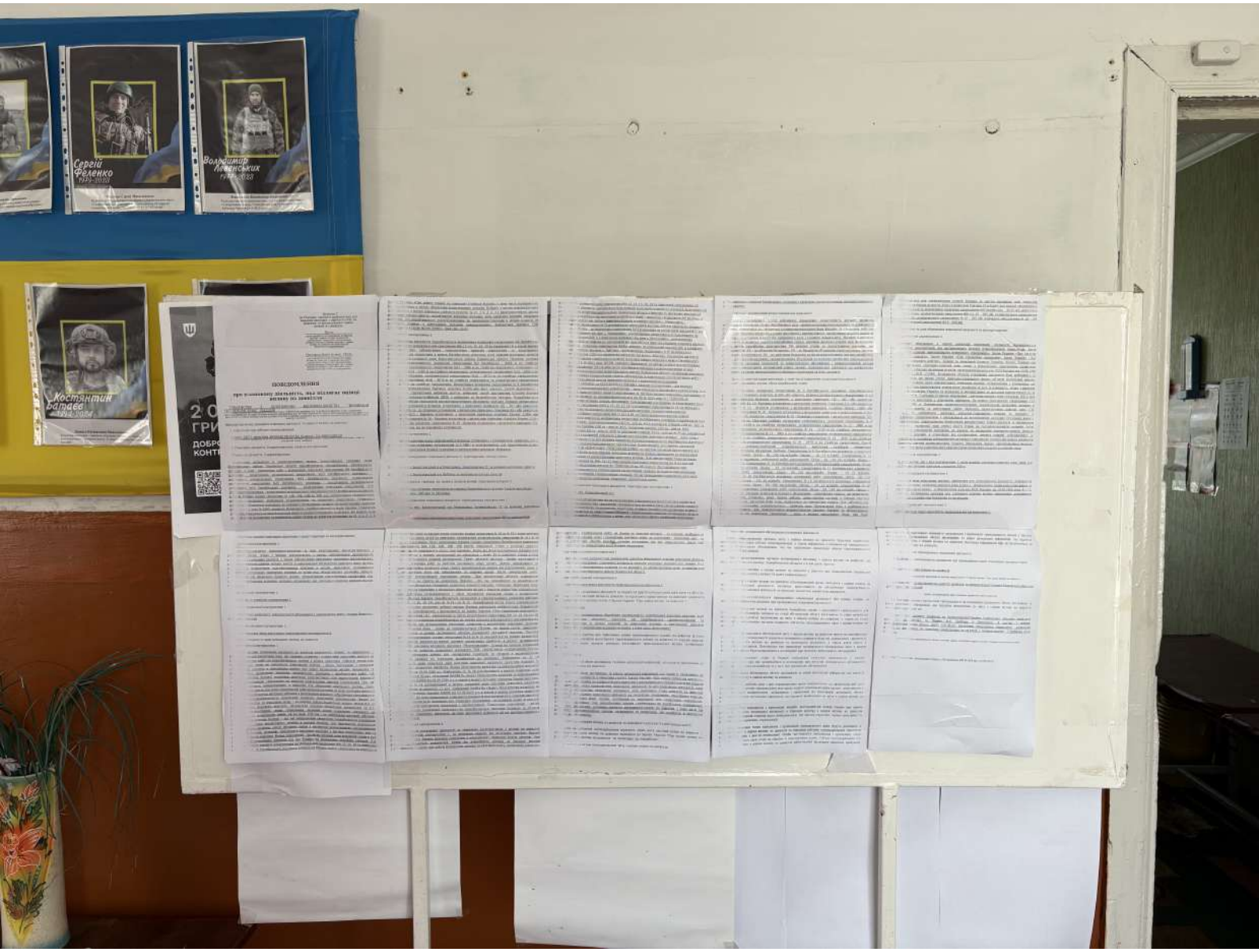
1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,


Сергій Феленко
Володимир Левенських
Костянтин Батраєв

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

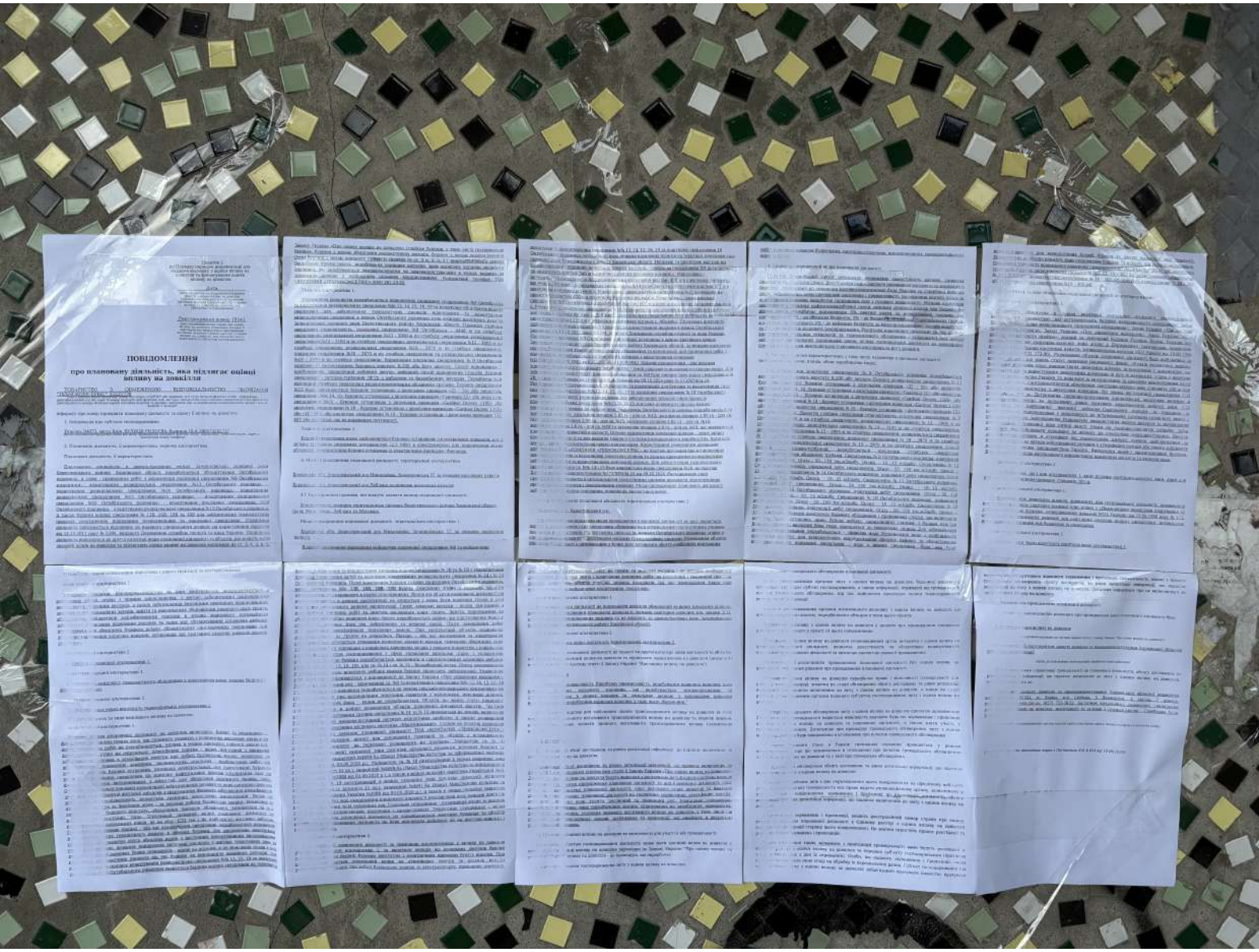
Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 13.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

Чи
колод



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

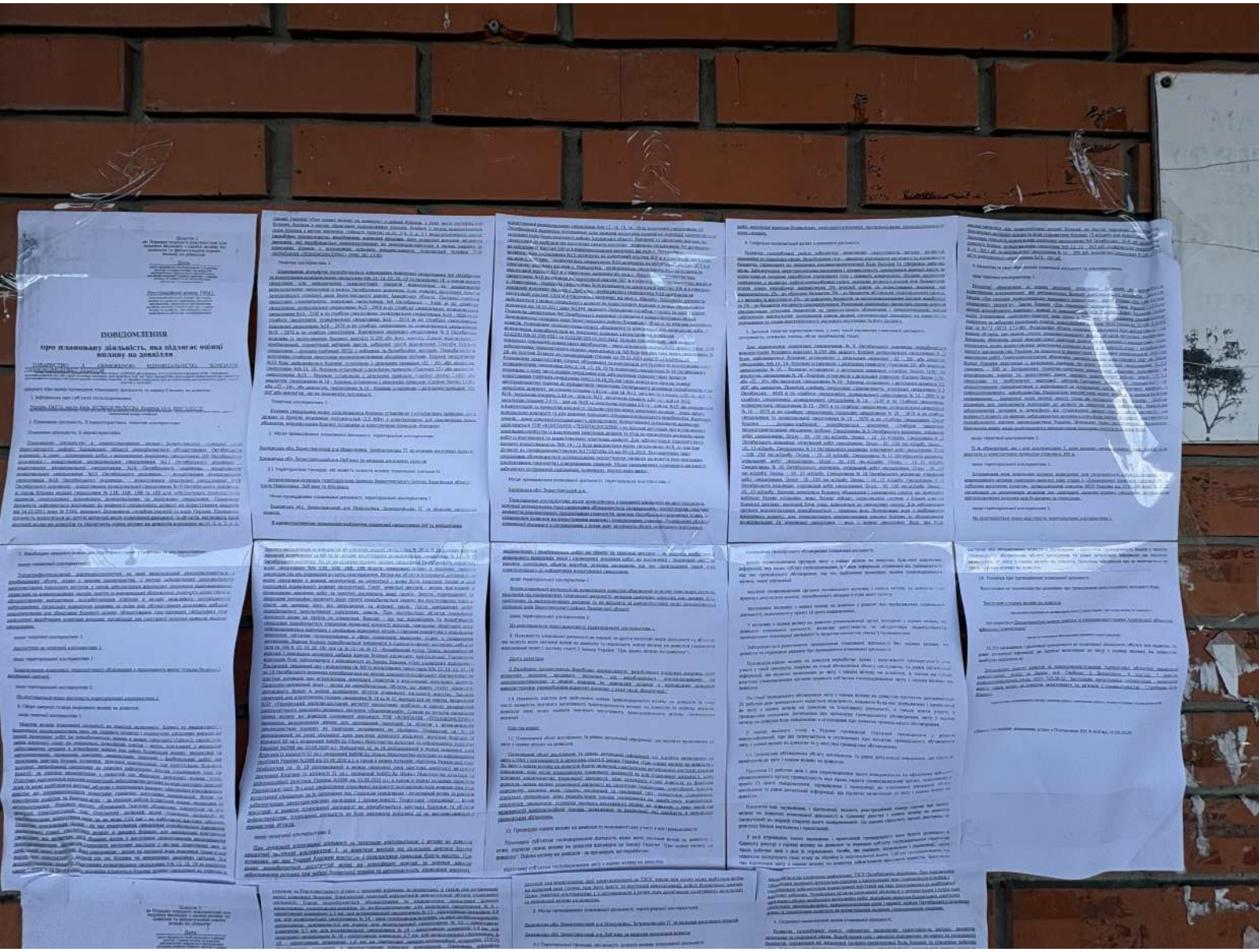
Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі з метою забезпечення раціонального

4G


ПОВІДОМЛЕННЯ
про планову діяльність, яка підлягає впливу на довкілля

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

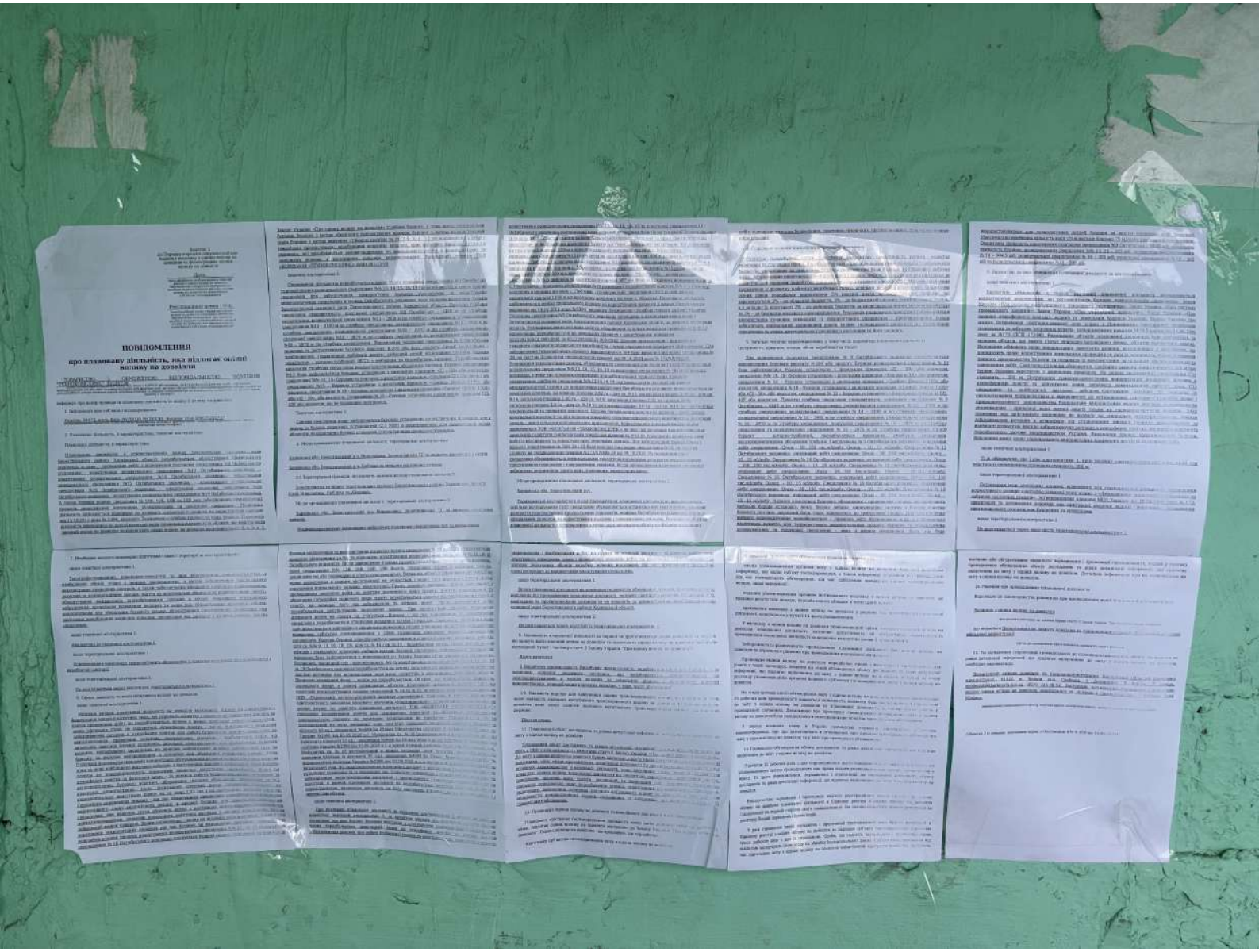
1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

МАГАЗИН

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

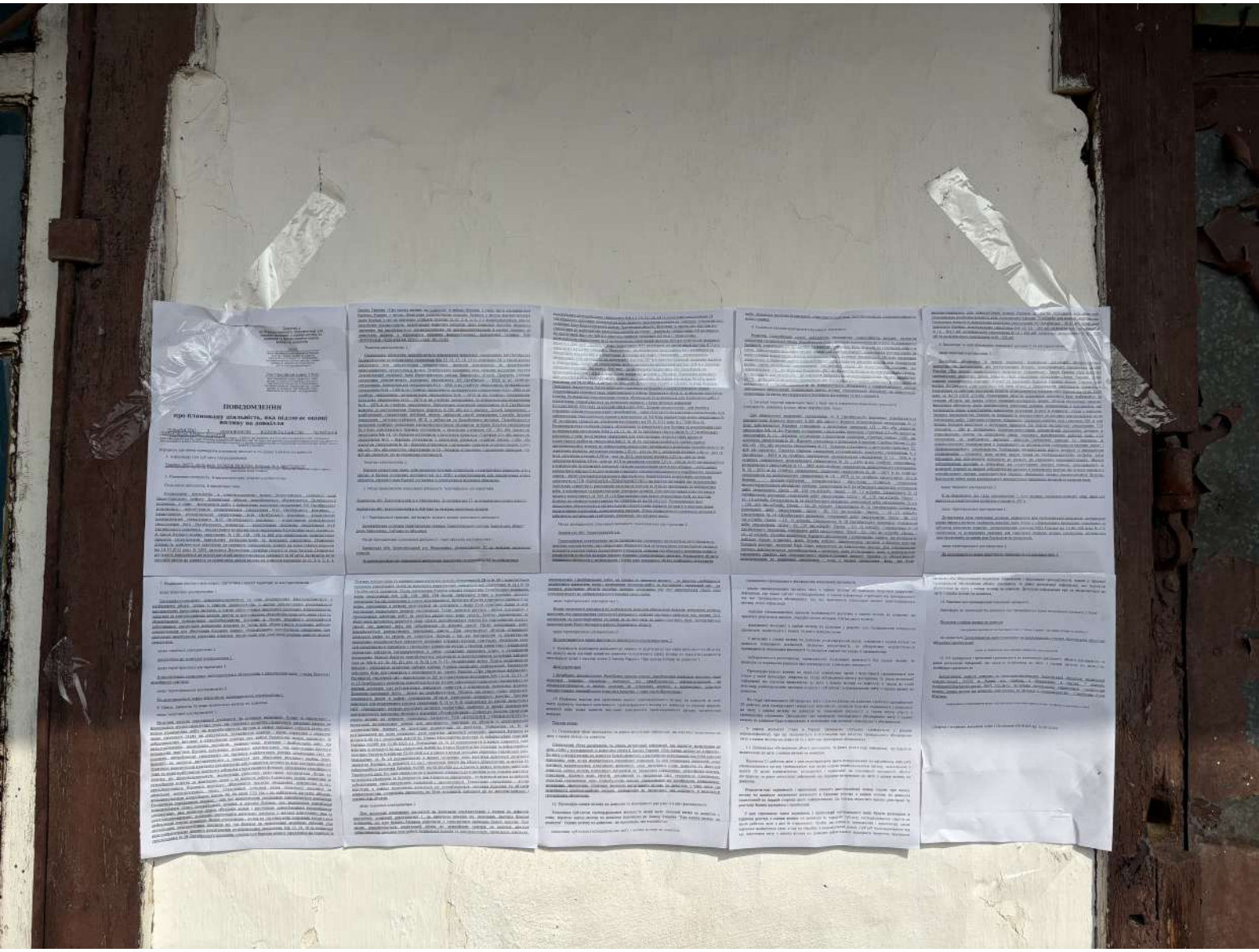
Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-

МАГАЗИН



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

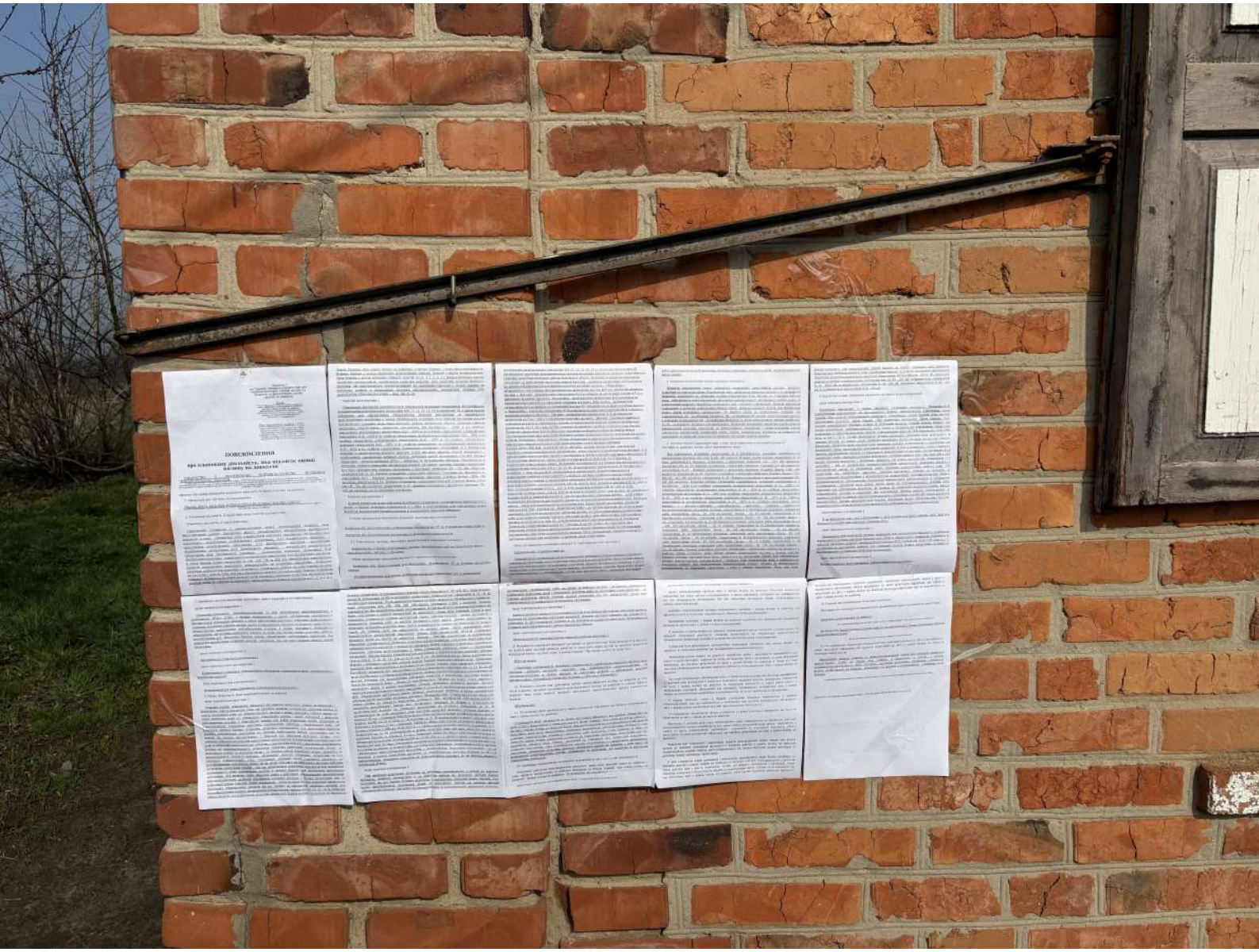
2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.


ПОРОШКЕНКО

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

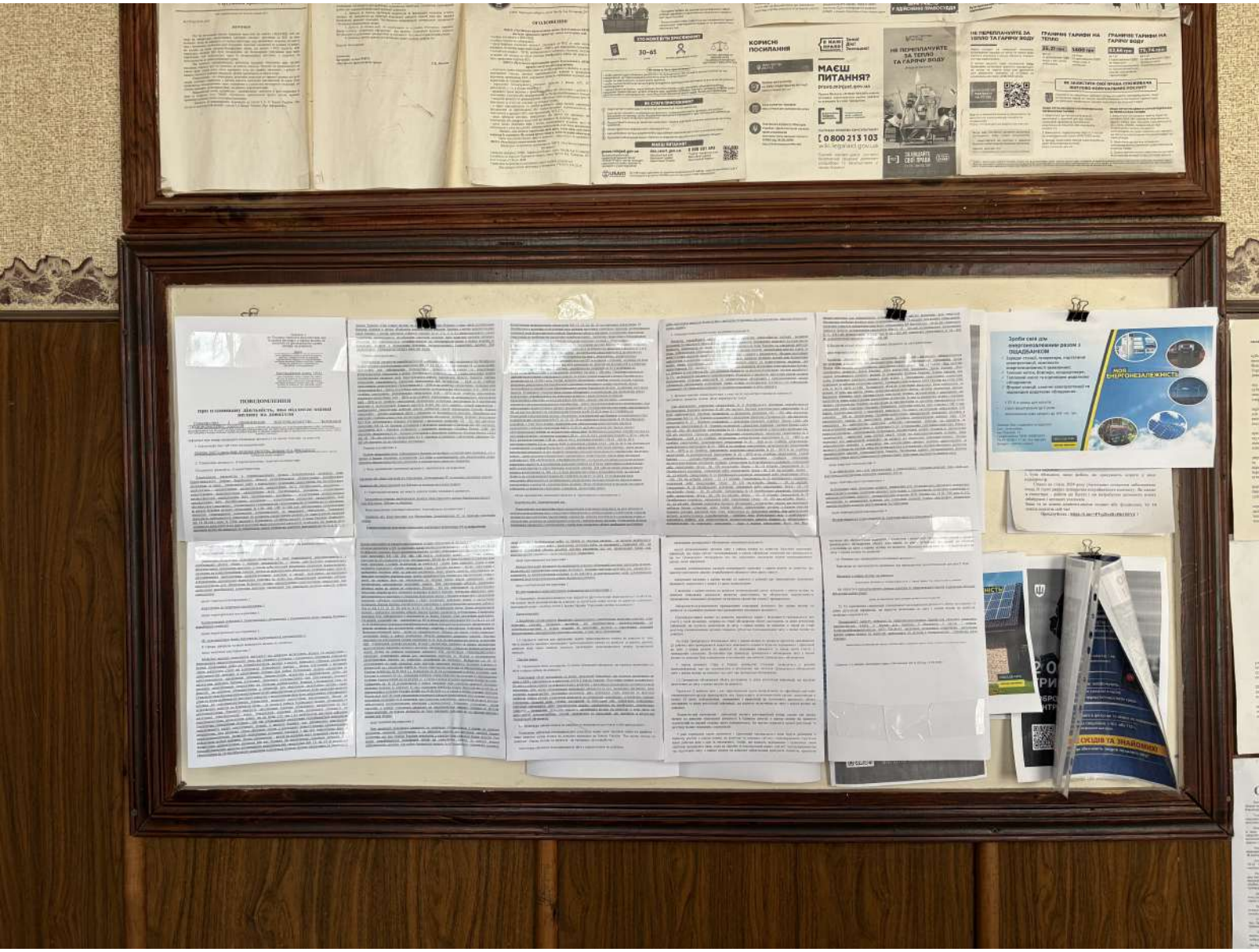
Планована діяльність, її характеристика.

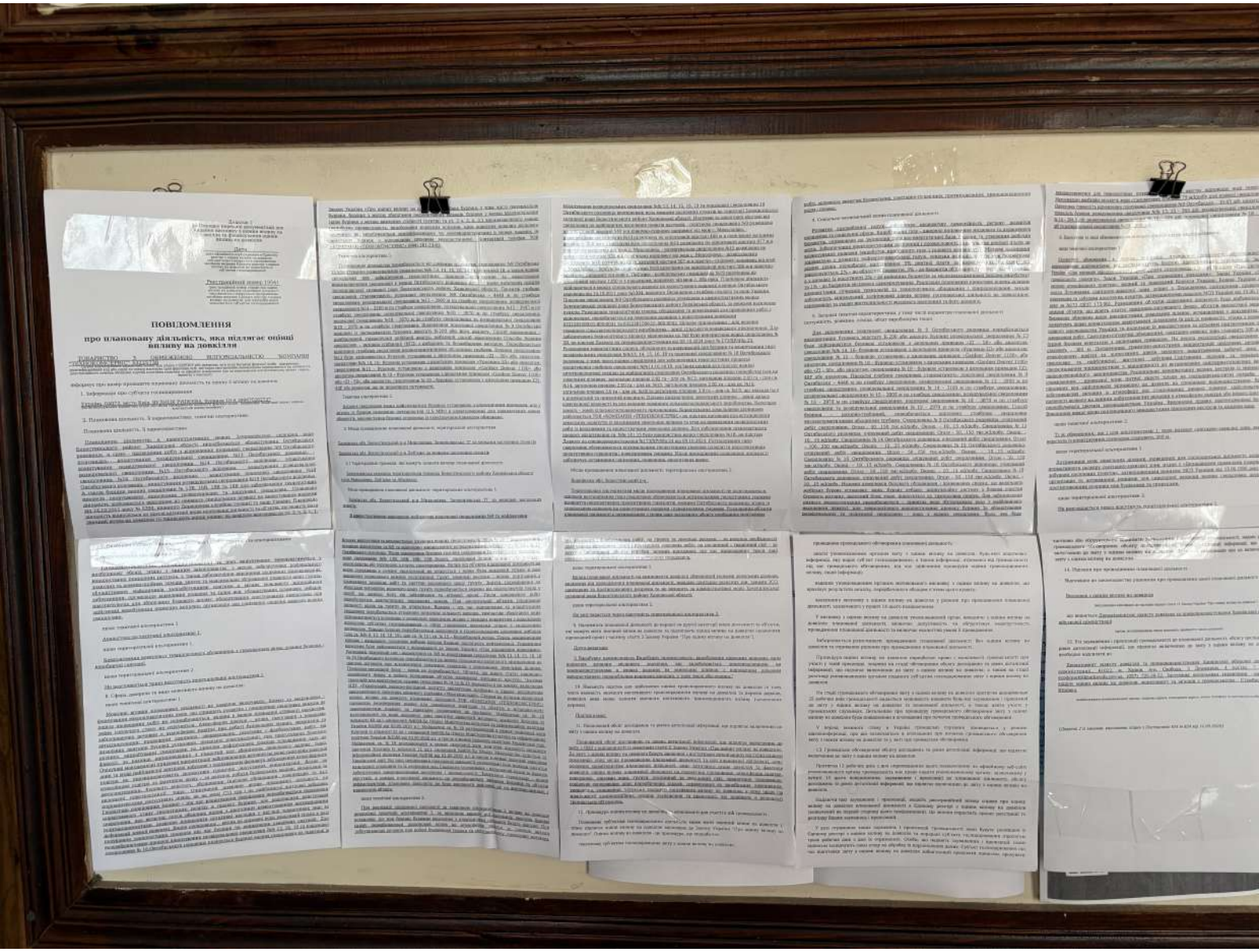
Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні


КОРИСНІ ПОСИЛАННЯ
МАЄШ ПИТАННЯ?
[0 800 213 103
НЕ ПЕРЕПЛАТУЙТЕ ЗА ТЕПЛО ТА ГАРЯЧУ ВОДУ
ГРАНИЧНІ ТАРИФИ НА ТЕПЛО
ГРАНИЧНІ ТАРИФИ НА ГАРЯЧУ ВОДУ
ПОВІДОМЛЕННЯ
МОЯ ЕНЕРГОНЕЗАЛЕЖНІСТЬ



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

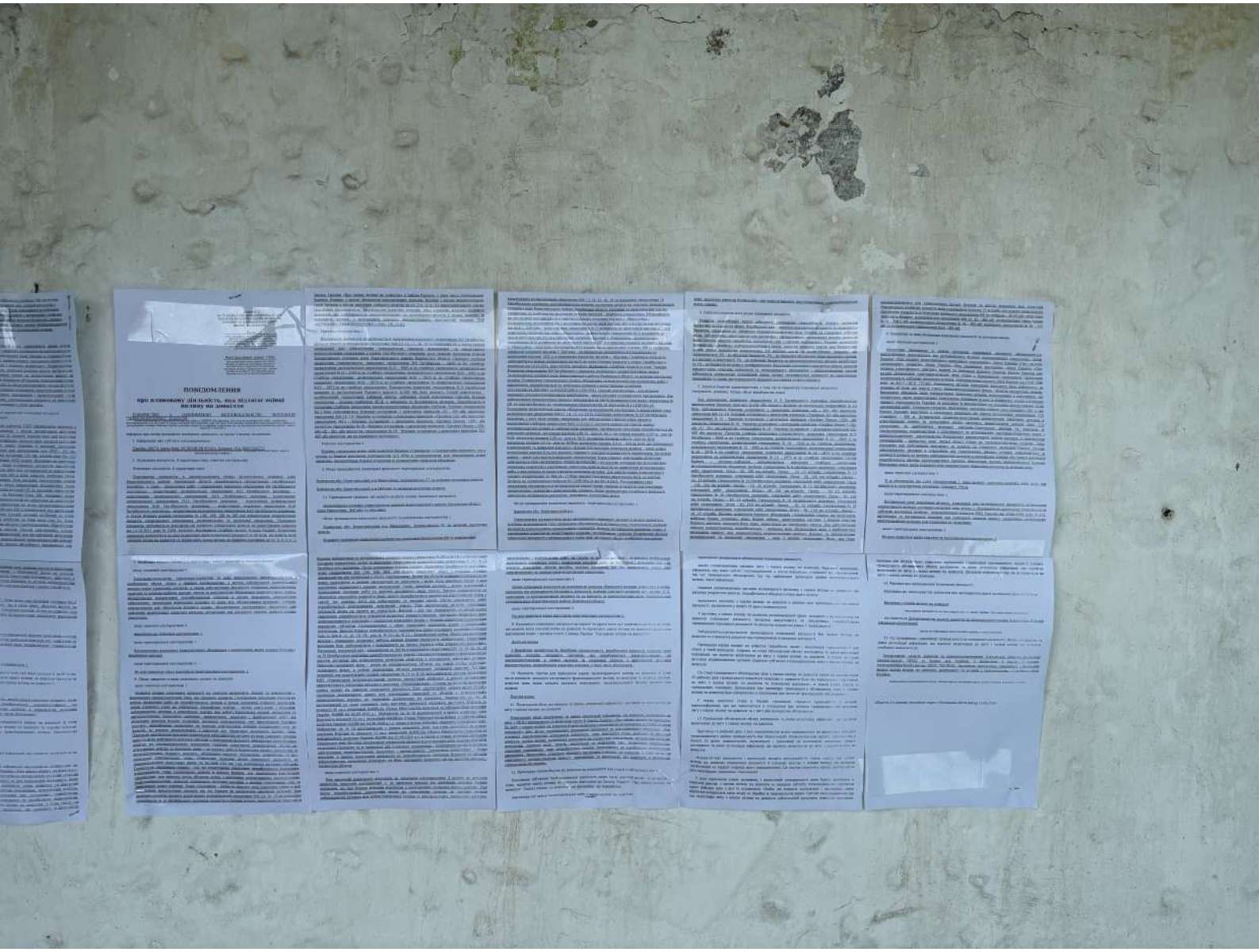
1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

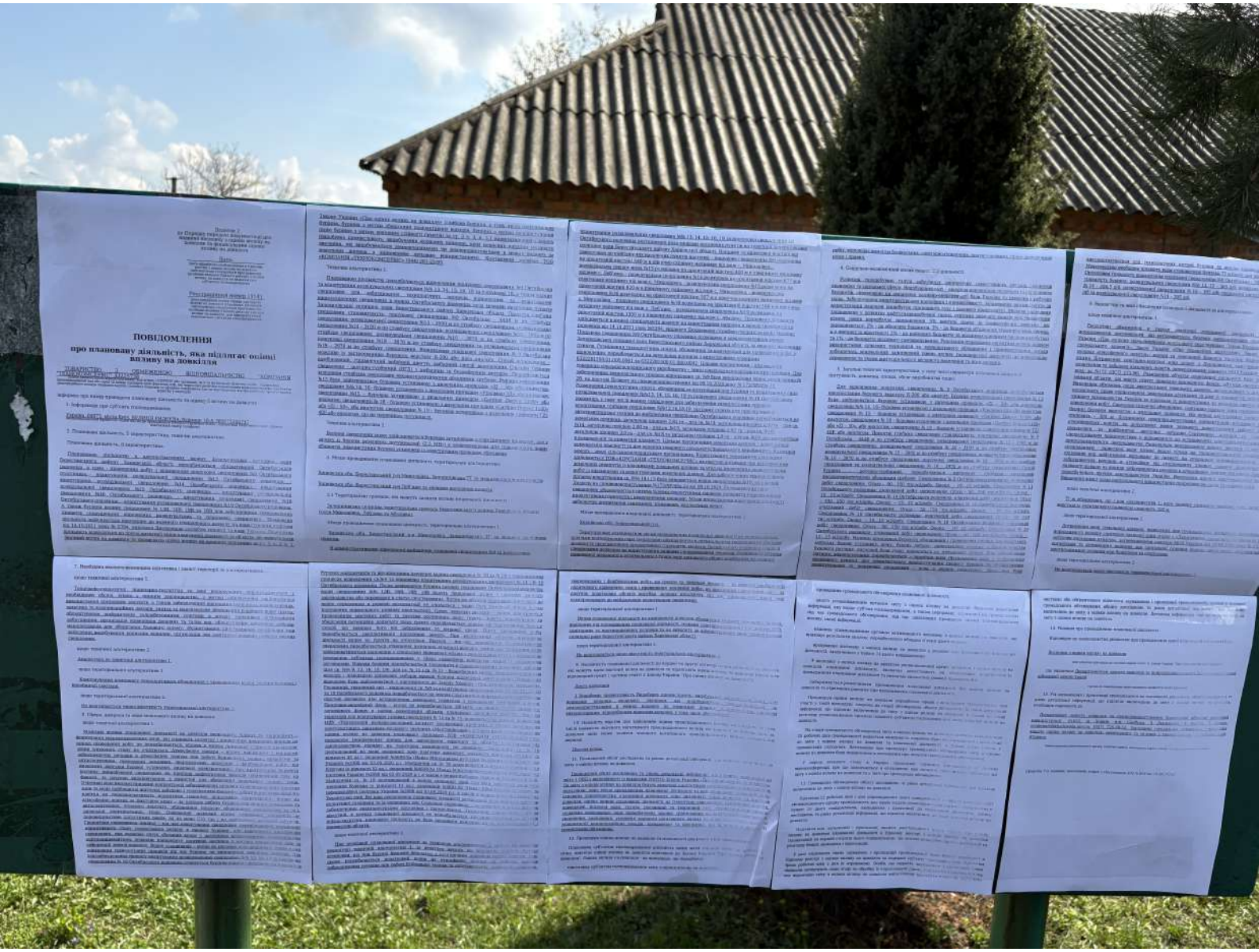
Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним

199


ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

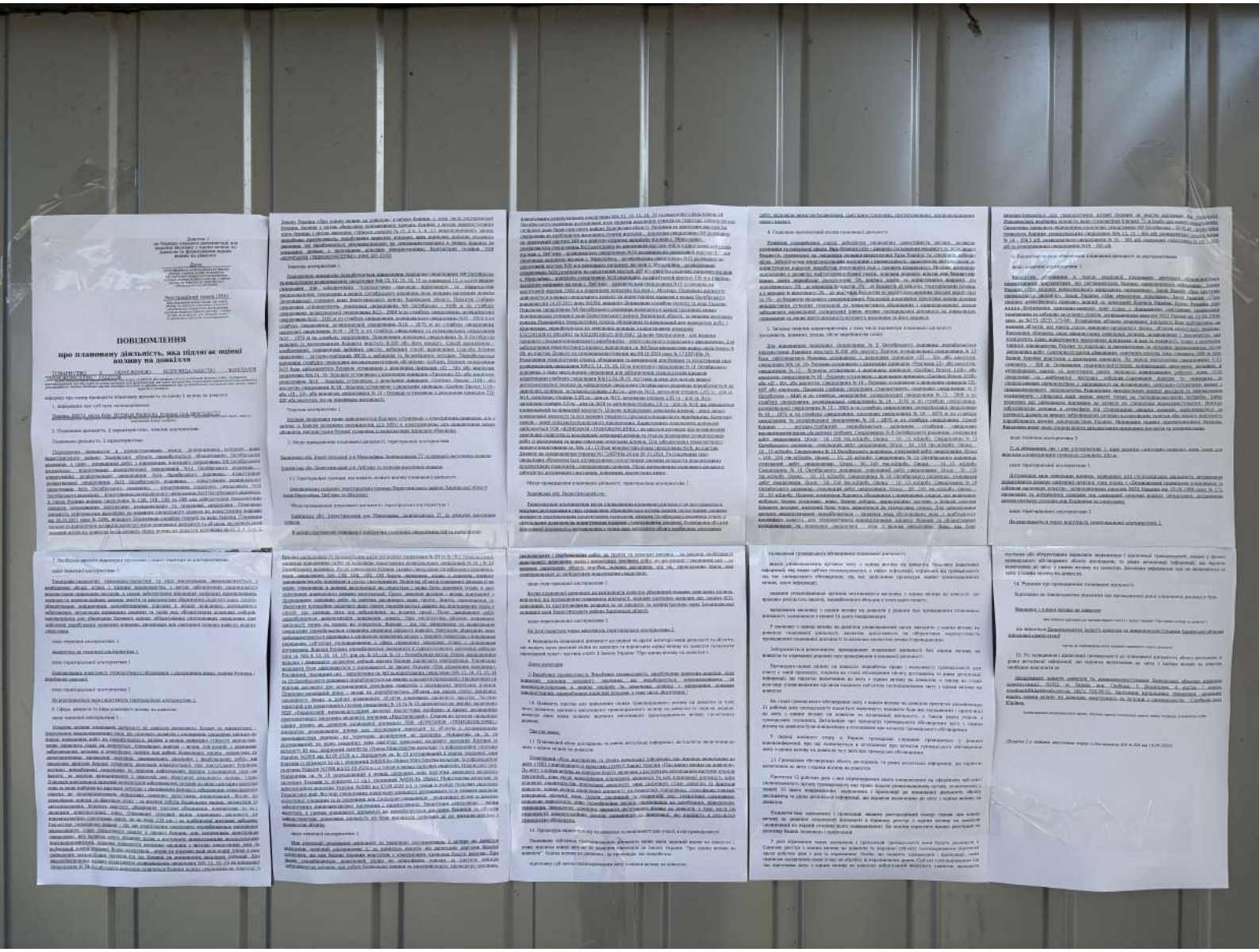
Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних захисних та компенсаційних заходів:



Додаток 2
до Порядку подання документів для видачі дозволу на проведення робіт, пов'язаних з видобуванням корисних копалин

Дата

Реєстраційний номер (ЗЕД)

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОРПОРАТИВ ТЕХНОЛОГІЧНИЙ ПАРК"

інформує про свою плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Повна назва юридичної особи, прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи-підприємця

2. Планована діяльність, її характеристики, місце розташування

Планована діяльність, її характеристики

Планована діяльність, її характеристики: вміщує будівництво нового виробничого цеху з технічним обслуговуванням та ремонтом автотранспорту, а також, проведення робіт з видобування корисних копалин (будівельних матеріалів) на ділянці, що знаходиться на території Кіровоградської області, Новоукраїнського району, поблизу с. Ковтунівка, Ковтунівської сільської ради, Кіровоградської області, Новоукраїнського району, Кіровоградської області, Кадастровий номер земельної ділянки 3524884000:01:000:0127.

Місце розташування планованої діяльності, територіальна альтернатива

Кадастровий номер земельної ділянки 3524884000:01:000:0127, на якій планується провадити діяльність

Кадастровий номер земельної ділянки 3524884000:01:000:0127

Кадастровий номер земельної ділянки 3524884000:01:000:0127

Кадастровий номер земельної ділянки 3524884000:01:000:0127

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 19541
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області передбачається облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року № 5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до ст. 3, ч. 3, п. 1,

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

Додаток Х

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 725-38-38
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

_____ № _____ на № _____ від _____

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації повідомляє, що протягом 12 робочих днів з дня внесення до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля відомостей стосовно оприлюднення повідомлення про плановану діяльність ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» облаштування Октябрського родовища, а саме: - проведення робіт з відновлення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - влаштування пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; - влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища. А також буріння водних свердловин № 13В, 16В, 19В та 18В для забезпечення технологічних процесів спорудження відповідних розвідувальних та пошукової свердловин (реєстраційний номер 19541 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля громадськістю не надано.

Директор Департаменту Андрій НЕРЕТА

Алла Стребкова 725 38 52
Олена Панова 725 38 51

ДОКУМЕНТ СЕД АСКОД
Сертифікат 5E984D526F82F38F0400000073E9600123DF7C07
Підписувач НЕРЕТА АНДРІЙ КОСТЯНТИНОВИЧ
Дійсний з 20.04.2026 13:56:52 по 20.04.2027 23:59:59

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ
№ 03.02-18/1118 від 24.04.2026

.