

Дзвенять німою тугою ліси, Коли їх ніч тремтлива обнімає І від очей у ревності ховає Принади їх первісної краси.

Бринять живою радістю ліси, Як ранок спалахне на небокраї, Як сонце огняне завісу піднімає Із їх первісної і чистої краси.

Василь Симоненко

Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ФЛПІ «ЗМІЇВСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО» ДЕРЖАВНОГО СПЕЦІАЛІЗОВАНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛІСИ УКРАЇНИ» «Спеціальне використання лісових ресурсів у порядку проведення рубок головного користування та рубок формування і оздоровлення лісів. Заготівля деревини здійснюється в межах розрахункової лісосіки, фонду рубок головного користування та рубок формування та оздоровлення лісів на підставі спеціального дозволу – лісорубного квитка» від 14.02.2025 року № 21/01-8793/1, який 14.02.2025 року опубліковано в Єдиному державному реєстрі з ОВД (реєстраційний номер справи 8793).

Газета – "Екосвіт", вітчизняне, українською мовою.

Тематика газети – екологічна.

Засновник – Харківська обласна організація Українського товариства охорони природи.

Відповідальний за випуск – Суровцева І. В.

Порядковий номер випуску, дата його виходу в світ - №25 від.06.2024.

Тираж – 300 шт. Розповсюджується безкоштовно.

Адреса видавця – м. Харків, вул. Серпова 4, оф. 511–610.

Серія, номер і дата видачі свідоцтва про державну реєстрацію - КВ № 24203–14043ПР від 30.10.2019.

Видавець – ФОП Суровцева І.В.

Точка зору відповідального за видання не завжди співпадає з точкою зору авторів.

Відповідальність за зміст реклами несе рекламодавець.

Рукописи не рецензуються та не повертаються.

Тематика газети – екологічна, українською мовою.

Спосіб поширення: 100 % – роздріб. Обсяг: 8 шпальт. Формат: А4, кольорова.

Розміщення інформації в газеті "Екосвіт"

тел. +38 099 199 69 79 surovtceva2205@gmail.com

## ПОВІДОМЛЕННЯ

### ПОВІДОМЛЕННЯ

#### про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

**Повне найменування суб'єкта господарювання:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНЄГВА»

**Скорочене найменування суб'єкта господарювання:** ТОВ «ВП «ІНЄГВА»

**Ідентифікаційний код в ЄДРПОУ:** 40915815

**Місцезнаходження юридичної особи:** Україна, 61051, м. Харків, вул. Букова, 40; тел. +38 (067) 5404054

**Назва об'єкта/промислового майданчика:** виробничий майданчик № 2 ТОВ «ВП «ІНЄГВА»;

**Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика:** Україна, 62371, Харківська обл., Харківський р-н, с. Подвірки, вул. Сумський шлях, 43

**Мета отримання дозволу на викиди:** Отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту: виробничий майданчик № 2 ТОВ «ВП «ІНЄГВА», який відноситься до **третьої групи** об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря.

**Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" підлягає оцінці впливу на довкілля:** Діяльність об'єкту оцінці впливу на довкілля **не підлягає** згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

**Загальний опис об'єкта (опис виробництва та технологічного устаткування):** на виробничому майданчику № 2 ТОВ «ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНЄГВА» розміщується один виробничий цех, в якому розташовані склад сировини та матеріалів, виробниче приміщення з основним обладнанням, склад готової продукції.

Сировина для виробництва полуфабрикатів на підприємство потрапляє в мішках, далі сировина потрапляє до розтарювачів, змішувачів, та до термопластавтоматів, де відбувається лиття під тиском деталей. Далі полуфабрикат лінз окулярів потрапляє в кімнату покриття, до завантажується в лінію покриття, де в ваннах відбувається промивка лінз у деіонізованій воді та нанесення захисного покриття на лінзи, далі лінзи завантажуються в 2 пічі для сушки, де 2 години при температурі 120 градусів відбувається сушка лінз. В окремому приміщенні розташовані дробарки для переробки отливок, браку та інше.

Опалення на майданчику відсутнє.

**Відомості щодо видів та обсягів викидів:** В теперішній час на майданчику існує 5 джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (із них 5 - організовані). Газоочисне устаткування – відсутнє. Джерела залпових викидів на майданчику відсутні. Валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря від виробничої діяльності об'єкта підприємства складає 10,7648 т/рік. З джерел підприємства здійснюються викиди: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, оксид вуглецю, аміак, фенол, оцтова кислота, етиленгліколь, етилацетат та толуол.

**Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання:** Відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України № 448 від 27.06.2023 р. заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не розроблялися.

**Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання:** Фактичні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел виробничого майданчику № 2 ТОВ «ВП «ІНЄГВА» не перевищують нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

**Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів:** Визначені потужності викидів відповідають вимогам Наказу №309 від 27.06.2006 та забезпечують дотримання нормативів ГДК та гігієнічних нормативів на межах СЗЗ та житлової зони по усіх інгредієнтах, які присутні у викидах виробничого майданчику № 2 ТОВ «ВП «ІНЄГВА». Відповідно до цього природоохоронні заходи щодо скорочення викидів не розроблялися.

**Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству:** Викиди не перевищують затвердженні граничнодопустимі нормативи, а викиди забруднюючих речовин, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації повідомлення до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64., тел. (057)7052153, E-mail: upress@kharkivoda.gov.ua

## ПОВІДОМЛЕННЯ

**ПОВІДОМЛЕННЯ  
про намір отримати дозвіл на викиди  
забруднюючих речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами  
АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ  
«Шебелинкагазвидобування»  
УКПГ-13 Шебелинського ГРК  
для ознайомлення громадськості:**

**Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання** – Акціонерне товариство «Укргазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

**Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ** – 30019775.

**Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання:** 04053, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Кудрявська, 26/28; тел.: (05749) 93372; E-mail: office@ugv.com.ua.

**Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика:** об'єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислового управління «Шебелинкагазвидобування» Установа комплексної підготовки газу-13 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-13 Шебелинського ГРК) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу с. П'ятигірське.

**Метою отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючого об'єкта** є здійснення господарської діяльності, яка пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, для забезпечення виконання вимог, передбачених нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря. В зв'язку з тим що даний об'єкт було введено в експлуатацію до прийняття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та на майданчику не відбувалися зміни, які справляють значний вплив на довкілля Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась.

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-13 Шебелинського ГРК спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 87,733 млн. м3, конденсат – 50,226 т.

Видобуток природного газу і газового конденсату із родовища здійснюється за допомогою гірничих виробок (свердловин).

Природний газ із свердловин надходить на вузол вхідних шлейфів. З вузла входу шлейфів газ надходить в газосепаратор жалюзійний СЖ-1 (СЖ-2), де очищується від механічних домішок і від конденсату та води у крапельному стані. Після газосепаратора газ проходить через розширювальну камеру РК-1 (дріп) і направляється на замірний вузол для заміру витрати газу. РК-1 встановлено для збору рідини з газопроводу. Пройшовши вузол заміру, газ подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР DN 500, а далі на вхід Червонодонецької дотискної компресорної станції.

Частина газу після газосепаратора СЖ-1 (СЖ-2) відгалужується і подається на власні потреби УКПГ та для місцевого споживача. Відібраний газ підігрівается в вогневому підігрівачі ОП (при потребі) і подається на вузол редукування. На вузол редукування також є можливість подавати газ із кільцевого газозбірного колектора ШГКР. Газ підігрівается для виключення утворення гідратів при редуванні. Після редукування газ проходить через розширювальну камеру РК-2 і направляється на замірний вузол для заміру витрати газу споживачам. Далі газ подається в газопровід на с. П'ятигірське та промбазу Курган.

Відсепарована рідина, що відокремилась в газосепараторі СЖ-1 (СЖ-2), продувається в ручному режимі в атмосферну ємність-розділювач Е-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація.

Конденсат із ємності Є-1 поступає в підземну ємність зберігання конденсату Є-2. По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат передавлюється за допомогою газу через наливний стяк в автоцистерни.

Пластова вода з розділювача Є-1 самопливом перетікає в підземну ємність промислових стоків ЄПС. З ємності ЄПС пластова вода, по мірі накопичення, відкачується агрегатом в автоцистерни та вивозиться на УКПГ-27 ШГКР для повернення в надра.

**На території проммайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин:** водяний підігрівач "Титан № 1"; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату); продувка сепараторів СЖ-1, (СЖ-2 резерв), ОС; зберігання конденсату); плита газова (ПГ-2); котел АОГВ-30; вогневий підігрівач «ВП», котел АОГВ-12; наливний стяк (наливання конденсату в автоцистерну); водяний підігрівач "Титан № 2"; факельний амбар УКПГ (проведення ППР на вимірювальній ділянці, стравлювання газу при проведенні ППР сепараторів СЖ-1, (СЖ-2), МБ, при передавці конденсату, метанолу, заправці МБ, продувці свердловин); факельний амбар (накопичення технологічного шламу); підземна ємність Є-6-2, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-6-1, об'ємом 22 м3; підземна ємність Є-2, об'ємом 6 м3; ємність підземна ЄПС, об'ємом 25 м3; свіча одоризаційної установки; фарбування пензлем; факельні амбари свердловин; свіча одоризаційної установки; свіча ШРУ (стравлювання газу при ремонтних роботах (2 свічки)); свіча ШРУ (стравлювання газу при ремонтних роботах (1 свічка)); дренаж ємності Є-1; місце зливу метанолу (злив метанолу з автоцистерни в ємності Є-6-1, Є-6-2).

**Перелік забруднюючих речовин та їх кількість:**

- оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>]) – 4,931 т/рік;
- сажа – 5,010 т/рік;
- оксид вуглецю – 31,603 т/рік;
- метан – 20,727 т/рік;
- ксилол – 0,034 т/рік;
- спирт метиловий – 0,00004 т/рік;
- бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,167 т/рік;
- уайт-спірит – 0,049 т/рік;
- вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,736 т/рік та парникові гази.

**Валовий викид складатиме** – 63,257 т/рік (без урахування парникових газів).

Об'єкт відноситься до другої групи та підлягає взяттю на Державний облік. На території об'єкту не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування та джерел викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

Відповідно до матеріалів що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, на об'єкті немає перевищень встановлених законодавством нормативів, а також згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що перевищень ГДК на межі житлової забудови та на межі СЗЗ по вмісту забруднюючих речовин не має. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

*Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації повідомлення до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел.(057)7052153, E-mail: obladm@kharkivoda.gov.ua.*

**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)

Рестраційний номер 11799

(рестраційний 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 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 рестраційного 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 РИЛІЄВА, будинок 10-А

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристики, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристики.

Планованою діяльністю в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського (у минулому - Красноградського) району Харківської області передбачається: буріння та облаштування розвідувальних свердловин №11 та №12 Октябрського родовища з метою розвідки покладів вуглеводнів та газів низькопроникних колекторів на Октябрському родовищі з підключенням шляхом будівництва газопроводів - шлейфів та інгібіторопроводів до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища, а також буріння водних свердловин №11В і №12В для забезпечення технологічного процесу спорудження відповідно розвідувальних свердловин №11 і №12. Спосіб буріння - роторно-турбінний (ГВД), передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловини №11 здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом СК-1000 або аналогом, буріння свердловини №12 - буровою установкою з дизельним приводом Уралмаш-3Д або аналогом. Для прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів свердловини №11 довжиною близько 1 км та свердловини №12 довжиною близько 2,7 км заплановане використання сталевих труб діаметром 89 мм та 42 мм відповідно. 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» (зі змінами) (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 (видобуна 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.

Проектні глибини свердловин становитимуть: розвідувальні свердловини №11 - 2950 м, розвідувальні свердловини №12 - 2950 м по вертикалі (3000 м по стовбурі свердловини). Способи буріння - роторний, турбінний, ГВД; передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловини №11 здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом СК-1000 або аналога, буріння свердловини №12 - буровою установкою з дизельним приводом Уралмаш-3Д або аналогом. Територія, що розглядається, не належить до історико-культурних зон. Ділянки під влаштування свердловин вибиралися виходячи з таких передумов: відведення земель (по можливості) вже задіяних при геологічному дослідженні родовища.

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 нового абонента, використання бурової установки із електричним приводом обмежене.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Красноградський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ Поза межами населених пунктів Харківська обл. Красноградський р-н Леб'яже Зачепилівська ТГ. Поза межами населених пунктів.

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Зачепилівська селищна рада Берестинського (у минулому-Красноградського) району Харківської області (села Миколаївка та Леб'яже).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Красноградський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ Поза межами населених пунктів.

В адміністративному відношенні майданчики влаштування розвідувальних свердловин №№11 та 12 Октябрського родовища розташовані поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського (у минулому - Красноградського) району Харківської області. Географічні координати розвідувальних свердловин №№11 та 12 визначені у Світовій геодезичній системі координат WGS-84 : Розвідувальна свердловина №11 Октябрського родовища - N 49°13'13.0960" E 35°18'06.2847"; Розвідувальна свердловина №12 Октябрського родовища - N 49°14'25.36" E 35°16'52.18". Планована діяльність обмежена умовами спеціального дозволу на користування надрами в межах Октябрського родовища (спеціальний дозвіл на користування надрами від 14.10.2011 року №5394). Буріння та облаштування розвідувальних свердловин №11 передбачається на земельних ділянках цільового призначення - 16,00 землі запалу комунальної власності, категорія земель - землі сільськогосподарського призначення.

Буріння і облаштування розвідувальних свердловин №12 передбачається на земельних ділянках в основному цільового призначення - 01.01 для ведення товарного сільськогосподарського виробництва землі сільськогосподарського призначення приватної власності. Найближчими населеними пунктами до місця провадження планованої діяльності є: - с. Миколаївка - близько 512 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від території розміщення бурового майданчика та проведення робіт з облаштування розвідувальних свердловин №11; - с. Леб'яже - близько 510 м до найближчої житлової забудови в північно-східному напрямку від території розміщення бурового майданчика розвідувальних свердловини №

12. Розташування гирл свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Красноградський 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 проектних об'єктів 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 економічність 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 захищене 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 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 буріння розвідувальних свердловин №11 та №12 Октябрського родовища передбачається використання бурових установок з дизельним приводом відповідно СК-1000 та Уралмаш-3Д або їх аналогів. Проектні глибини розвідувальних свердловин №11 становитимуть 2950 м по вертикалі, розвідувальні свердловини №12 - 2950 м по вертикалі (3000 м по стовбурі свердловини). Спосіб буріння - роторний, турбінний. Передбачається кріплення стовбурів свердловин високогерметичними обсадними трубами. Свердловина №11 Октябрського родовища: висота колонного фланця над рівнем землі 0,5 м, тип фонтанної арматури АФБ-80/65х35, тип колонної головки ОКК-2-35-168х245х340, очікуваний дебіт свердловини: Qгазу - 180...220 тис.м3/добу, Qконд. - 30...40 м3/добу. Свердловина №12 Октябрського родовища: висота колонного фланця над рівнем землі 0,5 м, тип фонтанної арматури АФБ-80/65х35, тип колонної головки ОКК-2-35-168х245х340, очікуваний дебіт свердловини: Qгазу - 180...220 тис.м3/добу, Qконд. - 30...40 м3/добу. Наземні комплекси бурового обладнання і привезених 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. Трубопроводи від гирл свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища будуть прокладатися підземно, траншейним способом. Прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів свердловини №11, довжиною близько 1 км та свердловини №12 довжиною 2,7 км заплановане з використанням сталевих труб діаметром 89 мм та 42 мм відповідно. Переходи вищезазначених трубопроводів св.12 через водні об'єкти та перетин ними залізничного та автомобільного полотен передбачено провести методом горизонтально-направленого буріння (ГНБ). На період спорудження свердловин передбачається укладання угод з землекористувачами земельних ділянок про тимчасове користування даними ділянками. Площі земельних ділянок під спорудження і облаштування розвідувальних свердловин №11 становитимуть орієнтовно 3,8 га, а для розвідувальних свердловини №12 - орієнтовно 9,5 га. Для забезпечення питного водопостачання передбачається - привізена вода (бутильована вода з найближчого населеного пункту), для технологічного водопостачання процесу буріння та облаштування розвідувальних свердловин - вода з водних свердловин № 1В, №11В і №12В. Вода, яка буде використовуватися для технологічних потреб буріння та якості відповідає воді технічній. Максимально необхідна кількість води становитиме близько 75 м3/добу для кожної свердловини. Тривалість влаштування розвідувальних свердловини №11 - 90 діб, розвідувальних свердловини №12 - 120 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». Дотримання санітарно-захисної зони згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ України від 19.06.1996 року за №173 (ДСП 173-96). Розміщення об'єктів планованої діяльності буде відбуватися 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 рационального 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 верста та із електричним приводом становить 300 м.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії. Дотримання розмірів санітарно-захисної зони.

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 законодавством, з метою забезпечення рационального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлювальних, захисних та компенсаційних заходів; - зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; - облаштування майданчика залізобетонними

<p>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.</p> <p>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.</p> <p>щодо територіальної альтернативи 2. Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.</p> <p>8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: щодо технічної альтернативи 1. - вплив на клімат та мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих видів на період будівництва та експлуатації не передбачається, впливи в межах природної стійкості екосистем, зміни існуючого стану не очікуються; - вплив на атмосферне повітря – під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурової установки, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловин на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива, випаровування з поверхні гідроізоляованих шламових амбарів; - шумовий вплив – під час здійснення планованої діяльності акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловин – шум відсутній; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації свердловин передбачається в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; - вплив на водне середовище – під час будівництва відбір води з водних свердловин на технологічні та санітарно-гігієнічні потреби, планується здійснювати в нормативних межах згідно з встановленими лімітами. Передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурових майданчиків в гідроізоляовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час спорудження свердловин характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації свердловин – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; - вплив на геологічне середовище (надра) – передбачається порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин №№11 та 12, але їх раціональна конструкція, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високими міцніми порцеляновими матеріалами дозволяє попередити негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформацій земної поверхні; - вплив на ґрунти – під час здійснення планованої діяльності – механічні порушення поверхнього шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультиваци; - вплив від утворення та поводження з відходами – під час здійснення планованої діяльності передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення робіт передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до Закону «Про управління відходами» з подальшою передачею їх згідно з укладеними договорами зі спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та поводження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; відходи буріння передбачається захоронити в гідроізоляованих шламових амбарах, а відходи, що утворюватимуться в процесі проведення робіт з облаштування свердловин, в т.ч. прокладання газопроводів-шлейфів з інгібіторпроводами і експлуатації об'єктів, повинні передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами; - вплив на рослинний та тваринний світ – дотримання вимог законодавства щодо попередження негативного впливу на тваринний і рослинний світ, збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни, запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - вплив на природно-заповідний фонд – прямий вплив не передбачається, можливий опосередкований вплив за рахунок шуму та викидів забруднюючих речовин, що повинен бути оцінений в процесі ОВД. - вплив на соціальне середовище – об'єкти планованої діяльності не створюють негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несуть позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловість даного регіону, залучення інвестицій в економіку району; - вплив на 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. Пам'ятки архітектури, історико-культурні об'єкти, зони рекреації та інші елементи техногенного середовища в зоні планованої діяльності відсутні.</p> <p>щодо технічної альтернативи 2. Впливи при бурінні свердловин такі ж, як і в технічній альтернативі 1, за винятком викидів від дизельних двигунів бурової установки, що при реалізації технічної альтернативи 2 будуть відсутні. При будівельних роботах у випадку технічної альтернативи 2 будуть додаткові впливи пов'язані з прокладанням лінії електропередач, а саме: додаткові викиди і шумовий вплив при роботі будівельної техніки; додаткові відходи при будівельних роботах; додатковий відвід землі для траси лінії електропередач і вплив на ґрунти в межах цієї траси; додаткове споживання водних ресурсів на санітарно-гігієнічні та технологічні потреби. Беручи до уваги велике розмаїття впливів при впровадженні технічної альтернативи 2 було прийнято рішення здійснювати буріння установками з дизельними приводами.</p> <p>щодо територіальної альтернативи 1. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно-захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності та не виходять за адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського (у минулому - Красноградського) району Харківської області.</p> <p>щодо територіальної альтернативи 2. Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.</p> <p>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").</p> <p><b>Друга категорія</b> З видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих</p>	<p>ім земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"</p> <p>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 (зацелених держав).</p> <p>Підстав немає</p> <p>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 початкового 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.</p> <p>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 в пункті 14 цього повідомлення.</p> <p>У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обгрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.</p> <p>Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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 громадськості має право надати уповноваженому органу, зазначеному в 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.</p> <p>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.</p> <p>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, враховати частково або обгрунтовано 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 включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.</p> <p>14. Рішення про провадження планованої діяльності. Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде <b>Висновок з оцінки впливу на довкілля</b> (вд 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)</p> <p><b>Дозволи на викиди</b> (вд 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)</p> <p>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 Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації, 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, ecodепart@kharkivoda.gov.ua, (057) 725-38-52, Начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю - Стребова Алла Юріївна (найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)</p> <p>{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}</p>
--	---