

# ЕКОСВІТ

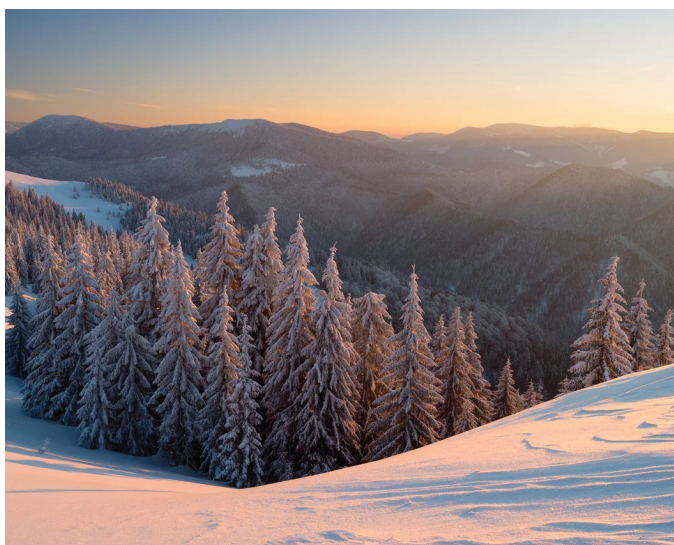
№ 4  
2025

ПОНЕДІЛОК, 3 ЛЮТОГО

«ЧИСТА КРАЇНА – ЧИСТА ЗЕМЛЯ»

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ОРГАНІЗАЦІЯ УКРАЇНСЬКОГО ТОВАРИСТВА ОХОРОНИ ПРИРОДИ

*І тільки взимку любиш спекотніше,  
обіймаєш міцніше,  
а цілуєш як останній раз!*



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

Фізична особа-підприємець Різуненко Олександр Андрійович, код 2750121994, юридична адреса: 63120 Харківська область, Богодухівський район, с.Дмитрівка, вул.Шкільна, 9; т.0956134512; e-mail: [liliya.rizunenko@gmail.com](mailto:liliya.rizunenko@gmail.com) має намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами. Об'єкт розташований за адресою: 63055, Харківська область, Богодухівський район, с.Дмитрівка, вул.Шкільна, 10.

**Метою отримання дозволу на викиди** є надання права експлуатувати об'єкт, з якого надходять в атмосферне повітря забруднюючі речовини або їх суміші, за умови дотримання встановлених відповідних нормативів граничнодопустимих викидів та вимог до технологічних процесів у частині обмеження викидів забруднюючих речовин протягом визначеного в дозволі терміну.

Згідно вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність ФОП Різуненко О.А. не підлягає оцінці впливу на довкілля.

На території об'єкта встановлено наземний металевий резервуар об'ємом 10 м<sup>3</sup>, який призначений для заправлення власної автотехніки. Видача палива здійснюється з використанням заправного модулю (70 л/хв.). Автотехніка, якою здійснюється оброблення сільськогосподарських угідь, зберігається за договором оренди на території ПСП «ЛІЛІЯ». Джерелами утворення забруднюючих речовин є резервуар та заправний модуль.

Під час роботи технологічного устаткування до атмосферного повітря викидаються: неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,0008 т/рік.

**Валовий викид становить 0,0008 т/рік.**

По ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкти відносяться до третьої групи, як об'єкти, які не взяті на державний облік і не мають виробництва або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

Обсяги викидів забруднюючих речовин відповідають вимогам санітарного законодавства, заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферу та заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не передбачені та не розробляються. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря розроблені згідно інструкції про загальні вимоги до оформлення документів.

*З пропозиціями та зауваженнями щодо діяльності підприємства з питань охорони атмосферного повітря звертатися протягом 30 календарних днів з моменту опублікування цього повідомлення до: Харківської обласної військової адміністрації: 61200, м.Харків, вул. Сумська, 64; тел.+38 (057) 700-50-14; e-mail: [upress@kharkivoda.gov.ua](mailto:upress@kharkivoda.gov.ua).*

## ПОВІДОМЛЕННЯ

**ПОВІДОМЛЕННЯ**  
**про намір отримання дозволу на викиди**  
**забруднюючих речовин в атмосферне повітря**  
**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ**  
**«КАРАВАНСЬКИЙ СПИРТОВИЙ ЗАВОД 1709»**  
**для ознайомлення громадськості**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КАРАВАНСЬКИЙ СПИРТОВИЙ ЗАВОД 1709» (скорочена назва - ТОВ «КАРАВАНСЬКИЙ СПИРТОВИЙ ЗАВОД 1709», ідентифікаційний код - 43845400), юридична адреса: 62463, Харківська область, Харківський район, селище Караван, вулиця Заводська, 23; тел.: +380966111253; Email: karavan1709@ukr.net.

**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.

Основним видом діяльності ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КАРАВАНСЬКИЙ СПИРТОВИЙ ЗАВОД 1709» є виробництво етилового спирту із зернових культур (пшениця, ячмінь, кукурудза, просо, сорго). Проммайданчик складається з основного та допоміжного виробництва. До складу підприємства входять наступні споруди, будівлі та підрозділи: відділення приймання та зберігання сировини; відділення подрібки та подрібнення сировини; відділення розварювання; дріжджезброджувальне відділення; відділення перегонки та ректифікації; зливне відділення та спиртосховище; вуглекислотна дільниця; виробнича лабораторія; дільниця виробництва сухої барди; механічна майстерня; мазутосховище; майданчик зберігання дизельгенератора; майданчик зберігання газотурбінного генератора; вагова; матеріальний склад; гараж автотранспорту, бардовідстійники. Джерелами утворення та викидів забруднюючих речовин на підприємстві є: приймальний бункер зернових культур, сепаратор ЗСМ-50, змішувач, варильний агрегат, паросепаратор-витримував, оцукрувач, теплообмінник, мийка дріжджегенератори, бродильні апарати, бражні колони, епюраційні колони, ректифікаційні колони, котел «ДКВР 20/13», продувочні свічки котла, продувочні свічки системи газопостачання, лабораторна шафа виробничої лабораторії, барабанна сушка барди, теплогенератор ТГ 3,5, силосний бункер деревних пелет, бункер зберігання сухої барди, ємності зберігання барди, ємності зберігання спирту, сивушних масел, ФГЕС, КЕС, ємність зберігання сірчаної кислоти, резервуари за паливом (мазут, газовий конденсат), бак зберігання солі, проведення ручного електродугового зварювання, газова різка, механічна обробка кутовою шліфувальною машинкою (болгарка), токарний верстат, свердильний верстат, заточний верстат d=250мм, дизельний генератор JD 710 DD DP180LB (516 кВт), газотурбінний генератор Purgen 2V20 - Natural Gas 50Hz (1257 кВт), які використовуються в якості аварійного енергозабезпечення підприємства.

**Валові викиди в атмосферне повітря таких забруднюючих речовин становлять:** ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію) – 6,238 т/рік, залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,0114 т/рік, нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель) – 0,0000432 т/рік, хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому) – 0,000144 т/рік, манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану) – 0,00248 т/рік, пил зерновий – 1,3207 т/рік, недиференційований за складом пил (аерозоль) – 28,5685 т/рік, пил металевий (легуючих сталей) – 0,0528 т/рік, пил абразивно-металічний (SiO<sub>2</sub>, CaO, Cr<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> і ін.) – 0,029 т/рік, оксид вуглецю - 67,804 т/рік, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)[NO +NO<sub>2</sub>] - 156,579 т/рік, аміак – 0,00192 т/рік, сіркі діоксид - 95,3957 т/рік, сірководень (H<sub>2</sub>S) - 0,00048 т/рік, сульфатна кислота (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) (сірчана кислота) – 0,0111 т/рік, спирт етиловий – 1,5464 т/рік, уайт-спірит- 0,0277 т/рік, вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,0189 т/рік, ацетальдегід – 0,0063 т/рік, етилацетат – 0,00176 т/рік, кислота оцтова – 0,0157 т/рік, ксилол – 0,0177 т/рік, хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор) – 0,00038 т/рік, водню хлорид (соляна кислота у перерахунку на HCl) – 0,00000065 т/рік, фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор) - 0,00041т/рік, фтористий водень – 0,00014 т/рік, натрію гідроксид - 0,00000035 т/рік, т/рік, натрія хлорид (кухонна сіль) – 0,0006 т/рік, кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175) – 0,0027 т/рік, титану діоксид - 0,000735, а також гази парникового ефекту – 129295,6442 т/рік.

Залежно від ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до другої групи - об'єкт, який становляться на Державний облік, але не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. На підприємстві відсутні джерела 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 (основні джерела), джерела викидів, що зазначені в документах, відносяться до інших джерел викидів. На період проведення робіт з обґрунтування обсягів викидів підприємства викиди забруднюючих речовин на підприємстві не перевищують 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. Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась, так як діяльність підприємства не відноситься до переліку видів діяльності, які потребують оцінки впливу на довкілля. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

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

## ПОВІДОМЛЕННЯ

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

*Повне найменування суб'єкта господарювання:* ОБ'ЄДНАННЯ ПІДПРИЄМСТВ ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНА КОРПОРАЦІЯ "ЕЛКОР"

*Скорочене найменування суб'єкта господарювання:* КОРПОРАЦІЯ "ЕЛКОР"

*Ідентифікаційний код в ЄДРПОУ:* 30287744

*Місцезнаходження юридичної особи:* Україна, 61060, Харківська обл., місто Харків, проспект Льва Ландау, будинок 157, тел. тел. (099) 9653331, електронна пошта a.kutinov@elkor.ua

*Назва об'єкта/промислового майданчика:* КОРПОРАЦІЯ "ЕЛКОР";

*Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика:* Україна, Харківська обл., Чугуївський район, м. Зміїв, вул. Харківська 75 а, б, в

*Мета отримання дозволу на викиди:* Отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту: КОРПОРАЦІЯ "ЕЛКОР", 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 виробництв та технологічного устаткування):* КОРПОРАЦІЯ "ЕЛКОР" спеціалізується на виробництві низьковольтних комплексних устаткувань. Річний об'єм виробництва: 680 од. Виробнича структура підприємства складається з будівель та дільниць: виробничий комплекс, дільниця пакування, механічна дільниця, дільниця пресування, адміністративна будівля, складальний цех №3, склад готової продукції, кімната прийому їжі, сушка, сторожка, дільниця стрічкових верстатів, столярний цех, господарські склади 1,2,3,4, локальні очисні споруди, рамка обліку води, гостьова автостоянка, стоянка автотранспорту, топкових.

*Відомості щодо видів та обсягів викидів:* В теперішній час на майданчику існує 30 джерел викидів забруднюючих речовин в

атмосферне повітря (із них 14 - організованих джерел викидів). Газоочисне устаткування – циклон типу ЦОЛ. Джерела залпових викидів на майданчику відсутні. Валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря від виробничої діяльності об'єкта підприємства складає 2,07897 т/рік, + оксид діазоту – 0,01155 т/рік, діоксид вуглецю - 298,09 т/рік; 3 джерел підприємства здійснюються викиди: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (недиференційований за складом пил (аерозоль), оксид вуглецю, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>]), метан, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки, вуглеводні насичені C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, аміак, сірководень H<sub>2</sub>S, метилмеркаптан, етантіол (етилмеркаптан), ацетон, спирт бутиловий, спирт етиловий, бутилацет, етилцелозоль, толуол, уайт-спірит, свинець і його неорганічні спо-луки (у перерахунку на свинець), вініл хлористий, кислота оцтова та парникові гази - Азоту (1) оксид (N<sub>2</sub>O), вуглецю діоксид;

*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 КОРПОРАЦІЇ "ЕЛКОР" 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 КОРПОРАЦІЇ "ЕЛКОР". 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-9 Шебелинського ГКР  
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 газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Установа комплексної підготовки газу-9 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-9 Шебелинського ГКР) за адресою: Харківська обл., Ізюмський район, Донецька селищна територіальна громада, поблизу с. Серафимівка.

**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-9 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природний газ – 44229 тис. м3, конденсат – 23,394 т.

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

Технологічний процес на УКПГ забезпечує підготовку газу шляхом двоступеневої сепарації.

Природний газ із свердловин поступає на вузол входу шлейфів свердловин на УКПГ. Після ВВШ газ подається на перший ступінь сепарації – сепаратор жалюзійний СЖ-1, де від газу відділяється волога в крапельному стані та механічні домішки. Після СЖ-1 газ направляється на другий ступінь сепарації – сепаратор СГ-3. Після СГ-3 газ проходить через Дрип і направляється на замірний вузол, для заміру витрати газу. Дрип встановлено для збору рідини з газопроводу. Після замірного вузла газ подається в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 700мм.

З вузла входу шлейфів газ свердловини №250 подається на сепаратор першого ступеня сепарації СЖ-2, де відбувається відділення від газу крапельної рідини і механічних домішок. Після СЖ-2 газ направляється для доочистки на сепаратор СГ-4. Після СГ-4 проходить через ДРИП і направляється на замірний вузол.

Відсепарована рідина із сепараторів першого та другого ступеня сепарації продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація. Конденсат із Є-1 самопливом перетікає в ємність Є-2. Пластова вода з розділювача поступає самопливом в підземну ємність промислових стоків (ЄПС). По мірі заповнення ємності Є-2 конденсат газом передавлюється на наливний стояк для відвантаження в автоцистерни та вивозиться на УКПГ-27 ШГКР. Пластова вода з ЄПС вивозиться автоцистернами на УКПГ -27 ШГКР для закачування в пласт.

Для запобігання гідратуотворення на ВВШ, в сепараторах, та на замірному вузлі передбачена можливість подачі метанолу в дані місця технологічної схеми від метанольного бачка МБ-1. Наповнення метанольного бачка здійснюється передавлюванням метанолу з підземних метанольних ємностей Є-6-1, Є-6-2. В ємності Є-6-1, Є-6-2 завезений на УКПГ метанол зливають з автоцистерни.

На УКПГ передбачений підігрів ємності Є-1 за допомогою вогневого підігрівача Титан №2 та підігрів газу на власні потреби за допомогою вогневого підігрівача Титан №1.

**На території промайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин:** наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3 (дегазація конденсату, продувка сепараторів СЖ-1; СЖ-2; СГ-2, СГ-4; зберігання конденсату); водяний підігрівач "Титан № 2", свіча стравлювання побутового газу, вогневий підігрівач "Титан № 1", факельний амбар УКПГ (проведення ППР на вимірювальній ділянці, стравлювання газу при проведенні ППР сепараторів СЖ-1, СЖ-2, СГ-3, СГ-4, ВС-1, МБ-1, при заправці метанольного бачка, продувка шлейфів свердловин), факельний амбар (накопичення технологічного шламу); ємність наземна Є-7; підземна ємність ЄПС, об'ємом 25 м3; підземна ємність Є-2, об'ємом 6м3; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); свіча стравлювання газу (стравлювання газу з

ємності Є-6-1 при передавці метанолу; стравлювання газу з ємності Є-2 при передавці конденсату); свіча стравлювання газу (стравлювання газу з ємності Є-6-2 при передавці метанолу); підземна ємність Є-6-1, об'ємом 22 м<sup>3</sup>; підземна ємність Є-6-2 об'ємом 22 м<sup>3</sup>; фарбування пензлем (емаль ПФ 115, розчинник уайт-спірит); факельні амбари свердловин; дренаж ємності Є-1; дренаж метанольного бачку; місце зливу метанолу 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>]) – 1,572 т/рік;
- сажа – 1,017 т/рік;
- оксид вуглецю – 10,248 т/рік;
- метан – 13,536 т/рік;
- ксилол – 0,034 т/рік;
- спирт метиловий – 0,000122 т/рік;
- бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,07793 т/рік;
- уайт-спірит – 0,049 т/рік;
- вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,49475 т/рік та парникові гази.

**Валовий викид складатиме** – 27,029 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)

Реєстраційний номер 11415

(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 "СИСТЕМОІНЖЕНЕРІНГ" 38203132

(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, 04107, місто Київ, вулиця ТАТАРСЬКА, будинок 18-Б  
(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.

Буріння та облаштування пошукової свердловини № 9 Водянівського газоконденсатного родовища (ГКР). Адміністративні межі Валківської міської та Краснокутської селищної територіальних громад Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається буріння та облаштування пошукової свердловини № 9 Водянівського ГКР з підключенням до існуючих комунікацій, а також водної свердловини для забезпечення технологічного процесу спорудження пошукової свердловини № 9. Проектна глибина свердловини № 9 становитиме 6105 м по стовбуру. Спосіб буріння – роторно-турбінний; передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Буріння свердловини здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом Drillmec 3000 HP або аналогом. Також передбачається прокладання та підключення газопроводу-шлейфу діаметром 114 мм орієнтовною довжиною

2,2 км до існуючої тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Водянівського родовища з використанням існуючих комунікацій.

Технічна альтернатива 2.

Буріння свердловини буровою установкою з електричним приводом. Інші характеристики аналогічні технічній альтернативі 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Богодухівський р-н Високопілля за межами населених пунктів

Харківська обл. Богодухівський р-н Водяне за межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Валківська міська та Краснокутська селищна територіальні громади Богодухівського району Харківської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Богодухівський р-н Високопілля за межами населених пунктів.

Буріння та облаштування пошукової свердловини № 9 Водянівського родовища з прокладанням газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для її підключення передбачається в адміністративних межах Валківської міської ради та Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів. Планована діяльність здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами від 27.08.2012 року № 4212, виданого Державною службою геології та надр України. Розміщення технологічних споруд, обладнання та комунікацій для буріння та облаштування гирла пошукової свердловини № 9 Водянівського родовища, у тому числі водної свердловини для забезпечення технологічного процесу спорудження глибокої свердловини, під'їзного шляху для проїзду важкої автотранспортної техніки до майданчика свердловини, а також прокладання частин газопроводу- шлейфу та інгібіторопроводу до тимчасової замірно-сепараційної установки Водянівського родовища передбачається на земельній ділянці загальною площею 4,56 га, що знаходяться в державній власності. Цільове призначення земельної ділянки – для ведення лісового господарства і пов'язаних з ним послуг. Користування земельною ділянкою здійснюється ТОВ «СИСТЕМОЙЛІНЖЕНЕРІНГ» на підставі договору про встановлення земельного сервітуту з ДСГП «Ліси України». Також, при прокладанні газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу будуть виділені земельні ділянки сільськогосподарського призначення орієнтовною площею 2,6000 га, користування якими буде оформлено відповідно до норм чинного законодавства України.

Відстань від свердловини № 9 до житлової забудови найближчих населених пунктів: с. Водяне Краснокутської селищної ради Богодухівського району Харківської області складає близько 814 м, с. Високопілля Валківської міської ради Богодухівського району Харківської області – 861 м.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Богодухівський р-н.

Територіальні альтернативи планованої діяльності відсутні, оскільки розташування гирла свердловини обумовлене оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів та межами Водянівського ГКР згідно зі Спеціальним дозволом на користування надрами. Розміщення 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 нафти). 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).

Планованою діяльністю передбачається буріння пошукової свердловини № 9 Водянівського ГКР з подальшим облаштуванням для транспортування вуглеводневої сировини та підключенням до існуючих комунікацій. Свердловина розташовується на східній частині Водянівської структури. Проєктний горизонт – відклади фаменського ярусу D3fm. Проєктна глибина свердловини № 9 становитиме 6105 м по стовбуру свердловини. Вид свердловини – похило-скерована. Спосіб буріння – роторно-турбінний з вибійним гвинтовим двигуном (ВГД). Буріння свердловини здійснюватиметься буровою установкою з дизельним приводом Drillmec 3000 HP або її аналогом. Конструкція свердловини: кондуктор діаметром

473,1 мм – 350 м; I проміжна колона діаметром 339,7 мм – 2300 м, II проміжна колона діаметром 244,5 мм – 4600 (4705 м по стовбуру), хвостовик діаметром 193,7 мм – 4500-5170 м (4605-5275 м по стовбуру), експлуатаційна колона діаметром 168,3 x 139,7 x 127 мм – 0-6000 м (0-6105 м по стовбуру). Передбачається кріплення стовбура свердловини високогерметичними обсадними трубами. Очікуваний добовий дебіт: газу – 250 тис. м<sup>3</sup>/добу, конденсату – 30 т/добу. Для підключення свердловини до існуючої ТЗСУ Водянівського родовища передбачається облаштування гирла свердловини, прокладання підземного газопроводу-шлейфу діаметром 114 мм та інгібіторопроводу діаметром 42 мм, орієнтовними довжинами 2,2 км з їх приєднанням до існуючих газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу свердловини №6 Водянівського ГКР. Для водозабезпечення процесу буріння та облаштування свердловини № 9 планується буріння водної свердловини на території бурового майданчику. Спосіб буріння – роторний, з використанням бурового верстату з дизельним приводом, з прямою промивкою глинистим розчином. Після завершення буріння свердловини № 9 Водянівського родовища, водна свердловина буде ліквідована згідно з нормами чинного законодавства. Проектна глибина свердловини – 110 м. Потреба у воді при бурінні та облаштуванні свердловини № 9 та прокладанні газопроводу-шлейфу – 27,33 м<sup>3</sup>/добу. Тривалість влаштування свердловини – 690,6 діб. Контактний телефон ТОВ "СИСТЕМОЙЛІНЖЕНЕРІНГ": +380 44 507 17 18

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Обмеження здійснення планованої діяльності встановлюються згідно з чинним законодавством України, включаючи дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних, територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними документами, а саме: - дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу на межі санітарно-захисної зони підприємства та межі житлової забудови; - не допущення забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час проведення робіт з буріння і облаштування свердловини, а також прокладання газопроводу-шлейфу з інгібіторопроводом та експлуатації об'єкту; - дотримання вимог законодавства щодо попередження негативного впливу на тваринний та рослинний світ, збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»; - дотримання обмежень, які встановлені в Законі України «Про природно-заповідний фонд» та чинним законодавством для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі,

Смарагдової мережі; - дотримання вимог законодавства в сфері управління відходами. Відходи, що утворюватимуться в процесі проведення робіт з буріння і облаштування свердловини, а також прокладання газопроводу-шлейфу з інгібіторопроводом і експлуатації об'єкту, повинні передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами; - дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1 планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

- дотримання меж земельної ділянки, відведеної 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 водної свердловини; - дотримання охоронних зон газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу; - дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Обмеження до територіальної альтернативи 2 не розглядаються через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством, 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 майданчика свердловини 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 водної свердловини.

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, оскільки територіальна альтернатива 2 відсутня.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: 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 свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), за рахунок випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів. 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, проведення зварювальних і різальних робіт. Очікуваний шумовий вплив планованої діяльності не перевищуватиме допустимих рівнів. Геологічне середовище (надра) – під час спорудження свердловини передбачається порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння, але раціональна конструкція свердловини, 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 буріння та облаштування пошукової свердловини № 9 Водянівського ГР планується буріння водної свердловини на території бурового майданчику. Після завершення буріння свердловини № 9 Водянівського родовища, водна свердловина буде ліквідована згідно з нормами чинного законодавства. Вплив від об'єкту планованої діяльності на водне середовище в режимі експлуатації мінімальний 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 підстиляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт передбачається рекультивация порушених земель. Відходи – під час буріння свердловини та її облаштування з прокладання газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу 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. Перед захороненням відходів і ліквідацією шламових амбарів відходи буріння підлягають нейтралізації. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами». Клімат і мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період будівництва та експлуатації не передбачаються, впливи в межах природної стійкості екосистеми, зміни існуючого стану не очікується. Рослинний, тваринний світ – буріння та облаштування свердловини № 9 Водянівського ГР передбачається на землях лісгосподарського призначення на підставі договору про встановлення земельного сервітузу з ДСГП «Ліси України». Проведення вирубки зелених насаджень буде здійснюватися відповідно до «Порядку вирубування дерев і чагарників та використання одержаної при цьому деревини у разі зміни цільового призначення земельних лісових ділянок або встановлення сервітузу з метою їх використання і цілях, не пов'язаних із веденням лісового господарства, та переведення земельних лісових ділянок до нелісових земель», затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 04.02.2023 року № 105, Лісового кодексу України, Законів України «Про рослинний світ», «Про тваринний світ». Також, під час прокладання частин газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу передбачається порушення рослинного покриву земельних ділянок сільськогосподарського призначення, представлених ріллею. Природно-заповідний фонд – вплив не передбачається. Об'єкти природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єкту планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності, відсутні. Соціальне середовище – позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловості.

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 майданчика влаштування свердловини.

щодо територіальної альтернативи 1.



Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельної ділянки, виділеної під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисної зони, зон ЗСО, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за адміністративні межі Валківської міської та Краснокутської селищної територіальних громад Богодухівського 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 трансграничного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного трансграничного 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 трансграничного 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 забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

(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, майдан Свободи, 5, Держпром, 4-й під'їзд, 7-й поверх, [ecodepart@kharkivoda.gov.ua](mailto:ecodepart@kharkivoda.gov.ua), (057) 725-38-52, 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}

**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 11355

(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**

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРГАЗВИДОБУТОК"  
25635581**

(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, 01034, місто Київ, ВУЛИЦЯ ПУШКІНСЬКА, будинок 7  
(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.

Капітальний ремонт технологічного обладнання, кабельних силових мереж, системи водопостачання та приміщень установки підготовки газу Бистрівського блоку Острозького газоконденсатного родовища, Нововодолазька селищна територіальна громада, Харківський район, Харківська область. Планована діяльність належить до другої категорії видів планової діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із п. 3 «Видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням» та п.14 «Розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на

довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України» частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року (редакція від 15.11.2024). Установа підготовки газу (надалі – УПГ) Бистрівського блоку Острозького газоконденсатного родовища (надалі – ГКР) являє собою закінчений технологічний комплекс по підготовці газу до транспортування. Підготовка газу здійснюється методом низькотемпературної сепарації. Установа підготовки газу складається із системи осушення, підігрівання та інгібування газу. Система підготовки природного газу та газового конденсату передбачає: збір газу, відокремлення пластової води та газового конденсату, дегазацію конденсату, підготовку газу та конденсату до транспортування.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1, пропонується варіант капітального ремонту технологічного обладнання, кабельних силових мереж, системи водопостачання та приміщень УПГ: I пусковий комплекс (капітальний ремонт технологічних кабельних естакад, технологічного обладнання, наливної ділянки, системи водопостачання УПГ, приміщень УПГ, заміна теплообмінника Т-1 і трубопроводів підключення на нові, заміна фундаменту та трубопроводів підключення сепаратора С-1, заміна теплообмінників Т 3 1, Т 3 2 та трубопроводів підключення, заміна блоку відцентрових насосів та трубопроводів підключення, заміна блоків підігріву теплоносія (БПТ) та трубопроводів підключення, монтаж нової двоповерхової будівлі службово- експлуатаційного блоку (СББ), заміна деформованих трубопроводів насосної інгібіторів); II пусковий комплекс (монтаж нових підземних ємностей: двох ємностей зберігання конденсату, однієї ємності зберігання метанолу, ємності ЄПС-3, перенесення ємності зберігання одоранту V=1 м3 і її монтаж в підземному виконанні). Запропонована технічна альтернатива 1 є більш доцільна з екологічної та економічної сторін. Технічна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для вирішення потреб підприємства, щодо здійснення планованої діяльності.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2, пропонується варіант при якому в II пусковому комплексі, ємності зберігання конденсату і зберігання метанолу, монтується наземно. Наземне розташування може призвести до додаткових ризиків експлуатації, таких як погодні умови (замерзання в зимовий період, атмосферна корозія) або вплив зовнішніх факторів (вибухи різного характеру). З урахуванням екологічних наслідків та техніко-економічних показників, технічна альтернатива 1 – найбільш прийнятна.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Харківський р-н Рокитне поза межами населеного пункту

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Нововодолазька селищна територіальна громада, Південна міська територіальна громада, Мереф'янська міська територіальна громада Харківського району Харківської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Харківський р-н Рокитне поза межами населеного пункту.

В адміністративному відношенні планована діяльність здійснюватиметься на існуючій території промислового майданчика УПГ Бистрівського блоку Острозького ГРП ПрА «УКРГАЗВИДОБУТОК» на земельній ділянці з кадастровим номером 6324284500:02:001:0008 в межах Нововодолазької селищної територіальної громади Харківського району Харківської області. Тел. ПрАТ «УКРГАЗВИДОБУТОК»: +38 (044) 364-79-38.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Харківський р-н .

Територіальна альтернатива 2 не розглядається. Здійснення планованої діяльності передбачається на території існуючого промислового майданчика УПГ Бистрівського блоку Острозького ГРП на визначеній земельній ділянці, користування якою передбачено наявним договором оренди та відповідає вимогам санітарних, екологічних та протипожежних норм.

#### 4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від планованої діяльності є достатньо високим і позитивним – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку. Реалізація планованої діяльності носить позитивний характер, це покращення загальної соціально-економічної ситуації регіону через забезпеченість робочих місць, сплата податків до Державного та місцевого бюджетів, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Капітальний ремонт технологічного обладнання, кабельних силових мереж, системи водопостачання та приміщень УПГ, передбачає: І пусковий комплекс – капітальний ремонт технологічних кабельних естакад (монтаж сучасної технологічної естакади на існуючих опорах із монтажем додаткових елементів кріплення вздовж естакади орієнтовною довжиною 70 м, з відгалуженнями по 10 м до 10 технологічних апаратів, 5

ємностей, 14 насосних агрегатів в технологічних насосах та 7 вхідних ниток ВВШ для прокладання силових кабелів, кабелів КВП і А; монтаж та заміну існуючих силових кабелів від електрощитової до існуючого електрообладнання на технологічній площадці та приміщень; монтаж та заміну існуючих кабелів КВП від апаратної до існуючих приладів КВП і А з можливою заміною клемних коробок; заміну комутаційних та захисних апаратів в розподільчих шафах 0,4 кВ в електрощитовій №1; монтаж та заміну існуючих металорукавів на нові металорукави із нержавіючої сталі на необхідних ділянках; передбачається у верхній частині естакади анкерну лінію та стаціонарні анкерні точки приєднання засобів захисту для безпечного виконання робіт на висоті; передбачається нанесення на новозмонтовану естакаду антикорозійного двокомпонентного лакофарбового покриття); капітальний ремонт технологічного обладнання (заміну існуючих регулюючих клапанів скиду рідини з сепараторів С-1 та С-1г на більш надійні та стійкі до впливу високого перепаду тиску і агресивного середовища); встановлення електро-пневматичних позиціонерів; передбачається байпасна лінія трубопроводу Ду80 Ру6,4МПа на замірній ділянці БНТС; передбачається кабельний електрообігрів підвідних трубопроводів від/до БНТС, з прокладкою силових кабельних мереж існуючою естакадою від електрощитової №2 0,4 кВ); капітальний ремонт наливної ділянки (монтаж технологічної естакади для прокладання кабелів підключення насосного обладнання та обладнання КВП і А); монтаж підземної ємності V=50м<sup>3</sup> (ЄПС 3) з встановленням датчика рівня та приєднанням насоса для відкачування рідини; заміну сходового маршу наливної естакади; заміну бетонного покриття майданчика відвантаження для подальшого збору в ємність (ЄПС-3); благоустрій території наливної естакади; благоустрій території підземних ємностей ЄПС-1-2); капітальний ремонт системи водопостачання УПГ (передбачається автономна система технічного водопостачання від існуючої артезианської до будівлі СЕБ та вагон-будинку їдальні). Також передбачаються точки забору води на території розміщення технологічного обладнання УПГ; траси прокладки водорозподільних трубопроводів; встановлення водопровідної арматури, сантехнічного обладнання, занурювального насоса; установка гідроакумулятора; установка фільтруючих елементів для очищення води; установка приладів обліку споживання води; капітальний ремонт приміщень УПГ (ремонт приміщення вузла обліку газу з встановленням нової системи Ех кондиціонуванням, Ех обігрівачами, Ех освітлення, вимикачами, заземленням, кабельної та трубною продукціями, встановлення нової системи відбору проб по ISO 10715); демонтаж існуючого металевого приміщення вагон-будинку слюсарні 9000x2500x2500мм за територію огорожі УПГ; демонтаж майданчика із з/б плит ПД 2000 x3000x20 – 4шт та насипом ґрунту до 40 м<sup>3</sup> з горизонтальним плануванням; передбачається переобладнати існуюче приміщення гаражу в слюсарню без зміни несучих огорожуючих конструкцій та даху; реконструкція приміщення ДЕС; добудова до існуючого приміщення ДЕС утепленого приміщення зберігання пожежного інвентарю із двохскатним дахом 6000x3000x3100мм; електрозабезпечення приміщень та УПГ Бистрівського блоку; опалення приміщень; монтаж нового теплообмінника Т-1 та трубопроводів підключення (монтаж

теплообмінника  $F=30 \text{ м}^2$ ,  $m=4,620 \text{ т}$ , труб. простір: кількість ходів - 10,  $P_r=32 \text{ МПа}$ ,  $\varnothing 89 \times 12 \text{ мм.}$ , затруб. простір: кількість ходів - 10,  $P_r=6,3 \text{ МПа}$ ,  $\varnothing 159 \times 6$ ; монтаж теплоізоляції; монтаж приладів КВП і А); заміна фундаменту та трубопроводів підключення сепаратора С-1 (демонтаж сепаратора С-1, фундаменту та пошкоджених трубопроводів і кабельних ліній; будівництво нового фундаменту та монтаж сепаратора С-1; монтаж нової виносної рівномірної камери); монтаж нового датчика рівня рідини; заміна трубопроводів та кабельних ліній підключення обладнання КВП і А та електрообігріву трубопроводів; монтаж теплоізоляції; благоустрій території майданчика НТС; монтаж теплообмінників Т 3 1, Т 3 2 та трубопроводів підключення (монтаж теплообмінника  $F=30 \text{ м}^2$ ,  $m=6,220 \text{ т}$ , труб. простір: кількість ходів - 10,  $P_r=6,3 \text{ МПа}$ ,  $\varnothing 89 \times 6 \text{ мм.}$ , затруб. простір: кількість ходів - 10,  $P_r=6,3 \text{ МПа}$ ,  $\varnothing 159 \times 6$ ; монтаж теплоізоляції; монтаж приладів КВП і А); монтаж нового блоку відцентрових насосів (Н-8, Н-9, Н-10, Н-10-1, Н-11) та трубопроводів підключення (монтаж блоку відцентрованих насосів  $N=30 \text{ м}$ ,  $Q=30,0 \text{ л/год.}$  (5 шт.); Н-8, Н-9 відвантаження СПВ; Н-10, Н-10-1 відвантаження газового конденсату; Н-11 завантаження інгібітору гідратуутворення; благоустрій території насосної); монтаж нового блоку підігрів теплоносія (БПТ) та трубопроводів підключення (монтаж двох блоків підігріву теплоносія БПТ-1200 та БПТ-1200 (кожен БПТ містить 2 котли теплопродуктивність одного котла  $-600 \text{ кВт}$ ,  $P_{\text{роб}}=0,6 \text{ МПа}$ ,  $V=480 \text{ л}$ ); проточний газовий водонагрівач  $20 \Rightarrow \text{л/хв}$ ; монтаж ГРПШ; благоустрій території БПТ); монтаж двоповерхової будівлі службово-експлуатаційного блоку (СЕБ) (монтаж будівлі; монтаж та підключення приміщення СЕБ до комунікацій УПГ; благоустрій території СЕБ); заміна деформованих трубопроводів насосної інгібіторів (демонтаж деформованих трубопроводів всмоктувальної, дренажної лінії; монтаж нових трубопроводів з нержавіючої сталі; панель керування потоками з різними робочими тисками в об'язці насосної інгібіторів; встановлення витратомірів на лінії всмоктування кожного насосу метанолу типу НД; заміна вузла фільтрації метанолу на багаторівневий). II пусковий комплекс – монтаж підземних ємностей (монтаж 2 (двох) ємностей об'ємом по  $50 \text{ м}^3$  кожна для зберігання конденсату з підключенням до насосів Н-10, Н 10 1, передбачається лінія аварійного зливу конденсату з автоцистерни; монтаж ємності об'ємом  $50 \text{ м}^3$  для зберігання метанолу з підключенням до насосів Н-8, Н-9, передбачається лінія аварійного зливу метанолу з автоцистерни; демонтаж ємності зберігання одоранту об'ємом  $V-1 \text{ м}^3$  та підготовка її і монтаж в підземному виконанні; передбачається автоматичний контроль рівня одоранту в ємності з передачею даних на АРМ оператора; монтаж датчиків рівня на кожну ємність зберігання конденсату та метанолу). Установка підготовки газу працює по типовій схемі двоступеневої низько-температурної сепарації. Технологічна схема складається з трьох незалежних ліній підготовки газу методом низькотемпературної сепарації. Проектна потужність і об'єм виробництва системи підготовки газу та ємнісного парку УПГ Бистрівського блоку, після проведення капітального ремонту буде становити: робочий тиск сепаратора I ст Р роб. =  $13,2 \text{ МПа}$ ; робочий тиск сепаратора II ст Р роб =  $5,2 \text{ МПа}$ ; дебіт газу – до  $550, 0 \text{ тис. м}^3$  на добу; дебіт конденсату – до  $20,0 \text{ тон}$  на добу. Режим роботи УПГ

безперервний, цілодобовий. Загальна кількість працівників – 26 чоловік.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні обмеження в період реалізації планової діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»; Закон України «Про управління відходами»; Закон України «Про охорону атмосферного повітря»; Закон України «Про охорону земель»; Водний кодекс України; Земельний кодекс України; Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів; затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173 (ДСП 173-96). Обмеження здійснення планованої діяльності встановлюються згідно з чинним законодавством України, а також згідно з технічними умовами та містобудівними умовами та обмеженнями, включаючи дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних і територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними документами. Екологічні та інші обмеження: - дотримання нормативів гранично- допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу; - не допускати забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкту; - дотримання законодавчих вимог обмеження впливу на тваринний та рослинний світ для збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»;

- дотримання обмежень, які встановлені в ЗУ «Про природно-заповідний фонд України» та чинним законодавством для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі, Смарагдової мережі. - дотримання вимог законодавства в сфері управління відходами. Відходи, що утворюватимуться в результаті планованої діяльності, повинні передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами; - забір підземних вод здійснювати відповідно до дозволу на спеціальне водокористування. Дотримуватися вимог раціонального використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на питні і санітарно-гігієнічні потреби; - виконання обмежень щодо використання земельної ділянки, встановленої у документах, що посвідчують право користування земельною ділянкою згідно з нормами чинного законодавства України, подальше її використання за цільовим призначенням після завершення робіт.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні обмеження технічної альтернативи 2 аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання розмірів санітарно-захисної зони; дотримання дозволених рівнів акустичного навантаження; дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання відходів.

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.

В складі проектної документації будуть передбачені заходи по забезпеченню охорони навколишнього природного середовища згідно з чинними в Україні нормами та правилами.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

В складі проектної документації будуть передбачені заходи по забезпеченню охорони навколишнього природного середовища згідно з чинними в Україні нормами та правилами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

- вплив на клімат та мікроклімат – негативних впливів не передбачається. У період будівництва та експлуатації викиди парникових газів в атмосферу будуть короточасні та незначні - вплив на повітряне середовище – допустимий. Під час проведення будівельно-монтажних робіт, повітряне середовище зазнає впливу за рахунок викидів забруднюючих речовин від роботи спеціалізованої будівельної техніки, при проведенні земляних, газорізальних, зварювальних і фарбувальних робіт. На стадії експлуатації повітряне середовище зазнає впливу за

рахунок викидів забруднюючих речовин від роботи автотранспорту, основного та допоміжного технологічного обладнання, вентиляційного устаткування, від спалювання газу на факелі (під час продувок). На межі найближчої житлової забудови та санітарно-захисної зони, значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються в межах гранично-допустимих; - шумовий вплив – допустимий. Під час проведення будівельно-монтажних робіт, можливе акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки. Під час експлуатації можливе акустичне навантаження від роботи автотранспорту, основного та допоміжного технологічного обладнання, факельного амбару (під час продувок). Шумове навантаження під час будівництва і експлуатації об'єкта планованої діяльності буде в межах норми і не завдаватиме негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; - вплив на водне середовище – допустимий. Під час будівельно-монтажних робіт передбачаються витрати води на виробничі потреби та питні і санітарно-гігієнічні потреби будівельників. Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності передбачаються витрати води на виробничі потреби та питні і санітарно-гігієнічні потреби робітників. Водопостачання під час будівельно-монтажних робіт і експлуатації об'єкта планованої діяльності передбачається з водної свердловини, яка розміщена безпосередньо біля проммайданчика УПГ, дозвіл на спеціальне водокористування № 90/ХР/49д-21 від 28.09.2021 р., зона сурового режиму артезіанської свердловини витримана. Скиди стічних вод у поверхневі водні об'єкти та у підземні водоносні горизонти під час будівельно-монтажних робіт та під час експлуатації об'єкта планованої діяльності відсутні. Під час будівельно-монтажних робіт утворені господарсько-побутові стоки збираються за допомогою санітарно-побутових установок (пересувних біоуалетів, накопичувальна герметична металева ємність), якими обладнується будмайданчик. Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності, супутньо-пластові води і дощові стоки відводяться до ємностей промислових стоків, технічна вода і господарсько-побутові стоки відводяться в ємність побутових стоків. По мірі накопичення передбачається вивезення стоків на очисні споруди сторонніх підприємств згідно з укладеними договорами. Супутньо-пластова вода (СПВ) відводиться в підземну ємність ЕПС-1. По мірі накопичення СПВ закачується в автоцистерни і вивозиться на станцію по поверненню пластової води в пласт (СППВП) ГПУ «Шебелинкагазвидобування», згідно укладеного договору; - вплив на ґрунти – допустимий. Під час будівельно-монтажних робіт на будівельному майданчику передбачається порушення поверхневого шару ґрунту, з наступним проведенням благоустрою (рекультиватії) порушених ділянок. Під час експлуатації вплив відсутній. Тверде покриття проммайданчику і під'їзних доріг, забезпечення повної герметичності та гідроізоляції технологічного обладнання, наявність системи збору дощових вод дозволять запобігти потраплянню забруднюючих речовин із поверхневих стоків у ґрунти та водоносні горизонти; - вплив від утворення та поводження з відходами – допустимий. Під час проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкта планованої діяльності передбачається незначна кількість утворення

відходів. Тимчасове зберігання відходів передбачається у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами»; - вплив на рослинний та тваринний світ – допустимий. Під час проведення будівельно-монтажних робіт, в межах спланованого проммайданчика вплив не передбачається, в межах тимчасово відведеної земельної ділянки кадастровим номером 6324284500:02:001:0008 передбачається механічне порушення поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні проведення будівельних робіт. Після завершення будівельно-монтажних робіт буде проведений благоустрій (рекультивация) порушених земельних ділянок. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види рослин і тварин відсутні. При експлуатації – вплив не передбачається; - вплив на соціальне середовище – планована діяльність не створює негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несе позитивний аспект. Це сплата податків до Державного та місцевого бюджетів, покращення загальної соціально-економічної ситуації регіону через забезпеченість робочих місць. Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки так і економіки України в цілому; - вплив на техногенне середовище – вплив не передбачається.. 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.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно-захисної зони та в межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності.

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.

Відповідно до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами) з урахуванням сфер, джерел та видів можливого впливу на довкілля.

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 про допустимість провадження планованої діяльності

(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 забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

(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, майдан Свободи, 5, Держпром, 4-й під'їзд, 7 й поверх, [ecodepart@kharkivoda.gov.ua](mailto:ecodepart@kharkivoda.gov.ua), (057) 725-38-51, (057) 725-38-52, Стребкова Алла Юріївна – Начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю

(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}