

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 19553

(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 передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної  
установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна  
лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради  
Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та  
підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та  
підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої  
ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих  
комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-  
планувальні рішення під запроектоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об'єкта планованої діяльності. Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини № 9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини № 14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій. 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 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами): 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); ст. 3 ч. 3, п. 3.2 (перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення); ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); ст. 3 ч. 3, п. 4.2 (поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше). Контактний телефон ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (044) 281-23-93.

#### Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція діючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу, та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Технічні рішення в рамках реалізації даної планованої діяльності, проводяться з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1 з газопоршневим приводом. В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови; відведення земель по можливості вже задіяних при геологічному дослідженні родовища; проходження трас газопроводів-шлейфів по землях мінімальної кількості землекористувачів.

#### Технічна альтернатива 2.

Використання компресорних установок із електроприводом. Дана альтернатива є неприйнятною через дефіцит електричних потужностей в державі, окрім того існуюче енергетичне господарство ТЗСУ не дозволяє зажити електроенергією такого типу компресорне обладнання, так як виникне необхідність в додаткових електричних потужностях, що зумовить будівництво додаткової лінії електропередач (ЛЕП). При альтернативі 2 будуть значно більші впливи в період будівництва: збільшиться кількість викидів, відходів та водоспоживання при додаткових будівельних роботах. Необхідно залучити додаткові земельні

ресурси для прокладання лінії електропередач до ТЗСУ, також при цьому може відбутися вплив на родючий шар ґрунту, при його знятті та наступній рекультивації, роботі будівельної техніки. Отже, технічна альтернатива 1 є оптимальною з точки зору досягнення позитивного результату та мінімізації впливу на довкілля.

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 діяльності.

Зачепилівська селищна територіальна громада Берестинського району Харківської області (села Миколаївка, Леб'яже та Абазівка).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів. В адміністративному відношенні майданчик реконструкції ТЗСУ Октябрського родовища розташований поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером 6322282500:04:000:0747 на підставі договору про встановлення земельного сервітуту. Цільове призначення - «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)». Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані ~1022 м від майданчика ТЗСУ. Житлова забудова с. Леб'яже розміщена на відстані ~1600 м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку. Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є: с. Миколаївка: - близько 543 м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - близько 890 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - близько 824 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; - близько 482 м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; - близько 1342 м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища; с. Леб'яже: - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища. Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Берестинський р-н .

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки реконструкція буде

проводитися на існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови. 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, межах Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами.

#### 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 проектних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечить 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).

Планована діяльність передбачає реконструкцію існуючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Характеристика об'єкта: продуктивність технологічної лінії охолодження газу (УОГ) – 500 тис. м<sup>3</sup>/добу по газу; продуктивність однієї компресорної установки 150 тис. м<sup>3</sup>/добу (при Р<sub>вх.</sub>=2-3 МПа, Р<sub>вих.</sub>=6МПа). Режим роботи об'єкта – цілодобовий, 8000 год/рік. Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм планованою діяльністю передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу (БВГ) №2, розрахований на підключення восьми шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками). Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації, на вхід сепаратора С-1-2. Блок насосної інгібіторів БНІ-3 призначений для запобігання процесу гідратуутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів (1 резервний). Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Блок насосної інгібіторів БНІ-4 призначений для запобігання процесу гідратуутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів. Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату). Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту) призначений для

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Узел підживлення холодоагенту призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1. Узел компримування газу (КУ-5-1) призначений для подачі газу від низьконапірних свердловин на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Узел компримування газів дегазації (КУ-4) призначений для подачі газу від дегазації із КСУ-1 на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом. На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єкту, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації. Даною планованою діяльністю також передбачається підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища. Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Планованою діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби. Перед початком будівництва по трасі трубопроводів виконується зрізка родючого шару ґрунту для використання його в обсязі рекультивациі порушених с/г угідь. Орієнтовні довжини трубопроводів від гирл свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища складуть: для пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища орієнтовно 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища - 3,6 км; для розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища - двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища - 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища - 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища - 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища - 1,4 км. Технічні рішення, прийняті даною планованою діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, інших чинних норм і правил та передбачають безпечну для життя і здоров'я людей, експлуатацію об'єкта при дотриманні заходів, передбачених проектом.

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». 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 природно-заповідного фонду, об'єктів екологічної мережі та історико-культурного призначення. 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 - допустимі рівні звуку (дБА). Сортування відходів та передача їх спеціалізованим

підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Рациональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір підземних вод здійснювати відповідно до спеціального дозволу на спеціальне водокористування. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2.

Ті ж обмеження, що і для технічної альтернативи 1.

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; 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 при прокладанні газопроводів-шлейфів для підключення 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 реконструкції та експлуатації не передбачаються, впливи в межах природної стійкості екосистем, зміни існуючого стану не очікуються. Атмосферне повітря – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи спеціального будівельного автотранспорту. На період експлуатації свердловин,

вплив можливий лише при аварійному спалюванні газу в факельних амбарах свердловин. При експлуатації ТЗСУ надходження в повітря забруднюючих речовин при роботі технологічного обладнання, а саме: насосів інгібітору та холодоагенту, обладнання охолодження газу, газопоршневих компресорних установок. Вплив на атмосферне повітря за фактором шуму – під час здійснення реконструкції ТЗСУ та підключені свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, спеціальних будівельних механізмів та техніки. Під час експлуатації ТЗСУ – від роботи проектного обладнання (насосне обладнання, компресори та ін.). На період експлуатації свердловин акустичне навантаження на довкілля не очікується. Очікуваний шумовий вплив як під час реконструкції так і експлуатації не перевищуватиме допустимих рівнів, як на межі СЗЗ так і на найближчої житлової забудови. Водне середовище – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин полягає в додатковій потребі води на технологічні та санітарно-гігієнічні потреби. Передбачається утворення господарсько-побутових стоків; збір господарсько-побутових стоків в герметичну ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів. З урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин вважається екологічно допустимим. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності – вплив на водне середовище не передбачається, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища. Геологічне середовище (надра) – як на період виконання робіт (реконструкція ТЗСУ, підключення свердловин), так і на період експлуатації об'єктів планованої діяльності впливів не передбачається. Вплив на ґрунти – зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту при прокладанні газопроводів-шлейфів для підключення свердловин. Під час робіт з реконструкції ТЗСУ – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт на майданчику ТЗСУ. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстиляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт з підключення свердловин передбачається рекультивація порушених земель. Після проведення робіт з реконструкції ТЗСУ передбачається благоустрій та озеленення виробничого майданчика ТЗСУ. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності, вплив на ґрунт не передбачається. Відходи – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні 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. На період експлуатації свердловин вплив відходів не очікується. Відходи експлуатації виробничого майданчика ТЗСУ будуть передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами. Вплив відходів реконструкції та експлуатації планованої діяльності вважається екологічно допустимим. Рослинний та тваринний світ – вплив, як на період реконструкції об'єктів планованої діяльності так і на період експлуатації не передбачається. Об'єкти, що мають статус природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єктів планованої діяльності відсутні. Частина територій при прокладанні трубопроводів для підключення свердловин №№13, 14, 15 та 18 знаходиться на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» в проект 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. Траса трубопроводів для підключення св. № 13 та № 18 частково проходить 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. Траса трубопроводів для підключення св. № 9, № 16 та № 19 частково проходить в межах охоронної 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.).

Свердловини № 14 та № 15 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 – 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.

Впливи такі ж, як і при технічній альтернативі 1. Крім цього при технічній альтернативі 2 необхідно буде залучити додаткові земельні ресурси, що в свою чергу збільшує впливи на довкілля (збільшення викидів в атмосферне повітря, утворення відходів, вплив на родючий шар ґрунту та біорізноманіття) в період реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисних зон, 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 зауваження 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)

##### Дозвіл на викиди

(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)

##### Дозвіл на виконання будівельних робіт

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України

(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}*