

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

СЕРПЕНЬ 15, 2025 | № 32 (253)

ПРОМИСЛОВЕ ЗАБРУДНЕННЯ РЕГУЛЮВАТИМЕТЬСЯ ПО-НОВОМУ

8 серпня 2025 року набрав чинності Закон України «Про інтегроване запобігання та контроль промислового забруднення», який імплементує положення Директиви 2010/75/ЄС про промислові викиди.

Відтепер діятиме нова дозвільна процедура. Вона передбачає:

європейські стандарти роботи для промисловості. Перехід на найкращі доступні технології та методи управління, а також модернізацію промислових установок;

дерегуляцію та інтегрований підхід до контролю промислового забруднення. Замість трьох дозволів, які наразі отримують підприємства (на спецводокористування, викиди в атмосферне повітря та управління відходами) видаватиметься один — інтегрований доквіллевий дозвіл;

цифровізацію. Всі дозвільні процедури можна буде пройти онлайн завдяки створенню Єдиного державного реєстру інтегрованих доквіллевих дозволів;

перехідний період для існуючих установок. Підприємства матимуть умови для поступового переходу на нову дозвільну систему та впровадження НДТМ (найкращих доступних технологій та методів керування);

діалог з бізнесом. Консультації для промисловців щодо проходження дозвільної процедури.

«Запровадження інтегрованих доквіллевих дозволів — важливий етап у модернізації української промисловості. Ми не просто гармонізуємо

законодавство з нормами ЄС, а створюємо прозору, ефективну та цифрову систему, яка допоможе бізнесу працювати за європейськими екологічними стандартами. Це зміцнить конкурентоспроможність підприємств, сприятиме зменшенню впливу на довкілля та відкриє нові можливості для інвестицій», — зазначив міністр Олексій Соболев.

Уряд затвердив усі необхідні для започаткування роботи Закону нормативно-правові акти. Також створено ІТ-систему для видачі ІДД (інтегрованих доквіллевих дозволів), яка буде запущена на Єдиній екологічній платформі «ЕкоСистема».

Законом передбачено, що нові установки, які ще не введені в експлуатацію та не мають дозвільних документів, розпочинатимуть роботу виключно за новими правилами. Для всіх існуючих установок передбачений перехідний період, тож дозволи на викиди, спецводокористування та поводження з відходами, видані раніше, втратять чинність з моменту отримання інтегрованого дозволу, але не пізніше ніж через чотири роки з дня набрання чинності Законом.

Протягом визначеного чотирічного перехідного періоду оператори установок, які здійснюють види діяльності, зазначені у додатку до цього Закону, матимуть право до моменту отримання ІДД продовжувати оформлювати окремі дозволи у порядку, встановленому чинним законодавством: на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; на спеціальне водокористування; на здійснення операцій з оброблення відходів.

НВ ПРО

ЦІКАВИ ДАТИ ТИЖНЯ

15 серпня — День археолога України — професійне свято людей, які досліджують наше минуле, відкриваючи таємниці давніх культур та цивілізацій на території України.

16 серпня — Міжнародний день геокешинга (International Geocaching Day) — туристичної гри із застосуванням GPS. Сутність гри полягає у пошуках сховів, які зробили інші учасники. Гравці роблять схов, визначають його GPS-координати та повідомляють цю інформацію в інтернеті. Інші учасники за наданими географічними координатами починають пошуки, користуючись GPS-приймачами.

Щорічно 17 серпня в США святкується Національний день картоплі — однієї з найпопулярніших у світі овочевих культур. А ще цього дня відзначають Міжнародний день чорного kota.

19 серпня — Всесвітній день гуманітарної допомоги. День, проголошений ООН, щоб відзначити працю гуманітарних працівників, які ризикують своїм життям, допомагаючи постраждалим унаслідок збройних конфліктів та природних катастроф.

20 серпня — Всесвітній день комара. Як не дивно, але це свято було встановлене британським лікарем Рональдом Россом, який довів, що саме комарі переносять малярію.

21 серпня — Міжнародний день пам'яті і поминання жертв тероризму. День, встановлений ООН для вшанування та підтримки жертв терористичних актів та їхніх родин.

НВ ПРО

Газета «ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ»

пропонує розміщення

оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає ОВД — 6 600 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД — 3 500 грн

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди — від 1300 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля — 1300 грн

тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: sphpro2020@gmail.com



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 13900

(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**

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ»
30019801**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.
Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, бу-
динок 9/1

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю є продовження прова-
дження господарської діяльності Олишівського під-
земного сховища газу (ПСГ) Мринського виробни-
чого управління підземного зберігання газу (ВУПЗГ)
акціонерного товариства «Укртрансгаз» (далі – АТ
«Укртрансгаз»), що розташоване за адресою: Україна,
15574, Чернігівська обл., Чернігівський район, Сере-
динська сільська рада, комплекс будівель та споруд
«Підземне сховище газу». Олишівське PSG є діючим
об'єктом, що призначено для забезпечення надійності
газопостачання споживачів північного регіону Украї-
ни. Телефон АТ «Укртрансгаз»: (044) 461-20-15.

Технічна альтернатива 1.

На Олишівському PSG Мринського ВУПЗГ АТ
«Укртрансгаз» здійснюється регулювання та перероз-
поділ потоків газу, вимірювання тисків газу і його ви-
трату, визначення температури газу, очищення газу
від крапельних рідин (вода) і твердих фракцій (пісок),
визначення об'ємів вилучених рідин, введення в
потік газу інгібіторів гідратування. Для здійс-
нення вищезазначених процесів використовуються
наступні об'єкти, системи та вузли: видобувно- наг-
нітальні, спостережні (п'єзометричні), контрольні та
геофізичні свердловини; шлейфи експлуатаційних
свердловин, збірні колектори; установки системи збо-
ру і підготовки газу – газозбірний пункт (ГЗП),
установка підготовки газу, пункт вимірювання
витрати газу (ПВВГ), установка регенерації мета-
нолу (УРМ); системи газопостачання ГЗП; системи
енергопостачання ГЗП; системи водопостачання ГЗП;
системи вентиляції ГЗП; резервуарний парк; склади
метанолу; допоміжне обладнання; будівлі та споруди.
Технічною альтернативою 1 передбачається забезпе-
чення електропостачання Олишівського PSG комп-
лексом існуючих технічних засобів та за допомогою
основного енергетичного обладнання, а саме: силових
трансформаторів (I-III габаритів); електропідстанції
напругою 10/0,4 кВ, КЛ і ПЛ електропередач напругою
10 кВ і 0,4 кВ; розподільчих пристроїв 0,4 кВ, КТП 1 ×
400 кВА і КТП 1 × 160 кВА; конденсаторних установок.
Будівництво нових будинків і споруд, реконструкція,
технічне переоснащення, капітальний ремонт та пе-
репрофілювання Олишівського PSG в рамках прова-
дження планованої діяльності не передбачається.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, з урахуван-
ням монтажу та подальшої експлуатації додаткового
обладнання для аварійного електропостачання Оли-
шівського PSG – газового генератора типу Aksa ACG
2000 (або аналогічного за параметрами) потужністю
2500 кВА.

3. Місце провадження планованої діяльності, те-
риторіальні альтернативи.

Чернігівська обл. Чернігівський р-н Серединка
комплекс будівель та споруд «Підземне сховище газу»

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати
впливу планованої діяльності.

Олишівська селищна об'єднана територіальна гро-
мада Чернігівського району Чернігівської області Кіп-
тівська сільська об'єднана територіальна громада Чер-
нігівського району Чернігівської області

Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 1.

Чернігівська обл. Чернігівський р-н Серединка
комплекс будівель та споруд «Підземне сховище газу».

В адміністративному відношенні Олишівське
PSG розташоване на землях Серединської сільської
ради Олишівської селищної ОТГ, урочище «Лосе-
ве» – земельна ділянка загальною площею 5,0554 га
(відповідно до державного акту на право постійного
користування землею серія ЯЯ № 373772, видано-
го 26.05.2009 року). Олишівське PSG межує: північ-
ний напрямок – угіддя сільськогосподарського при-
значення, далі автошлях; східний напрямок – угіддя

сільськогосподарського призначення; південний напрямок – угіддя сільськогосподарського призначення; південно-східний напрямок – угіддя сільськогосподарського призначення, далі руїни сільськогосподарського підприємства (колишній колгосп ім. Кірова), далі житлова забудова в смт. Олишівка; західний напрямок – угіддя сільськогосподарського призначення. Найближча житлова забудова розташована в смт. Олишівка на відстані 1695 м в північно-східному напрямку від території Олишівського ПСГ та на відстані 1425 м від найближчої свердловини №22 горизонту ПСГ. Нормативна санітарно-захисна зона (СЗЗ) від джерел викиду планованого об'єкту витримана у повному обсязі – об'єктів житлового, громадського призначення та інших прирівняних до них об'єктів, що розміщені в межах нормативної СЗЗ планованого об'єкту, немає.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Чернігівська обл. Чернігівський р-н Серединка комплекс будівель та споруд «Підземне сховище газу».

Враховуючи, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта, розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним. Планована діяльність не передбачає освоєння нових земельних ділянок або зміну цільового призначення існуючих, а також не зумовлює додаткового залучення земельних ресурсів поза межами вже освоєної території.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив планованої діяльності має позитивний характер, враховуючи наступні аспекти: забезпечення стабільного газопостачання у пікові періоди споживання, що підвищує енергетичну безпеку як регіону, так і країни в цілому, що особливо важливо в умовах енергетичної нестабільності та геополітичних викликів; забезпечення безперебійної експлуатації підземного сховища газу та надійного постачання газу; стримання різких цінових коливань на ринку енергоносіїв, що позитивно впливає на населення та промислових споживачів; збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет за рахунок сплати підприємством податків; покращення економічного потенціалу регіону; забезпечення робочими місцями місцевого населення, безпосередньо на об'єкті, а також в суміжних галузях (технічне обслуговування, транспорт, логістика, охорона тощо). Також, на об'єкті, що розглядається, впроваджено ряд природоохоронних, ресурсозберігаючих, енергоефективних та запобіжних заходів, які націлені на забезпечення допустимого антропогенного навантаження господарської діяльності на умови життєдіяльності населення та дотримання фундаментальних принципів сталого розвитку.

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

Технологічний процес роботи Олишівського ПСГ складається з таких основних технологічних режимів

роботи: закачування газу в ПСГ та відбирання газу із ПСГ. Кожен із цих режимів в свою чергу поділяється на закачування/відбирання газу із застосуванням КЦ (компримування газу) на ДКС «Олишівка» або безкомпресорним способом (самопливом). Календарно, початок і кінець кожного сезону визначають відповідно до затвердженого балансу газу в ПСГ та режимів експлуатації ПСГ АТ «Укртрансгаз». Проектна максимальна продуктивність ГЗП під час відбирання газу із ПСГ становить 2,4 млн м³/д, під час закачування – 2,7 млн м³/д за тисків від мінімального 3,43 МПа (35,0 кгс/см²) до максимального 6,96 МПа (71,0 кгс/см²). Продовження господарської діяльності Олишівського ПСГ передбачається здійснювати у відповідності до матеріалів Звіту про науково-дослідну роботу «Розробка коректив технологічного проекту циклічної експлуатації Олишівського ПСГ (заключний)», Регламенту з експлуатації технологічного обладнання Олишівського ПСГ АТ «Укртрансгаз», виробничих, посадових і робочих інструкцій та за технологічним схемам, які розробляють у виробничих службах на основі інструкцій підприємств-виробників технологічного обладнання, а також національних та галузевих нормативних документів. Олишівське ПСГ забезпечений всіма необхідними інженерними мережами та існуючими комунікаціями. Система газопостачання планованого об'єкту складається з наступних об'єктів: зовнішнього та внутрішнього газопровід газопостачання котельні; шафної газорегуляторної установки ШП-3 з регуляторами РД-50; перекривної арматура газопроводу. Електропостачання планованого об'єкту забезпечується комплексом технічних засобів та за допомогою основного енергетичного обладнання (Технічна альтернатива 1): силових трансформаторів (I-III габаритів); електропідстанції напругою 10/0,4 кВ, КЛ і ПЛ електропередач напругою 10 кВ і 0,4 кВ; розподільчих пристроїв 0,4 кВ, КТП 1 × 400 кВА і КТП 1 × 160 кВА; конденсаторних установок. Технічною альтернативою 2 передбачається встановлення та подальша експлуатація додаткового газового генератора типу Aksa ACG 2000 (або аналогічного за параметрами) потужністю 2500 кВА. Система тепlopостачання виробничо- побутових приміщень на Олишівському ПСГ забезпечується трьома котлами Е-1.0/09Г №№1-3 (потужність одного котла складає – 0,5 МВт), які розташовані в котельні ПСГ та тепловими мережами. Циркуляція теплоносія в системі тепlopостачання забезпечується двома мережевими насосами (один робочий та один резервний) типу К 20/30. Циркуляція котлових контурів забезпечується насосами НД 1600/16. Підживлення котлів та тепломережі здійснюють за допомогою двох живильних насосів (один робочий та один резервний) ВКС 2/26, які живляться пом'якшеною водою з баку запасу підготовленої води об'ємом 2,0 м³. Пом'якшення живильної води відбувається за допомогою натрій-катіонітової установки пом'якшення води «Красный котельщик» продуктивністю 2,5 м³/год. Водопостачання планованого об'єкту на питні, санітарно- гігієнічні та виробничі потреби здійснюється з підземних джерел – двох артезіанських свердловин № 4 і № 5, що розміщені на території виробничого майданчика з дотриманням зон санітарної

охорони (ЗСО). Від свердловин воду подають в резервуар запасу води об'ємом 200 м³. Облік води ведеться приладами обліку розміщених на кожній свердловині. Водовідведення господарсько-побутових стічних вод здійснюють з каналізаційної мережі до накопичувального резервуара з подальшою передачею на умовах договору. Олишівське ПСГ працює у закритому режимі, цілодобово. Кількість працівників – 16 осіб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планової діяльності необхідним фактором є дотримання наступних екологічних та інших обмежень: дотримання дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; дотримання встановлених лімітів забору та використання підземних вод; дотримання допустимих рівнів шуму та вібрації; дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу об'єкта на здоров'я населення; дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами; дотримання правил пожежної безпеки та техніки безпеки; дотримання вимог щодо впорядкування своєї території; дотримання нормативів ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання»; дотримання екологічних умов провадження планованої діяльності, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля; дотримання інших вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Подальшу діяльність планованого об'єкту передбачається здійснювати в межах відведених у встановленому законодавством України порядку земельних ділянок та у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Для об'єкту, що розглядається, враховані вимоги щодо забезпечення організації санітарно-захисної зони відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96)», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Олишівське ПСГ є діючим об'єктом, для якого не об'єднана еколого-інженерна підготовка і захист території були виконані на стадії будівництва з урахуванням вимог Державних будівельних норм і правил та Державних стандартів та нормативних документів у сфері захисту території від шкідливої (руйнівної) дії небезпечних геологічних процесів. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Олишівське ПСГ є діючим об'єктом. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

1. Клімат. Планована діяльність не належить до видів діяльності, що супроводжуються інтенсивними тепловими викидами, значним утворенням водяної пари і парникових газів, та яка може вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості та призвести до будь-яких серйозних змін кліматичних показників регіону в цілому. 2. Атмосферне повітря. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Олишівському ПСГ є: технологічні свічі від обладнання ПСГ; фантомна арматура (ФА) свердловин горизонту ПСГ; димова труба котельні; люки, дихальні клапани та труби ємностей зберігання ДЕГУ, бензину та метанолу; автотранспорт. Від дії 80 стаціонарних джерел викидів та 1 пересувного джерела в атмосферне повітря надходитимуть наступні забруднюючі речовини: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; азоту(1) оксид (N₂O); оксид вуглецю; вуглецю діоксид; діетилєнглїколь (2,2'-оксидіетанол); бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець); вуглеводні насичені C₁₂ - C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; спирт метиловий; метан; сажа; ангїдрид сірчистий; свинець та його з'єднання, окрім тетраетилсвинцю (перер.на свинець); бенз(а)пірен. При цьому, наднормативного забруднення атмосферного повітря та погіршення умов проживання місцевого населення не очікується. 3. Водне середовище. Джерелами водопостачання на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби планованого об'єкту є 2 артезіанські свердловини, що розміщені на території підприємства з дотриманням їх ЗСО. Експлуатація артезіанських свердловин проводиться з дотриманням встановлених лімітів на водозабір і водокористування та з виконанням заходів щодо вимог санітарного та природоохоронного законодавства. Водовідведення виробничо- побутових стоків здійснюють з каналізаційної мережі до накопичувального резервуара з подальшою передачею відповідно до умов договору. Скидання стічних вод у водні об'єкти та використовуючи рельєф місцевості не передбачається. Забруднення довкілля не очищеними або недостатньо очищеними стічними водами не очікується. 4. Ґрунти. Під час провадження планованої діяльності не передбачається знімання шару ґрунту та проведення рекультиваційних робіт. Територія Олишівського ПСГ упорядкована: покриття площадок, майданчиків, під'їздів та проїздів виконано з твердого неруйнівного і непроникного для небезпечних речовин покриття; виконано озеленення території; вертикальне планування території виконано в ув'язці з існуючим

рельєфом, з урахуванням організації відведення дощових та талих вод; по периметру територія огорожена парканом; місця тимчасового зберігання відходів, до їх передачі спеціалізованим організаціям у сфері управління відходами, організовані з урахуванням екологічних та санітарно- епідеміологічних вимог. До свердловин існують ґрунтові під'їзні дороги. Ділянки, на яких розміщено свердловини ПСГ забетоновані та огорожені. З урахуванням впроваджених проектних рішень та охоронних заходів, хімічного, біологічного чи радіоактивного забруднення ґрунту, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 5. Рослинний і тваринний світ. Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючих майданчиків, що характеризується наявністю виробничих будівель, споруд, мереж і комунікацій, тому втручання в природні комплекси не здійснюватиметься. Представників флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до законодавства України та міжнародних договорів, в межах та в безпосередній близькості до об'єкту планованої діяльності не зафіксовано. 6. Природні території та об'єкти. Територія провадження планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду України. З урахуванням того, що планована діяльність не передбачає розширення меж існуючого об'єкта, нового будівництва або втручання в природні біотопи, її вплив на природні території та об'єкти оцінюється як допустимий. Наявність огороження і технічної інфраструктури забезпечує ізоляцію промислового середовища від навколишніх природних ландшафтів. 7. Культурна спадщина. На території провадження планованої діяльності не обліковуються пам'ятки архітектури, історії, археології та монументального мистецтва національного і місцевого значення. Вплив на об'єкти культурної спадщини, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 8. Здоров'я та умови проживання населення. Під час провадження планованої діяльності не очікується понаднормативного акустичного, вібраційного, світлового, теплового, радіаційного забруднення та випромінювання. Вплив на здоров'я та умови проживання місцевого населення знаходитиметься в межах доступних нормативних значень. 9. Навколишнє техногенне середовище. Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій не передбачається. Вплив на об'єкти техногенного середовища, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1 з урахуванням додаткових викидів забруднюючих речовин при експлуатації газового генератора типу Aksa ACG 2000 (або аналогічного за параметрами) потужністю 2500 кВА.

щодо територіальної альтернативи 1.

1. Земельні ресурси. При провадженні планованої діяльності передбачається використання земельної ділянки у відповідності до її цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих

містобудівних умов та обмежень. Додаткове використання земельних ресурсів, зумовлене провадженням планованої діяльності, не передбачається. 2. Рельєф та ландшафт. Змін існуючого рельєфу і ландшафту території, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 3. Геологічне середовище. Підземне зберігання газу є чинником техногенного впливу на геологічне середовище через пласт-колектор та свердловини. У процесі експлуатації підземного сховища газу забруднення геологічного середовища спричиняється міграцією газів у верхні горизонти. З метою оцінки техногенних змін при підземному зберіганні газу проводиться моніторинг, що забезпечує контроль за рівнями впливу. У процесі експлуатації ПСГ з урахуванням прийнятих проектних рішень вплив на геологічне середовище буде в межах допустимого.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакumuлюючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;»

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 (зацеплених 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 оцінки впливу на довкілля, визначається відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

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

Висновку з оцінки впливу на довкілля

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

що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій схваленій рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається _____

(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 екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, 14000, Україна, Чернігівська область, м. Чернігів, проспект Миру, будинок 14, deko_post@cg.gov.ua, (0462) 67-48-72, Ганжа Валентина Юріївна – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природних ресурсів та оцінки впливу на довкілля

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Додаток 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 13902
(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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ»
30019801

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.
Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, бу-
динок 9/1

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю є реконструкція системи
водовідведення існуючого промислового майданчи-
ка Опарського виробничого управління підземного
зберігання газу (ВУПЗГ) Акціонерного товариства
«Укртрансгаз», що розташоване за адресою: Україна,
82164, Львівська область, Дрогобицький район, Ме-
деницька територіальна громада, село Опори, вули-
ця Вишнева, будинок 78. Основною господарською
діяльністю підприємства є забезпечення надійності
газопостачання споживачів західного регіону Укра-
їни (з під'єднанням до магістрального газопрово-
ду Опари-Угерсько DN 1000, в залежності від по-
треб газопостачання в напрямку Долини, Комарно,

Ходович), відповідно до спеціального дозволу на ко-
ристування надрами (дозвіл № 1856 від 26.04.1999 р.).
Існуючі очисні споруди виробничо-побутових сто-
ків розташовані на відстані 500 м на північний захід
від території Опарського ВУПЗГ та на відстані 1,4 км
на південь від с. Опори. Крім стоків від Опарсько-
го ВУПЗГ, існуючі очисні споруди також приймають
стічні води з с. Опори. На існуючих очисних спорудах
реалізована класична технологія очищення на основі
активного мулу. Існуюча технологічна схема відве-
дення господарсько-побутових стічних вод включає:
– збір господарсько-побутових стічних вод в при-
ймальний колодязь насосної станції; – подачу госпо-
дарсько-побутових стічних вод до існуючих очисних
споруд; – очищення господарсько-побутових стічних
вод на існуючих очисних спорудах розрахунковою по-
тужністю 200 м³/добу. – скид очищених стічних вод
через водовипуск № 1, після очищення скидаються в
р. Лютичина - праву притоку р. Тисмениця (басейн
р. Дністер), з правого берега на відстані 8,4 км від її
гирла за межами населеного пункту с. Опори Дрого-
бицького району, для якого наявний дозвіл на спеці-
альне водокористування. Передбачається зупинення
водовідведення з ДКС на існуючі очисні споруди та
влаштування нових очисних споруд виключно для
Опарського ВУПЗГ. Передбачається реконструкція
системи водовідведення, а саме: встановлення на пів-
денній частині виробничого майданчика Опарського
ВУПЗГ споруд очищення господарсько-побутових та
дошових стічних вод та спільне відведення очище-
них стічних вод до нової точки скиду в р. Летнянка
через потічок без назви (довжина потічка від точки
скиду до випуску в річку – 2,4 км), що розташована
у східному напрямку від території підприємства. На
етапі розробки технічного завдання прийнято варі-
ант проектної технологічної схеми із облаштуванням
нової точки скиду як більш економічно ефективний,
оскільки він не потребує влаштування акумулюючих
ємкостей для дошових стічних вод при їх залповому
надходженні, а також встановлення потужного на-
сосного обладнання для перекачування дошових вод,
оскільки скид здійснюється самопливом в напрямку
зниження відміток рельєфу. Розрахункова продуктив-
ність споруд очищення господарсько-побутових стіч-
них вод становить 30 м³/добу. Технологія очищення
господарсько- побутових стічних вод включає: гли-
боке багатоступеневе біологічне очищення в автома-
тизованій модульній установці. Принципові проектні
рішення щодо реконструкції системи водовідведення
Опарського ВУПЗГ передбачають: – встановлення,
монтаж технологічного обладнання глибокого біоло-
гічного очищення господарсько-побутових стічних
вод; - встановлення, монтаж сепараторів піску та на-
фтопродуктів; - будівництво берегового водовипуску
на схилі долини потічка, в який здійснюється скид
очищених стічних вод. Телефон АТ «Укртрансгаз»:
(044) 461-20-15.

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 передбачено такі ос-
новні технічні рішення: – зміну точки скиду очище-
них господарсько-побутових та дошових стічних
вод у поверхневий водний об'єкт; – встановлення,

монтаж обладнання очищення господарсько-побутових стічних вод із розрахунковою продуктивністю 30 м³/добу; – влаштування технологічної надбудови над підземним резервуаром для розміщення обладнання повітрорудних; – встановлення сепараторів нафтопродуктів і піску для очищення дощових стічних вод; – облаштування каналізаційної мережі для відведення очищених стічних вод до точки скиду; – облаштування нового водовипуску очищених стічних вод в потічок без назви; – реконструкцію існуючої каналізаційної насосної станції подачі господарсько-побутових стічних вод на очищення; – часткову заміну насосного обладнання; – облаштування вузлів обліку господарсько-побутових та дощових стічних вод; – електротехнічні рішення щодо енергопостачання основного обладнання, у якості аварійного джерела електропостачання передбачається використання газогенераторної установки.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 передбачається влаштування та експлуатація обладнання, аналогічного технічній альтернативі 1, за виключенням аварійного джерела електропостачання, а саме: передбачається використання двох дизель-генераторів потужністю 100 кВА кожен.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Львівська обл. Дрогобицький р-н Опори

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Меденицька селищна територіальна громада Дрогобицького району Львівської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Львівська обл. Дрогобицький р-н Опори.

Виробничий майданчик Опарського ВУПЗГ знаходиться за адресою: 82164, Львівська обл., Дрогобицький район, с. Опори. Територіально проммайданчик розміщений за межами населених пунктів. Найближча житлова забудова по відношенню до земельних ділянок, на яких розміщено Опарське ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз» від крайніх основних джерел викидів (формують СЗЗ розміром 1000 м та 300 м) розташована у західному напрямку на відстані 720 м по вулиці без назви у с. Довге; в інших напрямках розташована на відстанях понад 1000 м. Межі ділянки - угіддя сільськогосподарського призначення, лісові насадження. Для Опарського ВУПЗГ встановлена санітарно-захисна зона – розміщення підприємства відповідає чинним санітарними правилами та вимогам планування та забудови населених пунктів. Територія розміщення планованого об'єкту вільна від безпосередньої близькості до об'єктів природо-заповідного фонду, спортивно-оздоровчого, курортного і рекреаційного призначення, пам'яток архітектури, історії і культури. Технологічне обладнання для очищення стічних вод Опарського ВУПЗГ буде змонтовано в підземному залізобетонному резервуарі та в технологічній надбудові над ним в межах виробничого майданчика в південній частині на вільній від забудови території. Передбачена точка скиду в постійний потічок без

назви, що знаходиться в 60 м від території Опарського ВУПЗГ, звідки очищені стічні води будуть надходити до водоприймача – річки Летнянка.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Львівська обл. Дрогобицький р-н Опори.

Враховуючи, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта, розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним. Планована діяльність не передбачає освоєння нових земельних ділянок або зміну цільового призначення існуючих, а також не зумовлює додаткового залучення земельних ресурсів поза межами вже освоєної території.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованого проекту забезпечить ефективне очищення стічних вод та безперебійну роботу очисних споруд. Впровадження планованої діяльності сприятиме зниженню забруднення водних об'єктів, зокрема річок Летнянка та Лютичина, зменшенню викидів шкідливих речовин в атмосферу та зниженню осадів у ґрунті, що позитивно вплине на екологічний стан регіону. Крім того, на об'єкті будуть впроваджені заходи з охорони природи, збереження ресурсів, енергоефективності та запобігання негативному впливу, що забезпечить допустиме антропогенне навантаження на умови проживання населення та відповідність принципам сталого розвитку.

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

Розрахункова продуктивність обладнання становить 30 м³/добу. Збір дощових вод передбачено за допомогою окремих лотків в межах території Опарського ВУПЗГ, очищення поверхневих стічних вод передбачено на окремих установках очищення. Загальна площа ділянок складає 18,3 га. Технологія обробки дощових стічних вод включає очищення на сепараторах нафтопродуктів та піску. Для технологічного обладнання глибокого біологічного очищення господарсько-побутових стічних вод передбачається підземний резервуар, технологічні отвори для підведення комунікацій та обслуговування, гідроізоляція конструкцій, виробнича будівля для розміщення повітрорудних та панелі керування, фундаменти під сепаратори нафтопродуктів і піску. Конструктивними елементами берегового водовипуску є монолітний залізобетонний оголовок. В складі технологічної схеми обробки та відведення стічних вод задіяно чотири каналізаційні насосні станції. Розподіл та збір стічних вод передбачається дренажними трубами. Прогнозовані концентрації забруднюючих речовин у стічних водах на виході з очисних споруд передбачаються в межах розроблених ГДС забруднюючих речовин, визначених діючим законодавством. Підприємство працює у закритому режимі, цілодобово. Загальна кількість працюючих на очисних спорудах – 4 особи. Планова діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на

довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до: 4) енергетична промисловість: - зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); - поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; 13) господарську діяльність, що призводить до скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, та забір води з водних об'єктів за умови, що водозабір підземних вод перевищує 300 кубічних метрів на добу; 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.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планової діяльності необхідним фактором є дотримання наступних екологічних та інших обмежень: дотримання нормативів гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів; допустимі рівні шуму для селітебної території; дотримання ГДК забруднюючих речовин у поверхневих водах, дотримання Водного Кодексу України, дотримання умов Дозволу на спеціальне водокористування; дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу об'єкта на здоров'я населення; дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами; дотримання правил пожежної безпеки та техніки безпеки; дотримання вимог щодо впорядкування своєї території; дотримання нормативів ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання»; дотримання екологічних умов провадження планованої діяльності, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля; дотримання інших вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Подальшу діяльність планованого об'єкта передбачається здійснювати в межах відведених у встановленому законодавством України порядку земельних ділянок та у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Для об'єкта, що розглядається, враховані вимоги щодо забезпечення організації санітарно-захисної зони відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96)», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від

19.06.96 р. № 173. Функціонування Опарського ВУПЗГ передбачається із встановленою санітарно-захисною зоною від крайніх джерел по відношенню до: майданчика № 1 – 720 м у західному напрямку та дотриманням нормативним розміром 1000 м у південному, південно-західному напрямках і розрахунковим розміром 300 м в усіх інших напрямках за румбами сторін світу; майданчиків №№ 2, 3 – дотриманням розрахунковим розміром 300 м в усіх напрямках за румбами сторін світу. Так як плановані споруди очищення господарсько-побутових стічних вод передбачені до розміщення на території діючого виробничого майданчика, вилучення додаткових земельних ресурсів для його будівництва не передбачено. В межах земельної ділянки під будівництво очисних споруд об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. В безпосередній близькості від запроєктованого об'єкту відсутні зони охорони пам'яток культурної спадщини, зони охоронюваного ландшафту, межі історичних ареалів, прибережно-захисні смуги та інші охоронювані зони, щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Опарське ВУПЗГ є діючим підприємством, для якого необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території були виконані на стадії будівництва з урахуванням вимог Державних будівельних норм і правил і Державних стандартів та нормативних документів у сфері захисту території від шкідливої (руйнівної) дії небезпечних геологічних процесів. Топографо-геодетичні, інженерно-геологічні, гідрологічні та інші вишукування передбачені у необхідному обсязі згідно чинного законодавства при здійсненні проектування. Впроваджені технічні рішення забезпечують застосування обладнання, що відповідає сучасному технічному рівню; максимальну механізацію та автоматизацію всіх технологічних процесів при виробництві; проведення заходів щодо дотримання регламенту очистки стічних вод; дотримання правил управління відходами (збирання, зберігання, своєчасну передачу на оброблення та/або видалення); забезпечення пожежної безпеки; передбачені охоронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Очисні споруди передбачені до розміщення на території діючого виробничого майданчика, територія якого охороняється. Нормативний розмір СЗЗ від очисних споруд становить 100 м, за всіма напрямками сторін світу витриманий. Викиди шкідливих речовин в атмосферу не перевищують ГДК, передбачаються допустимі рівні шуму для селітебної території, дотримання ГДК забруднюючих речовин у поверхневих водах, дотримання Водного Кодексу України, дотримання умов Дозволу на спеціальне водокористування. Проектні рішення в період будівництва об'єкта планованої діяльності повинні забезпечувати раціональне використання природних ресурсів даної території,

а також забезпечувати екологічну безпеку регіону.
щодо територіальної альтернативи 2.
Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

1. Клімат та мікроклімат. Планована діяльність не є діяльністю, яка характеризується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом, та можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості та призвести до будь-яких серйозних змін. 2. Атмосферне повітря. При будівництві – викиди забруднюючих речовин від будівельних робіт та роботи будівельних машин та механізмів; при експлуатації викиди в результаті роботи очисних споруд. Перевищення ГДК забруднюючих речовин на межі СЗЗ об'єкту та житлової забудови не очікується. 3. Водне середовище. Джерелами водопостачання на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби, а також пожежогасіння, є діючі свердловини на воду, що розміщені на території в межах с. Опори з дотриманням зони санітарної охорони (ЗСО). Експлуатація свердловин проводиться відповідно до умов Дозволу на спеціальне водокористування та з виконанням заходів щодо вимог санітарного та природоохоронного законодавства. Діюча система стічної каналізації об'єкту передбачала очищення виробничо-побутових стічних вод на очисних спорудах та скидання зворотних вод згідно з розробленими ГДС у р. Лютичина за межами с. Опори. Проектована система (планована діяльність) передбачає збір та очищення стічних виробничо-побутових вод, а також поверхневого стоку із скиданням зворотних (стічних) вод у р. Летнянка в межах розроблених ГДС забруднюючих речовин визначених діючим законодавством. Скидання неочищених стічних вод у поверхневі водні об'єкти та/або використовуючи рельєф місцевості (балки, пониження, кар'єри тощо) не передбачається. Забруднення довкілля не очищеними або недостатньо очищеними стічними водами не очікується. Прибережні захисні смуги та водоохоронні зони найближчих до підприємства водних об'єктів витримані у повному обсязі, провадження планованої діяльності не порушуватиме вимог та заборон Водного та Земельного Кодексу України в частині використання земель водного фонду. 4. Ґрунти та земельні ресурси. Територія підприємства, що розглядається, упорядкована: покриття площадок, майданчиків, під'їздів та проїздів виконано з твердого неруйнівного і непроникного для небезпечних речовин покриття; озеленення території виконано шляхом влаштування газонів звичайного типу; вертикальне планування території передбачається в ув'язці з існуючим рельєфом з урахуванням організації повного збору та відведення дощових та талих вод; по периметру територія огорожена парканом; місця тимчасового зберігання відходів до їх передачі спеціалізованим організаціям у сфері управління відходами організовані з урахуванням екологічних та санітарно-епідеміологічних вимог. Верхній шар ґрунту буде зніматися і зберігатися на території будівельного майданчика, в подальшому вилучений ґрунт

використовуватиметься для планування та озеленення території. З урахуванням впровадження проектних рішень та охоронних заходів, хімічного, біологічного чи радіоактивного забруднення ґрунту, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. При провадженні планованої діяльності передбачається використання земельних ділянок у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Додаткове використання земельних ресурсів, зумовлене провадженням планованої діяльності, не передбачається. 5. Рослинний і тваринний світ. Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого виробничого майданчика, що характеризується наявністю виробничих будівель, споруд, мереж і комунікацій, тому втручання в природні комплекси не здійснюватиметься. У ході досліджень представників флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до законодавства України та міжнародних договорів, в межах та в безпосередній близькості до об'єкту планованої діяльності зафіксовано не було. 7. Рельєф та ландшафт. Змін існуючого природного рельєфу і ландшафту території, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 8. Геологічне середовище. У процесі експлуатації Опарського ВУПЗГ з урахуванням прийнятих проектних рішень вплив на геологічне середовище буде в межах допустимого. Реконструкція системи водовідведення, а саме встановлення споруд очищення виробничо-побутових та дощових стічних вод та спільне відведення очищених стічних вод до нової точки скиду не впливає на геологічне середовище. 9. Природні території та об'єкти. Територія провадження планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду України, водно-болотних угідь ПЗФ, територій перспективних до заповідання, об'єктів Смарагдової мережі та об'єктів і територій Екологічної мережі. Вплив на природні території та об'єкти, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 10. Культурна спадщина. На території провадження планованої діяльності не обліковуються пам'ятки архітектури, історії, археології та монументального мистецтва національного і місцевого значення. Вплив на об'єкти культурної спадщини, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 11. Здоров'я та умови проживання населення. Під час провадження планованої діяльності не очікується понаднормативного акустичного, вібраційного, світлового, теплового, радіаційного забруднення та випромінювання. Вплив на здоров'я та умови проживання місцевого населення знаходитиметься в межах доступних нормативних значень. 12. Навколишнє техногенне середовище. Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій не передбачається. Вплив на об'єкти техногенного середовища, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Прийняті санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівельні й територіальні обмеження згідно діючих нормативних документів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

14 Розширення та зміни 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»

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 (зацеплених 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 оцінки впливу на довкілля, визначається відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

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

Дозволу на проведення будівельних робіт

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

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності,

затвердженій схваленій рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається _____

(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 екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації, 79026, м. Львів, вул. Стрийська, 98, envir@loda.gov.ua, (032)238-73-83, Сорока Назарій Любомирович

(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}

ЩЕ 45 ГРОМАД ДОЛУЧИЛИСЯ ДО ПРОЄКТУ «ПЛІЧ-О-ПЛІЧ: ЗГУРТОВАНІ ГРОМАДИ»

У Харкові пройшла зустріч у межах третьої хвилі національного проєкту «Пліч-о-пліч: згуртовані громади». До неї приєдналися 45 територіальних громад області та партнери з п'яти регіонів України: Тернопільщини, Волині, Кіровоградщини, Полтавщини та Київщини. Разом вони обговорили питання зміцнення співпраці та укладання нових меморандумів, відбудову, допомогу ВПО, культурні, соціальні та освітні проєкти.

Славська громада допомогла відновити водопостачання Мирівській громаді на Дніпропетровщині. Водогін у Мирівській громаді на Дніпропетровщині проклали понад 60 років тому. Його стан більше не дозволяв утримувати в трубах тиск, необхідний для забезпечення людей водою. У межах спільного партнерства, Славська громада виділила понад мільйон гривень на ремонт. Завдяки цьому мережу швидко відновлюють, щоб повернути воду в домівки людей.

З 8 по 10 серпня в Києві на Конtrakтовій площі проходила виставка «Часів Яр. Вогнетривкі», присвячена року оборони міста бійцями 24-ї окремої механізованої бригади імені короля Данила. Експозиція містила 54 світлин пресофіцера Олега Петраська — по одному кадру на кожен тиждень боїв.

Фото супроводжувалися аудіозаписом вірша Сергія Жадана на фоні звуків війни, що лунають у Часовому Яру. Серед експонатів — броньований Humvee, уламки російських авіабомб, дронів і боєприпасів. Експозиція розташована на фрагментах парканів, пошкоджених російськими обстрілами та привезених з Донеччини. Партнерська Уманська громада у межах проєкту «Пліч-о-пліч» приїхала підтримати Часів Яр під час виставки.

35 дітей із Савинської, Златопільської громад Харківщини та Боярської громади Київщини побували у Варшаві. Вони відвідали польський Сейм, музеї, парки та дізналися про принципи доступності і безбар'єрності в місті. На них чекали квести, наукові досліді, розваги та екскурсії.

У Приютівській громаді Кірово-

градщини відбувся п'ятий Фестиваль борщу Великописарівщини. Подія об'єднала Великописарівську громаду з Сумщини та місцеву громаду, які цього дня офіційно стали партнерами в межах проєкту «Пліч-о-пліч: згуртовані громади». Гості свята скуштували борщ, відвідали майстер-класи та розваги, а зібрані кошти передали на потреби ЗСУ.

У Березнянській громаді на Чернігівщині запрацював оновлений ЦНАП для людей з інвалідністю. Тепер там є підйомник, доступна вбиральня та інформаційні таблички продубльовані шрифтом Брайля. Капітальний ремонт виконали коштом громади, а партнерська Костопільська громада надала кошти на меблі, техніку та обладнання.

Такі події ще раз доводять: партнерство громад — це про реальні зміни в житті людей. Кожна з історій у цьому дайджесті — приклад того, як у непрості часи можна знаходити сили та ресурси для розвитку. Разом громади не просто долають виклики, а створюють міцний фундамент для майбутнього України.

НВ ПРО

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На виконання п. 4 Ст. 4 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля», ТОВ «Арцизька ВЕС-2» інформує про отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля №05-08/12905/1 від 11.08.2025 р., що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Одеської ОДА. Детальна інформація щодо планованої діяльності та Висновку з оцінки впливу на довкілля наведено в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (Реєстраційний № справи в Єдиному Реєстрі з ОВД -12905).

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 13901

(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**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ»
30019801

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

**Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, бу-
динок 9/1**

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

**2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.**

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю є реконструкція існую-
чого промислового майданчика (ПМ) «Пролетарське
підземне сховище газу» (ПГС) Пролетарського
виробничого управління підземного зберігання газу
(ВУПЗГ) АТ «УКРТРАНСГАЗ» (далі – АТ «Укртран-
сгаз»), що розташований за адресою: Україна, 51122,
Дніпропетровська область, Самарівський район, се-
лище Приорільське, вул. Промислова, 1. ПМ «Про-
летарське ПСГ» є діючим виробничим об'єктом, що
створений з метою підвищення надійності газопоста-
чання Дніпропетровського промислового району та
забезпечення функціональної надійності газопроводу
Шебелинка – Дніпро – Кривий Ріг – Ізмаїл (ШДКРІ).

Для закачування, відбирання та зберігання природно-
го газу в межах ПМ «Пролетарське ПСГ» розміщено
комплекс наступних механізмів, обладнання та спо-
руд: експлуатаційні, свердловини, що знаходяться в
консервації, спостережні, контрольні, геофізичні, п'є-
зометричні та поглинальна свердловини; шлейфи ек-
сплуатаційних свердловин; ГЗП (газозбірний пункт);
установки підготовки газу – установка очищення газу,
установка осушування газу; установки регенерації
ДЕГ; технологічна насосна ДЕГ; технологічна насосна
інгібіторів; технологічна насосна інгібіторів №2; ре-
зервуарний парк; технологічні трубопроводи та пере-
ходи; пункт вимірювання витрати газу (ПВВГ); ком-
пресорна станція (КС) Пролетарка. КС Пролетарка
включає в себе: вхідний шлейф КС; вузол очищення
газу; розподільчі колектори та режимні трубопроводи
із запірною арматурою; вихідний шлейф КС; компре-
сорний цех (КЦ); блок підготовки паливного, пуско-
вого, імпульсного газу (БПППГ); блок охолодження
технологічного газу; систему оливопостачання КС;
систему підготовки стисненого повітря; системи та
засоби автоматизації КС; систему охоронної і пери-
метральної сигналізації КС; систему телемеханіки і
зв'язку КС; пункт вимірювання витрати газу загаль-
ностанційний; систему енергопостачання КС; систе-
му протикорозійного захисту; будівлі та споруди
КС. Загальний фонд свердловин ПМ «Пролетарське
ПСГ» налічує 296 од.: фонд облаштованих та підключе-
них (діючих) експлуатаційних свердловин складає 117
одиниць: 85 – горизонт М-7, 12 – горизонт Б-5 та 20 –
горизонт Б-9. Кількість свердловин, що знаходяться в
очікуванні підключення та в консервації на інші гори-
зонти, складає 134 од. Кількість спостережних (п'єзо-
метричних) свердловин складає 18 од., контрольних
– 21 од., геофізичних – 5 од., поглинальних – 1 од. Пла-
нована діяльність належить до другої категорії видів
діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив
на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля
відповідно до пунктів 4, 14 частини 3 статті 3 Закону
України «Про оцінку впливу на довкілля». Телефон АТ
«Укртрансгаз»: (044) 461-20-15.

Технічна альтернатива 1.

В рамках реконструкції ПМ «Пролетарське ПСГ»
в межах існуючого ПМ передбачається будівництво
складу метанолу загальною місткістю 200 м³, призна-
ченого для прийому, зберігання та відвантаження
метанолу з подальшим транспортуванням його в під-
земне сховище газу. До складу метанолу, що перед-
бачений до будівництва, входить таке технологічне
обладнання та споруди: вузол зливу-наливний із (в)
автоцистерни; резервуарний парк наземних ємностей
метанолу загальним об'ємом 200 м³ (4 ємності по 50
м кожна); наземна ємність для прийому та зберіган-
ня гасу (керосину) об'ємом 5 м³; та ємність для гасу
(керосину) об'ємом 5 м³; насосна метанолу; підзем-
на дренажна ємність для чистого метанолу об'ємом
12,5 м³. Ємності встановлюються на бетонні фунда-
менти. По периметру резервуарного парку передбаче-
но огорожувальну стінку розмірами в плані 11,5х22 м
і висотою 0,6 м, облаштовується водонепроникне
покриття з приямком для відводу дощової води та
аварійних проливів. Заводом- виробником ємності

обладнуються запірною і запобіжною арматурою, засобами КВП і А, а також механічними дихальними клапанами із вогнезапобіжниками.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 передбачається влаштування та експлуатація обладнання, аналогічного технічній альтернативі 1, за виключенням типу розміщення резервуарів. Технологічною альтернативою 2 передбачається розміщення підземних резервуарів для зберігання метанолу.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н Приорізьке

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Личківська сільська об'єднана територіальна громада Самарівського району Дніпропетровської області Магдалинівська селищна територіальна громада Самарівського району Дніпропетровської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н Приорізьке.

В адміністративному відношенні ПМ «Пролетарське ПСГ» розташований на території Личківської ОТГ та частково на території Магдалинівської ОТГ Самарівського району Дніпропетровської області – земельні ділянки загальною площею 144,8255 га (відповідно до Державних актів на право постійного користування земельними ділянками ЯЯ №042955 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042956 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042957 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042961 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042962 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042963 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042964 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042965 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042966 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042967 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042968 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042969 від 30.10.2007 р., ЯЯ №042970 від 30.10.2007 р., ЯЯ №045629 31.03.2010 р., ЯЯ №045630 31.03.2010 р., ЯЯ №045631 31.03.2010 р., ЯЯ №045632 31.03.2010 р., ЯЯ №045633 31.03.2010 р., ЯЯ №045634 31.03.2010 р., ЯЯ №045641 від 31.03.2010 р., а також відповідно до Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права №109424966 від 28.12.2017 р., №109435179 від 28.12.2017 р., №109454468 від 28.12.2017 р., №109462821 від 28.12.2017 р., №109486509 від 28.12.2017 р., №109534365 від 28.12.2017 р., №109538814 від 28.12.2017 р., №109539770 від 28.12.2017 р.). Територіально ПМ «Пролетарське ПСГ» розміщений за межами населених пунктів. Найближчими населеними пунктами до планованого об'єкту є: сел. Приорізьке Личківської ОТГ та с. Деконка, с. Дудківка, с. Трудолюбівка Магдалинівської ОТГ. Для ПМ «Пролетарське ПСГ» встановлена санітарно-захисна зона (СЗЗ) – розміщення підприємства відповідає чинним санітарними правилами та вимогам планування та забудови населених пунктів. Територія розміщення планованого об'єкту вільна від безпосередньої близькості до об'єктів природо-заповідного фонду, спортивно-оздоровчого, курортного і рекреаційного призначення, пам'яток

архітектури, історії і культури.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н Приорізьке.

Враховуючи, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта, розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним. Планована діяльність не передбачає освоєння нових земельних ділянок або зміну цільового призначення існуючих, а також не зумовлює додаткового залучення земельних ресурсів поза межами вже освоєної території.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив планованої діяльності має позитивний характер, враховуючи наступні аспекти: ведення господарської діяльності відповідно до сучасних енергетичних стратегій, спрямованих на енергоефективність та надійність; забезпечення стабільного газопостачання у пікові періоди споживання, що підвищує енергетичну безпеку як регіону, так і країни в цілому, що особливо важливо в умовах енергетичної нестабільності та геополітичних викликів; забезпечення безперебійної експлуатації підземного сховища газу та надійного постачання газу; стримування різких цінових коливань на ринку енергоносіїв, що позитивно впливає на населення та промислових споживачів; збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет за рахунок сплати підприємством податків; покращення економічного потенціалу регіону; забезпечення робочими місцями місцевого населення, безпосередньо на об'єкті, а також в суміжних галузях (технічне обслуговування, транспорт, логістика, охорона тощо). Також, на об'єкті, що розглядається, впроваджено ряд природоохоронних, ресурсозберігаючих, енергоефективних та запобіжних заходів, які націлені на забезпечення допустимого антропогенного навантаження господарської діяльності на умови життєдіяльності населення та дотримання фундаментальних принципів сталого розвитку.

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

Існуючий ПМ «Пролетарське ПСГ», що призначений для закачування, зберігання та відбору природного газу, є частиною інфраструктури газотранспортної системи України та належить до системи підземних сховищ газу, яка використовується для сезонного балансування попиту та забезпечення стабільного газопостачання. Об'єкт має стратегічне значення для регіонального енергетичного балансу та забезпечення безпеки постачання природного газу в зимовий період. Технологічний процес експлуатації Пролетарського ПСГ складається з двох сезонів: закачування газу в ПСГ та відбору газу із ПСГ. Календарно, початок і кінець кожного сезону визначається на підставі затвердженого балансу газу в ПСГ та режимів експлуатації ПСГ АТ «Укртрансгаз». Проектні експлуатаційні показники ПМ «Пролетарське ПСГ» складають:

горизонт М-7 – загальний об'єм зберігання 2 000 млн.м³, активний об'єм 1 000 млн.м³, буферний об'єм 1 000 млн.м³ (в т. ч. залишкові запаси 496 млн.м³), максимальна продуктивність під час відбирання 10,0 млн.м³/добу; горизонт Б-5, Б-9 – загальний об'єм зберігання 986,4 млн. м³, активний об'єм 6,1 млн.м³, буферний об'єм 980,3 млн.м³ (в т. ч. залишкові запаси 831 млн.м³), максимальна продуктивність під час відбирання 0,66 млн м³/добу та 0,41 млн м³/добу для горизонтів Б-5 та Б-9, відповідно. Продовження господарської діяльності Пролетарського ПСГ передбачається здійснювати у відповідності до матеріалів Звіту про науково-дослідну роботу «Розроблення доповнення та коректив технологічного проекту створення циклічної експлуатації Пролетарського ПСГ (горизонт Б-5,Б-9) (заключний), робота № 1.6.9-14/2014-2015», Регламенту з експлуатації технологічного обладнання Пролетарського ПСГ АТ «Укртрансгаз», виробничих, посадових і робочих інструкцій та технологічним схемам, які розробляють у виробничих службах на основі інструкцій підприємств-виробників технологічного обладнання, а також національних та галузевих нормативних документів. Резервуарний парк складу метанолу місткістю 200 м³, що запланований до будівництва в рамках провадження планованої діяльності, передбачено з горизонтальних ємностей циліндричної форми, блочної поставки з максимальною заводською комплектацією в наступних об'ємах: ємності для прийому та зберігання метанолу загальним об'ємом 200 м³ – 4 ємності по 50 м³ кожна (4 шт.); ємність для прийому та зберігання гасу (керосину) – ємність об'ємом 5 м³ (1 шт.). За технічною альтернативою 1 ємності з метанолом передбачається встановити на бетонні фундаменти, за технічною альтернативою 2 – передбачається підземне зберігання ємностей з метанолом з посиленою гідроізоляцією. Приміщення насосної складу метанолу в плані складає 3,5х7,0 м, розміщення підлоги насосної передбачається вище прилеглої території на 150 мм. Територію площадки зливу-наливу передбачено з водонепроникним покриттям з ухилом в бік лотка для відводу дощових і талих вод, які ведуть до збірних колодязів. Тверде покриття огорожується бортиком висотою 200 мм. Об'єкт планованої діяльності забезпечений всіма необхідними інженерними мережами та існуючими комунікаціями. Енергопостачання Пролетарського ПСГ забезпечується комплексом технічних засобів та за допомогою основного енергетичного обладнання: силових трансформаторів (1-3 габаритів); електропідстанцій (6-10 та 35 кВ); повітряних ЛЕП в одноланцюговому вимірі (0,4, 6-10 та 35 кВ); кабельних ліній (до 1000 В та вище 1000 В); електричних машин потужністю 0,25-100 кВт; аварійних та резервних електростанцій; акумуляторних батарей; конденсаторних установок; перетворювальних пристроїв. На випадок відмови (відключення) централізованих електромереж, до яких підключене підприємство, в межах виробничої території стаціонарно розміщено 5 джерел резервного електропостачання – дизель-генераторів. Система газопостачання планованого об'єкта включає в себе такі об'єкти: зовнішній підземний газопровід газопостачання котельні та газопровід котельня-Б/Б гарячого водопостачання;

зовнішній підземний газопровід газопостачання котельня-БРІ-1, БРІ-2, БРІ-3, БРІ-4, БРІ-5, БРІ-6; зовнішній та внутрішні газопроводи живлення котельні та газові котли «КОЛВІ» в кількості трьох одиниць; зовнішній та внутрішні газопроводи гуртожитку та газовий котел «Данко-24», протяжність від проммайданчика 3 км; зовнішній та внутрішні газопроводи блок-боксу гарячого водопостачання та газовий котел «МАЯК-30»; газові котли опалювальних САТГ в кількості 9 одиниць, які знаходяться на відстані 11 км від проммайданчика. Для теплозабезпечення адміністративних та виробничих приміщень ПМ «Пролетарського ПСГ» передбачена існуюча котельня, загальною теплопродуктивністю 2,580 Гкал/год, що оснащена трьома газовими котлами «КОЛВІ-1000» теплопродуктивністю 0,860 Гкал/год кожний. У приміщеннях, які не підключені до основної системи опалення промислового майданчика, застосовуються додаткові електрообігрівачі. Водопостачання підприємства на питні і санітарно-гігієнічні потреби, а також виробничі потреби, здійснюється на підставі чинного дозволу на спеціальне водокористування з підземних джерел – 2 власні свердловини, що розміщені на території підприємства в межах виділеного гірничого відводу, за межами сел. Приорільське (басейн р. Оріль, район річкового басейну р. Дніпро). Водовідведення господарсько-побутових стічних вод на Пролетарському ВУПЗГ здійснюється у резервуар з септиком з подальшою передачею КП «Перешепине-вода 365» згідно з укладеними договорами. Водовідведення поверхневого стоку (атмосферного, стоку або дощових та талих вод) зі всієї території підприємства передбачено відводити системою зливової (дощової) каналізації у відстійник-накопичувач зливових (дощових) стоків та далі, відстояні та очищені від завислих речовин стоки, також використовувати для поливу території на технологічних ділянках проммайданчика, зелених насаджень та автодоріг. Виробничі стоки передбачається збирати в окремий накопичувальний резервуар з подальшою передачею спеціалізованим організаціям з відповідними ліцензіями та/або дозволами. Підприємство працює у закритому режимі, цілодобово. Загальна кількість працюючих – 176 осіб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планованої діяльності необхідним фактором є дотримання наступних екологічних та інших обмежень: дотримання дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; дотримання допустимих рівнів шуму та вібрації; дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу об'єкта на здоров'я населення; дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами; дотримання правил пожежної безпеки та техніки безпеки; дотримання вимог щодо впорядкування своєї території; дотримання нормативів ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання»; дотримання інших вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, окрім екологічних обмежень, зумовлених впливом від влаштування підземних резервуарів та планованого обладнання при реконструкції на навколишнє середовище, в тому числі ґрунти, геологічну складову, водне середовище тощо.

щодо територіальної альтернативи 1.

Подальшу діяльність планованого об'єкту передбачається здійснювати в межах відведених у встановленому законодавством України порядку земельних ділянок та у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Для об'єкту, що розглядається, враховані вимоги щодо забезпечення організації санітарно-захисної зони відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96)», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173. Так як планований склад метанолу передбачений до розміщення на території діючого ПМ «Пролетарське ПСГ», вилучення додаткових земельних ресурсів для його будівництва не передбачено. В межах земельної ділянки під будівництво складу метанолу об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. В безпосередній близькості від запроектованого об'єкту відсутні зони охорони пам'яток культурної спадщини, зони охоронюваного ландшафту, межі історичних ареалів, прибережно-захисні смуги та інші охоронювані зони.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається тому, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта (див. пункт 3).

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

ПМ «Пролетарське ПСГ» є діючим підприємством, для якого необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території були виконані на стадії будівництва з урахуванням вимог Державних будівельних норм і правил і Державних стандартів та нормативних документів у сфері захисту території від шкідливої (руйнівної) дії небезпечних геологічних процесів. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, окрім еколого-інженерної підготовки і захисту території, зумовлених впливом від влаштування підземних резервуарів та планованого обладнання при реконструкції на навколишнє середовище, в тому числі ґрунти, геологічну складову, водне середовище тощо.

щодо територіальної альтернативи 1.

Склад метанолу передбачений до розміщення на території діючого ПСГ, територія якого охороняється і обладнана відео спостереженням, тому на площадці складу метанолу охорону і КПП не передбачається (охорона розміщена на відстані 500 м від складу метанолу). По периметру площадки складу метанолу передбачено огорожу висотою 2.0 м із сітки по металевих

стовпах. Поверх огорожі встановлюється захисний бар'єр типу «Єгоза» та датчики охоронної сигналізації. Площадка складу метанолу оснащена датчиками сигналізації для захисту від несанкціонованого доступу (датчики на брамах для автомобільного в'їзду на майданчик та на дверях в насосній), з виносом загального сигналу охорони в існуючу операторну. Всі будівельно-монтажні роботи планується виконувати з урахуванням заходів щодо захисту атмосферного повітря, боротьби із шумом, охорони ґрунту, вивезення будівельних відходів тощо.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається тому, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта (див. пункт 3).

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

щодо технічної альтернативи 1.

1. Клімат та мікроклімат. Діяльність ПМ «Пролетарське ПСГ» не є діяльністю, яка характеризується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом, та можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості та призвести до будь-яких серйозних змін. 2. Атмосферне повітря. Під час провадження планованої діяльності передбачається забруднення атмосферного повітря, зумовлене викидами забруднюючих речовин від дії 452 стаціонарних джерел викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря: газовихлопні шахти, димові труби, вихлопні труби, технологічні свічі, дихальні труби, вентиляційні труби та дефлектори, тощо, які здійснюють викиди забруднюючих речовин по 27 інгредієнтам, а саме: заліза оксиду (у перерахунку на залізо), мангану та його сполук (в перерахунку на діоксид мангану), кремнію діоксид аморфний, калію гідрооксиду, речовин у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом, азоту діоксиду, аміаку, етантіолу, ангідриду сірчистого, сірчаної кислоти, вуглецю оксиду, 2,2-Оксидіетанолу (діетиленгліколь), гасу, вуглеводнів насичених C12-C19, масла мінерального нафтового (веретенне, машинне, циліндрове і ін.), бензину (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець), уайт-спіриту, акролеїну, бензолу, кислоти оцтової, спирту метилового, метану, фторидів, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполук в перерахунку на фтор, фтористих сполук погано розчинних неорганічних (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтору і його пароподібних та газоподібних сполук в перерахунку на фтористий водень (фтору і його пароподібних та газоподібних сполук). При цьому, наднормативно забруднення атмосферного повітря та погіршення умов проживання місцевого населення не очікується. 3. Водне середовище. Джерелами водопостачання на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби, а також пожежогасіння, є 2 власні свердловини, що розміщені на території підприємства в межах виділеного гірничого відводу з дотриманням зон їх санітарної охорони (ЗСО). Експлуатація артезіанських свердловин проводиться відповідно до умов Дозволу на

спеціального водокористування та з виконанням заходів щодо вимог санітарного та природоохоронного законодавства. Діюча система стічної каналізації об'єкту передбачає скидання зворотних вод із забруднюючими речовинами у вигріб. Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти та/або використовуючи рельєф місцевості (балки, пониззя, кар'єри тощо) не передбачається. Забруднення довкілля не очищеними або недостатньо очищеними стічними водами не очікується. Прибережні захисні смуги та водоохоронні зони найближчих до підприємства водних об'єктів витримані у повному обсязі – провадження планованої діяльності не порушуватиме вимог та заборон Водного та Земельного Кодексу України в частині використання земель водного фонду. 4. Ґрунти. Під час провадження планованої діяльності не передбачається знімання шару ґрунту та проведення рекультиваційних робіт. Територія підприємства, що розглядається, упорядкована: покриття площадок, майданчиків, під'їздів та проїздів виконано з твердого неруйнівного і непроникного для небезпечних речовин покриття; озеленення території виконано шляхом влаштування газонів звичайного типу; вертикальне планування території виконано в ув'язці з існуючим рельєфом, з урахуванням організації повного збору та відведення дощових та талих вод; по периметру територія огорожена парканом; місця тимчасового зберігання відходів, до їх передачі спеціалізованим організаціям у сфері управління відходами, організовані з урахуванням екологічних та санітарно-епідеміологічних вимог. 3 урахуванням впроваджених проектних рішень та охоронних заходів, хімічного, біологічного чи радіоактивного забруднення ґрунту, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 5. Рослинний і тваринний світ. Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого промислового майданчика, що характеризується наявністю виробничих будівель, споруд, мереж і комунікацій, тому втручання в природні комплекси не здійснюватиметься. У ході досліджень представників флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до законодавства України та міжнародних договорів, в межах та в безпосередній близькості до об'єкту планованої діяльності зафіксовано не було. 6. Природні території та об'єкти. Територія провадження планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду України, водно-болотних угідь ПЗФ, територій перспективних до заповідання, об'єктів Смарагдової мережі та об'єктів і територій Екологічної мережі. Вплив на природні території та об'єкти, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 7. Культурна спадщина. На території провадження планованої діяльності не обліковуються пам'ятки архітектури, історії, археології та монументального мистецтва національного і місцевого значення. Вплив на об'єкти культурної спадщини, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 8. Здоров'я та умови проживання населення. Під час провадження планованої діяльності не очікується понаднормативного акустичного, вібраційного, світлового, теплового, радіаційного забруднення та випромінювання. Вплив на здоров'я та умови проживання місцевого населення

знаходитиметься в межах доступних нормативних значень. 9. Навколишнє техногенне середовище. Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій не передбачається. Вплив на об'єкти техногенного середовища, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається, щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, окрім впливу від влаштування підземних резервуарів та планованого обладнання при реконструкції на навколишнє середовище, в тому числі ґрунти, геологічну складову, водне середовище тощо.

щодо територіальної альтернативи 1.

1. Земельні ресурси. При провадженні планованої діяльності передбачається використання земельних ділянок загальною площею 144,8255 га у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Додаткове використання земельних ресурсів, зумовлене провадженням планованої діяльності, не передбачається. 2. Рельєф та ландшафт. Змін існуючого природного рельєфу і ландшафту території, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 3. Геологічне середовище. Підземне зберігання газу є чинником техногенного впливу на геологічне середовище через пласт-колектор та свердловини. У процесі експлуатації підземного сховища газу забруднення геологічного середовища спричиняється міграцією газів у верхні горизонти. 3 метою оцінки техногенних змін при підземному зберіганні газу проводиться моніторинг, що забезпечує контроль за рівнями впливу. У процесі експлуатації ПМ «Пролетарське ПСГ» з урахуванням прийнятих проектних рішень вплив на геологічне середовище буде в межах допустимого.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається тому, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта (див. пункт 3).

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

14 Розширення та зміни 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»

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 (зацеплених 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 оцінки впливу на довкілля, визначається відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

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 робо-

чих 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 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.

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

Дозволу на проведення будівельних робіт

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

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій схваленій рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її

провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається _____

(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 екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації, 49000, Україна, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вулиця Лабораторна, будинок, 69, ecology@adm.dp.gov.ua, (096) 512 94 24, директор департаменту – Науменко Яна Олександрівна

(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}

НАФТОГАЗ ОТРИМАЄ ВІД ЄБРР 500 МЛН ЄВРО НА ЗАКУПІВЛЮ ГАЗУ

НАК «Нафтогаз України» та Європейський банк реконструкції та розвитку підписали угоду на 500 млн євро на закупівлю газу. Про це повідомила Прем'єр-міністр Юлія Свириденко.

«Нафтогаз та ЄБРР підписали рекордну для України угоду – 500 млн євро на закупівлю газу. Це найбільший проект банку в нашій країні. Найважливіше – вперше такий кредит надається під гарантію ЄС, без державної гарантії України», – наголосила члвава Уряду.

За словами Прем'єр-міністра, це дозволить Україні краще підготуватися до опалювального сезону та забезпечити українські домівки теплом і світлом навіть у найскладніші дні зими.

«Дякую ЄБРР та всім партнерам за довіру та підтримку. Вдячний Уряду України за зусилля, спрямовані на посилення спроможностей Нафтогазу. Це чіткий сигнал, що наші партнери розуміють масштаб загроз, які створює росія. Енергетична безпека сьогодні та енергонезалежність в майбутньому – наш стратегічний пріоритет», – зазначив Сергій Корецький, голова правління НАК «Нафтогаз України».

Вперше кредит надається під гарантію Європейського Союзу за програмою UIF Hi-Bar, що не потребуватиме державної гарантії України.

«Ми пишаємося тим, що підтримуємо Нафтогаз цим новим кредитом – найбільшим, який ми коли-небудь підписували в Україні. Наше фінансування

підтримує енергетичну безпеку України – ключовий пріоритет наших інвестицій в країні – і допоможе забезпечити українців теплом та енергією цієї зими й надалі», – зазначив Арвід Тюркнер, керуючий директор ЄБРР в Україні та Молдові.

Група Нафтогаз закуповуватиме газ на конкурентних умовах у більш ніж 30 попередньо кваліфікованих постачальників на основі контрактів, що укладені відповідно до стандартів Європейської федерації енергетичних трейдерів (EFET) – організації, що об'єднує понад 120 європейських компаній, та спрямована на підвищення прозорості та ефективності європейського енергетичного ринку, сприяння конкуренції та забезпечення надійного постачання енергії.

GEOnews

ЦІНИ НА ЛІТІЙ РІЗКО ЗРОСЛИ

Ціни на літій та акції компаній піднялись після того, як китайський гігант Contemporary Amperex Technology Co. Ltd. (CATL) зупинив роботу великого родовища в Китаї, що спричинило чутки, що Пекін може призупинити інші проекти через проблему надлишкових потужностей в економіці.

Акції Tianqi Lithium Corp. підскочили на 19% на Гонконгській фондовій біржі, а Ganfeng Lithium Group Co. виросли на 21%. Австралійські гірничі компанії також відзначилися зростанням, після того, як CATL підтвердив закриття родовища в провінції Цзянсі. Ціни на літій на Гуанчжоуському ф'ючерсному ринку зросли на

максимально допустиму величину.

Майбутнє родовища CATL, яке є найбільшим у китайському литієвому хабі в місті Ічунь, перебувало під пильною увагою протягом кількох тижнів через чутки, що місцева влада не продовжить його ліцензію. Це родовище складає близько 6% світового виробництва літію, згідно з даними Bank of America, а інші родовища в регіоні забезпечують ще мінімум 5%.

“Я думаю, це означає, що ціна на літій в найближчій перспективі має великий потенціал для зростання”, – сказав Метті Чжао, співкерівник відділу китайських акцій в банку, в інтерв'ю для Bloomberg TV.

Виробники літію зіткнулися з глобальним надлишком пропозиції, погіршеним складними умовами попиту на електричні автомобілі, зокрема через скасування стимулів для цієї галузі в США за президентства Дональда Трампа.

CATL, найбільший у світі виробник акумуляторів, підтвердив закриття свого родовища Цзяньсяво вранці в понеділок, заявивши, що воно намагається оновити свою ліцензію без додаткових подробиць.

Робота буде призупинена щонайменше на три місяці, повідомили Bloomberg News джерела, знайомі з ситуацією, після того як термін дії ліцензії на видобуток закінчився 9 серпня.

Китайська компанія заявила, що зупинка не матиме великого впливу на її загальні операції, і її акції зросли на 2,8% на Гонконгській фондовій біржі, хоча пізніше частково відкоригувалися.

GEOnews

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На виконання п. 4 Ст. 4 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля», ТОВ «Кілійська ВЕС» інформує про отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля №05-08/12910/1 від 08.08.2025 р., що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Одеської ОДА. Детальна інформація щодо планованої діяльності та Висновок з оцінки впливу на довкілля наведено в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (Реєстраційний № справи в Єдиному Реєстрі з ОВД -12910).

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 13898

(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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» 30019801

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, бу-
динок 9/1

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех- нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю є продовження видобуван-
ня питних підземних вод Угерського родовища для
центрального та нецентрального водопоста-
чання, технічних потреб Угерського промислового
майданчика (ПМ) «Угерського підземного сховища
газу (ПСГ)» Стрийського виробничого управління
підземного зберігання газу (ВУПЗГ) Акціонерного то-
вариства «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз») у
Львівській області. Угерське родовище підземних вод
складається з трьох ділянок. Ділянка №1 представлена

однією свердловиною (св. №2А), яка використовується
з 1949 року для централізованого господарчо-питно-
го водопостачання села Угерсько Стрийської міської
об'єднаної територіальної громади (ОТГ). Ділянки
№2 і №3 призначені для водопостачання промислових
об'єктів АТ «Укртрансгаз», які розташовані безпосе-
редньо поруч з ними. На ділянці №2 пробурені п'ять
свердловин глибиною 16 м, на ділянці №3 пробурені
три свердловини глибиною 15-17м. Угерське родовище
пов'язане з алювіальними відкладами першої та дру-
гої надзаплавних терас р. Стрий. Водомісткі породи
представлені валунно-галечниковими відкладами з пі-
щано-гравійним заповнювачем. Загальна потужність
водомістких порід комплексу складає 11-22 м. Підсте-
ляється водоносний горизонт неогеновими глинами.
Рівні підземних вод залягають на глибині 1,8-6,1 м.
Водоносний горизонт порово-пластового типу. Во-
дозбагаченість горизонту значна, дебіти свердловин
складають 7,6- 12,0 л/с при зниженнях рівня 0,3-2,8 м.
Питомі дебіти складають 0,7-8,57 л/с. Живлення го-
ризонту відбувається за рахунок інфільтрації атмо-
сферних опадів, розвантажується водоносний гори-
зонт поверхневими водотоками. За хімічним складом
підземні води переважно сульфатно- гідрокарбо-
натні кальцієві і сульфатно-гідрокарбонатні натріє-
во-кальцієві з мінералізацією 583- 773 мг/дм³. Загаль-
на твердість складає 6,5-8,1 мг-екв/дм³, води тверді.
Водневий показник змінюється від 6 до 7,36 – води
класифікуються як нейтральні. За складністю гідро-
геологічних та природно-техногенних умов Угерське
родовище підземних вод віднесено до групи родо-
вищ складної геологічної будови (2 група) відповідно
до Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин
державного фонду надр. Телефон АТ «Укртрансгаз»:
(044) 461-20-15.

Технічна альтернатива 1.

На даний час водозабір АТ «Укртрансгаз» склада-
ється з ділянок №1 та №2 Угерського родовища під-
земних питних вод (8 свердловин – №№ 9210/1, 9211/2,
9212/3, 9213/4, 9214/5, 9768/6, 9692/7, 9693/8) з експлу-
атаційним запасом 1404 м³/доба. Схема розташування
свердловин – лінійний ряд, відстань між свердловина-
ми 115-275 м. Глибина експлуатаційних свердловин
15-17 м. Над свердловинами збудовані насосні станції,
які розташовані в цегляних бетонних павільйонах
розмірами в плані: 3,2х3,2 м; 3,5х3,5 м (св. №№ 6 і 7);
4х5 м (св. №8). В покрівлі павільйонів над свердловина-
ми облаштовані люки для можливості проведення
заміни насосного агрегату чи інших робіт. Свердловини
обладнані оголовками з водозапірною арматурою,
манометрами, пробно-спускними кранами. Водо-
приймальна частина представлена фільтрами щіль-
ними і дірчастими з дротяною обмоткою, діаметром
324 мм. Інтервал установки фільтрів від 5-8 до 12-24
м, що на 1 м вище підосви водоносного горизонту. В
якості водопідйомного обладнання передбачені насо-
си ЕЦВ 8-16-120, які занурені на глибину ~ 13-15 м.
Водопроводи (Ду=110 мм) від свердловин підведені
до камери переключення, через яку вода поступає в
два водяні амбари об'ємом по 500 м³ кожний, звідки
насосами КМ-8 і КМ-80-50- 200(2 насоси), які розмі-
щені в приміщенні АНПУ по трубопроводу діаметром

200 мм подається на власні потреби підприємства та іншим споживачам. Облік води ведеться двома ультразвуковими лічильниками УВР-011, які установлені в камері переключень і на виході із насосної станції. Перед подачею води споживачам проводиться водопідготовка-обеззаражування води здійснюється за допомогою бактерицидних ламп. Режим роботи водозабору переривчастий, зазвичай працюють 1-3 свердловин 5-8 годин на добу. Кількість обслуговуючого персоналу – 3 особи. В рамках провадження планованої діяльності за не передбачається будівництво нових будинків і споруд, реконструкція, технічне переоснащення та капітальний ремонт існуючого обладнання.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, з урахуванням зміни типорозмірів насосного водопідйомного обладнання з іншими технічними параметрами. При впровадженні технічної альтернативи 2 необхідне виконання низки заходів: перевезення і облаштування на об'єкті машин, механізмів та матеріалів; демонтаж існуючого обладнання, що ускладняється тим, що окремі елементи устаткування (підземного і наземного) насосної установки взаємозв'язані; монтаж нового обладнання; облаштування спеціального технологічного майданчику для розміщення додаткового технологічного обладнання.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Львівська обл. Стрийський р-н Угерсько

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Стрийська міська об'єднана територіальна громада Стрийського району Львівської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Львівська обл. Стрийський р-н Угерсько.

В адміністративному відношенні продовження провадження планованої діяльності з видобування прісних питних вод Угерського родовища передбачається на території Стрийської міської ОТГ Стрийського району Львівської області. Видобування прісних підземних питних вод Угерського родовища здійснюється на ділянках №2 і №3 з 8 експлуатаційних свердловин (басейн річки Вівня, район басейну річки Дністер), що розташовані на північний захід від с. Угерсько (за межами населених пунктів). Назва та код джерела водопостачання (водокористування): підземний водоносний горизонт: 60/ЧЕР/ДНЕСТР/1192/Р.ВІВНЯ. Код та назва водогосподарської ділянки, у межах якої знаходяться джерела водопостачання (водокористування): М5.2.0.01 – р. Дністер від витoku до гирла р. Стрий. Експлуатаційні свердловини розміщені на землях державної власності загальною площею 5,9036 га з цільовим призначенням для розміщення та експлуатації об'єктів трубопроводного транспорту, а саме: св. № 1 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0459, площа 0,8014 га; св. № 2 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0359, площа 0,7077 га; св. № 3 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0113, площа 0,7552 га; св. № 4 – кадастровий номер

4625388400:03:000:0358, площа 0,8001 га; св. № 5 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0360, площа 0,7072 га; св. № 6 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0361, площа 0,7164 га; св. № 7 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0362, площа 0,7078 га; св. № 8 – кадастровий номер 4625388400:03:000:0363, площа 0,7078 га. З метою забезпечення охорони водних об'єктів для Угерського водозабору підземних вод встановлені три пояси зони санітарної охорони (ЗСО), що затверджені рішенням №121 від 17 грудня 2003 року XI сесії IV демократичного скликання Стрийської районної ради.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Львівська обл. Стрийський р-н Угерсько.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планована діяльність територіально і технологічно прив'язана до розташування існуючого водозабору в межах чітко визначених земельних ділянок і не може мати інших територіальних альтернатив. Планована діяльність за територіальною альтернативою 1 не передбачає освоєння нових земельних ділянок або зміну цільового призначення існуючих, а також не зумовлює додаткового залучення земельних ресурсів поза межами вже освоєної території.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Планована діяльність із продовження видобування питних підземних вод Угерського родовища має низку важливих соціально-економічних впливів на локальному та регіональному рівні: - безперерйне забезпечення потреб водними ресурсами Угерського ПСГ дозволяє гарантувати стабільну роботу Стрийського ВУПЗГ у цілому, що має стратегічне значення для енергетичної безпеки України, зважаючи на функціонування ПСГ як критичного елементу газотранспортної системи; - раціональне використання водних ресурсів з урахуванням гідрогеологічних умов та обмеженої експлуатації свердловин сприяє довготривалому збереженню родовища та захисту навколишнього середовища; - надходження у місцевий та державний бюджет за рахунок сплати підприємством податків та ренти.

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

Угерське родовище прісних вод розташоване в районі с. Угерсько Стрийського району Львівської області і складається з 3-х ділянок. На ділянці №1 розташована свердловина №2А, на ділянці №2 – свердловини № 1 - 5, на ділянці №3 – свердловини №№ 6 - 8. Балансові запаси прісних питних вод Угерського родовища затверджені Протоколом ДКЗ №922 від 24.12.04 року на розрахунковий термін 25 років і складають 1568 м³/доба, в т. ч. за категоріями: кат. А – 1514 м³/доба; кат. В – 55 м³/доба. Водозабір з ділянки №1 (свердловина №2А) здійснювався з метою передачі води абонентам с. Угерсько. З 2005 року водопровідні мережі були передані на баланс Угерської сільської ради. На даний

час АТ «Укртрансгаз» здійснює видобування прісних підземних питних вод на ділянках №2 і №3 Угерського родовища для централізованого та нецентралізованого водопостачання, технічних потреб відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами № 4029 від 12.09.2006 року строком дії до 12.09.2026. Загальний обсяг запасів підземних вод складає за кат. А – 1404 м³/доба, в т. ч.: по ділянці Угерська 2 – 1170 м³/доба; по ділянці Угерська 3 – 234 м³/доба. Ліміт забору води з підземних джерел (свердловини №№ 9210/1, 9211/2, 9212/3, 9213/4, 9214/5, 9768/6, 9692/7, 9693/8) передбачається на рівні існуючого і складає 523,22 м³/доба, 133,34 тис. м³/рік. Метою водокористування є: питні і санітарно-гігієнічні потреби; виробничі потреби; передача води вторинним водокористувачам. Використання води на власні потреби Угерського ПМ «Угерського ПСГ» складає 484,67 м³/доба (123,06 тис. м³/рік), в т. ч.: на питні і санітарно-гігієнічні потреби 41,27 (15,07 тис. м³/рік); на виробничі – 443,4 (107,99 м³/рік). Передача води вторинним водокористувачам (без використання) передбачається у кількості 38,55 м³/доба (10,28 тис. м³/рік). Забір та використання підземних вод здійснюється відповідно до діючого Дозволу на спеціальне водокористування. Водопідготовка перед подачею води кінцевим споживачам здійснюється на Угерському ПМ «Угерського підземного сховища газу», поза межами ділянок №№ 2, 3 Угерського родовища підземних вод. Проведення господарської діяльності на Угерському ПМ «Угерського ПСГ» Стрийського ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз», що знаходиться за адресою: 82424, Львівська обл., Стрийський р-н, с. Угерсько, вул. Жидачеська, 43», здійснюється відповідно до Висновку з оцінки впливу на довкілля № 03.02-201912285092/2 від 18.08.2020 р. виданого Днпартаментом екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації, та даною процедурою оцінки впливу на довкілля не оцінюється.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планованої діяльності необхідним фактором є дотримання наступних екологічних та інших обмежень: дотримання лімітів забору та використання води; дотримання допустимих рівнів шуму та вібрації; дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами; дотримання правил пожежної безпеки та техніки безпеки; дотримання вимог ДСТУ 4808:2007 «Джерела централізованого питного водопостачання. Гігієнічні та екологічні вимоги щодо якості води і правила вибирання»; дотримання вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»; дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційних свердловин та водонесучих комунікацій, регулярний облік забору та використання води, спостереження за її якістю згідно вимог Водного кодексу України; дотримання інших вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Подальшу діяльність з видобування питних підземних вод передбачається здійснювати в межах введених у встановленому законодавством України порядку земельних ділянок та у відповідності до їх цільового призначення. Відповідно до п.3 Постанови КМУ від 18.12.1998 р. за №2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів» та п. 8.18 ДСП №173-96 для артезіанських свердловин, ВАТ «Геотехнічний інститут» в 2002 році розроблено «Проект зони санітарної охорони Угерського водозабору підземних вод». Зони санітарної охорони Угерського водозабору затверджені рішенням №121 від 17 грудня 2003 року XI сесії IV демократичного скликання Стрийської районної ради.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

На водозаборі використовується закрита система забору, розподілу води, що відповідає сучасним вимогам. Споруди та мережі побудовані відповідно ДБН В.2.5-74:2013 та задовольняють умовам, які не допускають забруднення. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, включаючи дотримання технічних умов при зміні насосного обладнання.

щодо територіальної альтернативи 1.

Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

1. Клімат. Планована діяльність не належить до видів діяльності, що супроводжуються інтенсивними тепловими викидами, значним утворенням водяної пари і парникових газів, та яка може вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості та призвести до будь-яких серйозних змін кліматичних показників регіону в цілому. 2. Атмосферне повітря. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря можуть бути двигуни внутрішнього згорання спецтехніки, яка може бути використана при проведенні профілактичних та ремонтних робіт, а також при проведенні спостережень за станом свердловин. При експлуатації обладнання в нормальному режимі викиди в атмосферне повітря відсутні. 3. Водні ресурси. Спостереження за рівнями води (усталений і динамічний рівні) в експлуатаційних свердловинах Угерського родовища проводяться експлуатаційною службою

водозабору з частотою 4-5 разів на місяць. Величина пониження змінюється від 0,1 м до 0,53 м, що не перевищує допустиме значення (Сдоп. – 5 м). Спостереження за якісним складом підземних вод ведуться шляхом відбору проб води на хімічні і санітарно-мікробіологічні дослідження. По основним показникам підземні води відповідають вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною». Експлуатація артезіанських свердловин здійснюється з дотриманням встановлених лімітів на водозбір і водокористування, дотриманням ЗСО свердловин та з виконанням заходів щодо вимог санітарного та природоохоронного законодавства. Понаднормовий вплив на водні ресурси, зумовлений провадженням планованої діяльності, не очікується. 4. Ґрунти. Під час провадження планованої діяльності не передбачається знімання шару ґрунту та проведення рекультиваційних робіт. До свердловин існують під'їзні дороги, виконані з твердого покриття. Ділянки, на яких розміщено свердловини, огорожені. З урахуванням впровадження проектних рішень та охоронних заходів забруднення ґрунтів, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається. 5. Рослинний і тваринний світ. Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючих інфраструктури, мереж і комунікацій, тому втручання в природні комплекси не здійснюватиметься. Представників флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до законодавства України та міжнародних договорів, в межах та в безпосередній близькості до об'єкту планованої діяльності не зафіксовано. 6. Природні території та об'єкти. Територія провадження планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду України. З урахуванням того, що планована діяльність не передбачає розширення існуючих меж, нового будівництва або втручання в природні біотопи, її вплив на природні території та об'єкти оцінюється як відсутній. 7. Культурна спадщина. На території провадження планованої діяльності не обліковуються пам'ятки архітектури, історії, археології та монументального мистецтва національного і місцевого значення. Вплив на об'єкти культурної спадщини, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається. 8. Здоров'я та умови проживання населення. Під час провадження планованої діяльності не очікується понаднормативного акустичного, вібраційного, світлового, теплового, радіаційного забруднення та випромінювання. Вплив на здоров'я та умови проживання місцевого населення знаходитиметься в межах доступних нормативних значень. 9. Навколишнє техногенне середовище. Провадження планованої діяльності не передбачає негативного впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Вплив на об'єкти техногенного середовища, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1 з урахуванням викидів забруднюючих речовин при виконанні підготовчих та монтажних робіт.

щодо територіальної альтернативи 1.

1. Земельні ресурси. При провадженні планованої діяльності передбачається використання земельних ділянок у відповідності до їх цільового призначення. Додаткове використання земельних ресурсів, зумовлене провадженням планованої діяльності, не здійснюватиметься. 2. Рельєф та ландшафт. Змін існуючого рельєфу і ландшафту території, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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 (зацеплених 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 оцінки впливу на довкілля, визначається відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193, Методичних рекомендацій з підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля для видів діяльності у галузі видобування корисних копалин, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України «28» грудня 2021 року № 884.

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

Спеціального дозволу на користування надрами

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

що видається Державною службою геології та надр України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій схваленій рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається _____

(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 екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації, Україна, 79026, м. Львів, вул. Стрийська, 98, enviro@loda.gov.ua, (032) 238-73-83, Контактна особа: Сорока Назарій Любомирович

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Додаток 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 13899

(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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ»
30019801

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, бу-
динок 9/1

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю є продовження прова-
дження господарської діяльності Червонопартизан-
ського підземного сховища газу (ПСГ) Мринського
виробничого управління підземного зберігання газу
(ВУПЗГ) акціонерного товариства «Укртрансгаз»
(далі – АТ «Укртрансгаз»), що розташоване за адре-
сою: Україна, 17114, Чернігівська область, Ніжинський
район, село Плоске, вулиця Лісова, 02. Червонопарти-
занське ПСГ є діючим об'єктом, що створений для
забезпечення надійності газопостачання споживачів.
Телефон АТ «Укртрансгаз»: (044) 461-20-15.

Технічна альтернатива 1.

На Червонопартизанському ПСГ здійснюються

такі основні технологічні процеси: приймання, зака-
чування, зберігання, відбирання і підготовлення газу
до транспортування та подавання його в магістраль-
ний газопровід; компримування газу; охолодження
газу після компримування; вимірювання та кон-
троль технологічних параметрів та управління
технологічними процесами; обліковування кількості
газу. Для здійснення вищезазначених процесів ви-
користовуються наступні об'єкти, системи та вузли:
видобувно-нагнітальні, спостережні, контрольні та
геофізичні свердловини, а також свердловини, що лік-
відовані після буріння, та свердловини на геологічно-
му збереженні; шлейфи експлуатаційних свердловин,
збірні колектори; установки системи збору і підготов-
ки газу – газозбірний пункт (ГЗП), установка комп-
лексної підготовки газу; системи газопостачання ГЗП;
системи енергопостачання ГЗП, що забезпечується
комплексом технічних засобів та за допомогою основ-
ного енергетичного обладнання – силових трансфор-
маторів (1-3 габаритів), електропідстанцій напругою
10/0,4 кВ, кабельних і повітряних ЛЕП напругою 10 кВ
і 0,4 кВ, конденсаторних установок, перетворюваль-
них пристроїв; системи вентиляції ГЗП; резервуар-
ний парк; склад діетиленгілколю (ДЕГ); допоміжне
обладнання; будівлі та споруди; система підготовки
паливного газу; система теплопостачання; системи
водопостачання та водовідведення. Для очистки ви-
робничо-побутових стоків з майданчиків Мринського
ВУПЗГ експлуатується станція біологічної очистки
(СБО) стоків, що розташована за адресою Україна,
17114, Чернігівська область, Ніжинський район, село
Плоске, вулиця Лісова, 01. На території СБО стоків
розміщено наступні об'єкти: виробничо-побутову
будівлю, приймальну камеру, установку біологічного
очищення «Джерело», установку біологічного очи-
щення КУ-200 (резервна), муловий майданчик (муло-
ва карта №1, мулова карта №2), КНС дренажної води,
контактний резервуар, майданчик для зневоднення
мішків, компресорну повітря, установку зневоднення
«Драймат», випускний колодязь. Червонопартизан-
ське ПСГ та СБО стоків тісно пов'язані між собою і при
оцінці провадження господарської діяльності розгля-
даються як єдиний технологічний об'єкт Мринського
ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз». Будівництво нових будин-
ків і споруд, реконструкція, технічне переоснащення,
капітальний ремонт та перепрофілювання об'єктів
Червонопартизанського ПСГ в рамках провадження
планованої діяльності не передбачається.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, з урахуван-
ням монтажу та подальшої експлуатації додаткового
обладнання для аварійного електропостачання Чер-
вонопартизанського ПСГ – газового генератора типу
Akxa ACG 2000 (або аналогічного за параметрами) по-
тужністю 2500 кВА.

3. Місце провадження планованої діяльності, те-
риторіальні альтернативи.

Чернігівська обл. Ніжинський р-н Плоске

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати
впливу планованої діяльності.

Мринська сільська об'єднана територіальна

громада Ніжинського району Чернігівської області
Носівська міська територіальна громада Ніжинського району Чернігівської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Чернігівська обл. Ніжинський р-н Плоске.

В адміністративному відношенні Червонопартизанське ПСГ та СБО стоків розташовані на території Мринської сільської об'єднаної територіальної громади (ОТГ) Ніжинського району Чернігівської області – земельні ділянки загальною площею 112,6 га (відповідно державного акту на право постійного користування землею серія ЧН № 000033 виданий 27.04.1995 р.). Найближчими населеними пунктами до території провадження планованої діяльності є с. Мрин та с. Плоске, що входять до складу Мринської сільської ОТГ. Також в зону впливу підприємства, що складає 3500 м, частково потрапляють землі Носівської міської ОТГ. Розміри нормативної санітарно-захисної зони (СЗЗ) від джерел викиду Червонопартизанського ПСГ та СБО стоків Мринського ВУПЗГ витримані у повному обсязі – розміщення підприємства відповідає чинним санітарними правилами та вимогам планування та забудови населених пунктів. В межах СЗЗ відсутні об'єкти природо-заповідного фонду, спортивно-оздоровчого, курортного і рекреаційного призначення, пам'ятки архітектури, історії і культури.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Чернігівська обл. Ніжинський р-н Плоске.

Враховуючи, що реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах наявної інфраструктури діючого об'єкта, розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним. Планована діяльність не передбачає освоєння нових земельних ділянок або зміну цільового призначення існуючих, а також не зумовлює додаткового залучення земельних ресурсів поза межами вже освоєної території.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив планованої діяльності має позитивний характер, враховуючи наступні аспекти: ведення господарської діяльності відповідно до сучасних енергетичних стратегій, спрямованих на енергоефективність та надійність; забезпечення стабільного газопостачання у пікові періоди споживання, що підвищує енергетичну безпеку як регіону, так і країни в цілому, що особливо важливо в умовах енергетичної нестабільності та геополітичних викликів; забезпечення безперебійної експлуатації підземного сховища газу та надійного постачання газу; стримання різких цінових коливань на ринку енергоносіїв, що позитивно впливає на населення та промислових споживачів; збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет за рахунок сплати підприємством податків; покращення економічного потенціалу регіону; забезпечення робочими місцями місцевого населення, безпосередньо на об'єкті, а також в суміжних галузях (технічне обслуговування, транспорт, логістика, охорона тощо). Також, на об'єкті, що розглядається, впроваджено ряд природоохоронних,

ресурсозберігаючих, енергоефективних та запобіжних заходів, які націлені на забезпечення допустимого антропогенного навантаження господарської діяльності на умови життєдіяльності населення та дотримання фундаментальних принципів сталого розвитку.

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

Технологічний процес експлуатації Червонопартизанського ПСГ складається з двох сезонів: закачування газу в ПСГ та відбору газу із ПСГ. Календарно, початок і кінець кожного сезону визначається на підставі затвердженого балансу газу в ПСГ та режимів експлуатації ПСГ АТ «Укртрансгаз». Проектна максимальна продуктивність ГЗП під час відбирання газу із ПСГ становить – 14,0 млн м³/д, під час закачування – 11,0 млн м³/д за мінімального тиску 2,75 МПа (28,0 кгс/см²) та максимально допустимому тиску 5,31 МПа (54,2 кгс/см²). Продовження господарської діяльності Червонопартизанського ПСГ передбачається здійснювати у відповідності до матеріалів Звіту про науково-дослідну роботу «Розроблення коректив до технологічного проекту циклічної експлуатації Червонопартизанського ПСГ (заклучний). Робота № 1.6.17-144/2013-2015, етап 3», Регламенту з експлуатації технологічного обладнання Червонопартизансько ПСГ АТ «Укртрансгаз», виробничих, посадових і робочих інструкцій та за технологічними схемами, які розробляють у виробничих службах на основі інструкцій підприємств-виробників технологічного обладнання, а також національних та галузевих нормативних документів. Червонопартизанське ПСГ та СБО стоків забезпечені всіма необхідними інженерними мережами та існуючими комунікаціями. Система газопостачання планованого об'єкта забезпечує постачання природного газу з надлишковим тиском до 1,2 МПа і включає мережу підземних, надземних та внутрішніх газопроводів, які об'єднують окремі технологічні об'єкти та системи споживання паливного газу. Зокрема, система охоплює газопровід для подачі паливного газу до блоків регенерації ДЕГ, газопостачання котельного обладнання, а також системи опалення СБО стоків і пункту вимірювання газу. Для забезпечення безперебійного функціонування системи передбачені відповідні обліково-регулювальні пристрої, засоби зниження тиску, перекидна арматура та елементи контролю. Система електропостачання планованого об'єкта здійснюється через комплекс технічних засобів, що включає: силові трансформатори (габарити 1 - 3); електропідстанції з напругою 10/0,4 кВ; кабельні та повітряні лінії електропередач (ЛЕП) напругою 10 кВ і 0,4 кВ; конденсаторні установки; перетворювальні пристрої. Технічною альтернативою 2 передбачається встановлення та подальша експлуатація додаткового газового генератора типу Akxa ACG 2000 (або аналогічного за параметрами) потужністю 2500 кВА. Система теплопостачання Червонопартизанського ПСГ включає: газові котли №№ 1, 2, які забезпечують опалення виробничо- побутових приміщень (модель НІИСТУ-5 потужністю 0,82 МВт); теплові мережі, обладнані відключаючими вузлами та теплообмінним обладнанням; установку

хімічного водоочищення типу ВПУ-2,5, що забезпечує підготовку води для потреб системи теплопостачання. Опалення операторної будівлі СБО стоків здійснюється газовим котлом типу Данко-10С. Водопостачання планованого об'єкту на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби здійснюється з ДКС Мрин по двом сталевим водопроводам. Використання води здійснюється з підземних джерел – артезіанських свердловин №1, №2, №7, що розміщені на ДКС з дотриманням зон їх санітарної охорони (ЗСО). Від свердловин вода подається у два резервуари запасу води загальним об'ємом 500 м³. Облік води ведеться приладами обліку розміщених на кожній свердловині. Водовідведення виробничо-побутових стоків здійснюється на власну СБО стоків Мринського ВУПЗГ продуктивністю 200 м³/доба (73 тис.м³/рік), що функціонує на базі установки біологічної очистки «Джерело» і установки КУ-200 (резервна). Після очищення та знезараження стічні води через випускний колодязь по каналу скидаються в р. Остер за межами с. Мрин Носівського району Чернігівської області на умовах та з дотриманням лімітів, встановлених Дозволом на спеціальне водокористування. Територія Червонопартизанського ПСГ та СБО стоків упорядкована: покриття площадок, майданчиків, під'їздів та проїздів виконано з твердого неруйнівного і непроникного для небезпечних речовин покриття; виконано озеленення території; вертикальне планування території виконано в ув'язці з існуючим рельєфом, з урахуванням організації відведення дощових та талих вод; по периметру територія огорожена парканом; місця тимчасового зберігання відходів організовані з урахуванням екологічних та санітарно-епідеміологічних вимог. До свердловин існують ґрунтові під'їзні дороги. Підприємство працює у закритому режимі, цілодобово. Загальна кількість працюючих – 48 осіб (в т. ч. на СБО стоків – 4 особи).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При провадженні планової діяльності необхідним фактором є дотримання наступних екологічних та інших обмежень: дотримання дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; дотримання встановлених лімітів забору та використання підземних вод, а також лімітів скиду забруднюючих речовин у поверхневі водні об'єкти; дотримання допустимих рівнів шуму та вібрації; дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу об'єкта на здоров'я населення; дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами; дотримання правил пожежної безпеки та техніки безпеки; дотримання вимог щодо впорядкування своєї території; дотримання нормативів ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання»; дотримання екологічних умов провадження планованої діяльності, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля; дотримання інших вимог санітарно-епідеміологічного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Подальшу діяльність планованого об'єкту передбачається здійснювати в межах відведених у встановленому законодавством України порядку земельних ділянок та у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Для об'єкту, що розглядається, враховані вимоги щодо забезпечення організації СЗЗ відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96)», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Червонопартизанське ПСГ є діючим об'єктом, для якого необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території була виконана на стадії будівництва з урахуванням вимог Державних будівельних норм і правил та Державних стандартів та нормативних документів у сфері захисту території від шкідливої (руйнівної) дії небезпечних геологічних процесів. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1, включаючи дотримання технічних умов до встановлення газового генератора.

щодо територіальної альтернативи 1.

Червонопартизанське ПСГ є діючим об'єктом. Здійснення додаткових заходів з еколого-інженерної підготовки і захисту території в рамках провадження планованої діяльності не передбачається.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

1. Клімат. Планована діяльність не належить до видів діяльності, що супроводжуються інтенсивними тепловими викидами, значним утворенням водяної пари і парникових газів, та яка може вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості та призвести до будь-яких серйозних змін кліматичних показників регіону в цілому. 2. Атмосферне повітря. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Червонопартизанському ПСГ та СБО стоків є технологічні свічі, побутові котли опалення, підігрівач газу, ємності зберігання діетиленгліколю, технологічне обладнання каналізаційних очисних споруд, установки регенерації інгібітору та електролізуна установка знезараження води. Загальна кількість джерел викиду – 155 джерел (139 – організованих, 16 – неорганізованих). При цьому в атмосферне повітря потрапляють наступні забруднюючі речовини: оксид вуглецю, метан, залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану), речовини у вигляді суспендованих

твердих частинок недиференційованих за складом, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$), азоту (1) оксид $[\text{N}_2\text{O}]$, аміак, сірки діоксид, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), фтористий водень, вуглецю діоксид. Викиди забруднювальних речовин від об'єкту планованої діяльності здійснюються в межах дозволених нормативів відповідно до чинного Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для об'єкта II групи – наднормативного забруднення атмосферного повітря та погіршення умов проживання місцевого населення, зумовленого провадженням планованої діяльності, не очікується.

3. Водне середовище. Джерелами водопостачання на питні і санітарно-гігієнічні та виробничі потреби планованого об'єкту є 3 артезіанські свердловини, що розміщені на території ДКС Мрин з дотриманням їх зон санітарної охорони (ЗСО). Експлуатація артезіанських свердловин проводиться з дотриманням встановлених лімітів на водозабір і водокористування та з виконанням заходів щодо вимог санітарного та природоохоронного законодавства. Водовідведення виробничо-побутових стоків з Червонопартизанського ПСГ здійснюється по напірному трубопроводу на власну СБО стоків (продуктивність $200 \text{ м}^3/\text{доба}$, $73 \text{ тис. м}^3/\text{рік}$) і далі по каналу в р. Остер за межами с. Мрин Носівського району Чернігівської області з дотриманням встановлених лімітів. Забруднення довкілля не очищеними або недостатньо очищеними стічними водами не очікується.

4. Ґрунти. Під час провадження планованої діяльності не передбачається знімання шару ґрунту та проведення рекультивацийних робіт. Територія майданчиків упорядкована: покриття площадок, майданчиків, під'їздів та проїздів виконано з твердого неруйнівного і непроникного для небезпечних речовин покриття; виконано озеленення території; вертикальне планування території виконано в ув'язці з існуючим рельєфом, з урахуванням організації відведення дощових та талих вод; по периметру територія огорожена парканом; місця тимчасового зберігання відходів, до їх передачі спеціалізованим організаціям у сфері управління відходами, організовані з урахуванням екологічних та санітарно-епідеміологічних вимог. До свердловин існують ґрунтові під'їзні дороги. Ділянки, на яких розміщено свердловини ПСГ забетоновані. З урахуванням впроваджених проектних рішень та охоронних заходів, хімічного, біологічного чи радіоактивного забруднення ґрунту, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається.

5. Рослинний і тваринний світ. Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючих майданчиків, що характеризується наявністю виробничих будівель, споруд, мереж і комунікацій, тому втручання в природні комплекси не здійснюватиметься. Представників флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до законодавства України та міжнародних договорів, в межах та в безпосередній близькості до об'єкту планованої діяльності не зафіксовано.

6. Природні території та об'єкти. Територія провадження планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду

України. З урахуванням того, що планована діяльність не передбачає розширення меж існуючого об'єкта, нового будівництва або втручання в природні біотопи, її вплив на природні території та об'єкти оцінюється як допустимий. Наявність огороження і технічної інфраструктури забезпечує ізоляцію промислового середовища від навколишніх природних ландшафтів.

7. Культурна спадщина. На території провадження планованої діяльності не обліковуються пам'ятки архітектури, історії, археології та монументального мистецтва національного і місцевого значення. Вплив на об'єкти культурної спадщини, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається.

8. Здоров'я та умови проживання населення. Під час провадження планованої діяльності не очікується понаднормативного акустичного, вібраційного, світлового, теплового, радіаційного забруднення та випромінювання. Вплив на здоров'я та умови проживання місцевого населення знаходитиметься в межах доступних нормативних значень.

9. Навколишнє техногенне середовище. Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж і комунікацій не передбачається. Вплив на об'єкти техногенного середовища, зумовлений провадженням планованої діяльності, не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1 з урахуванням додаткових викидів забруднюючих речовин при експлуатації газового генератора типу Aksa ACG 2000 (або аналогічного за параметрами) потужністю 2500 кВА,

щодо територіальної альтернативи 1.

1. Земельні ресурси. При провадженні планованої діяльності передбачається використання земельних ділянок у відповідності до їх цільового призначення, будівельних, санітарно-гігієнічних норм та діючих містобудівних умов та обмежень. Додаткове використання земельних ресурсів, зумовлене провадженням планованої діяльності, не передбачається.

2. Рельєф та ландшафт. Змін існуючого рельєфу і ландшафту території, зумовленого провадженням планованої діяльності, не передбачається.

3. Геологічне середовище. Підземне зберігання газу є чинником техногенного впливу на геологічне середовище через пласт-колектор та свердловини. У процесі експлуатації ПСГ забруднення геологічного середовища спричиняється міграцією газів у верхні горизонти. З метою оцінки техногенних змін при підземному зберіганні газу проводиться моніторинг, що забезпечує контроль за рівнями впливу. У процесі експлуатації ПСГ з урахуванням прийнятих проектних рішень вплив на геологічне середовище буде в межах допустимого.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакumuлюючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;»

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 (зацеплених 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 оцінки впливу на довкілля, визначається відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звітів з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

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

Висновку з оцінки впливу на довкілля

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

що видається Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій схваленій рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається _____

(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 екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, 14000, Україна, Чернігівська область, м. Чернігів, проспект Миру, будинок 14, deko.post@cg.gov.ua, (0462) 67-48-72, Ганжа Валентина Юріївна – начальник відділу оцінки впливу на довкілля управління природних ресурсів та оцінки впливу на довкілля

(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}

HPCL ШУКАЄ АЛЬТЕРНАТИВНІ ДЖЕРЕЛА НАФТИ ЧЕРЕЗ МОЖЛИВІ САНКЦІЇ

Індійська нафтова корпорація Hindustan Petroleum Corp. шукає альтернативну нафту, щоб захистити себе, якщо вона припинить купувати російську нафту через вищі ціни й санкції, заявив її голова Вікаш Каушал.

Індійські державні нафтопереробні заводи (НПЗ) призупинили купівлю імпортованої російської нафти, оскільки вона стала дорогою, а президент Дональд Трамп погрожував накласти штраф на південноазійську країну за купівлю російської нафти. Трамп вирішив запровадити додаткове 25%-ве мито на індійські товари, посиляючись на постійний імпорт російської нафти Нью-Делі, що різко загостило напруженість між двома країнами після того, як торговельні перемовини зайшли в глухий кут. Каушал сказав, що хоча офіційної директиви уряду щодо купівлі російської нафти не було, споживання російської нафти HPCL у червневому кварталі впало до 13,2% через зменшення знижок. «Це не з якоїсь

геополітичної причини. Це було економічне рішення, засноване на тому, що нам потрібно було для роботи наших НПЗ», – пояснив він під час телефонної розмови з аналітиками. З його слів, HPCL залишається відкритою для купівлі російської нафти, якщо ціна на неї знову стане конкурентною. Каушал також додав, що компанія зможе покрити фінансові втрати, оскільки вона вже скоротила обсяги перероблення російської нафти.

GEOnews

ЧИ БЕЗПЕЧНО ДЛЯ ЗДОРОВ'Я ПОВТОРНО КИП'ЯТИТИ ВОДУ

Багато хто залишає воду в чайнику після закипання та використовує її повторно, аби не витратити час. Проте іноді подібна практика може викликати суперечки в сім'ях, адже дехто вважає, що це може бути шкідливим для здоров'я. Так чи можна повторно кип'ятити воду у чайнику?

Повторне кип'ятіння може змінити смак води, і вся причина полягає в концентрації мінералів та розчинених речовин, які залишаються після

випаровування частини води. Особливо це помітно, якщо використовується вода низької якості.

Якщо вода стоїть довго у чайнику, вона може стати середовищем для розмноження мікроорганізмів. У таких випадках повторне кип'ятіння навпаки допоможе знищити бактерії.

Регулярне повторне кип'ятіння може впливати на сам чайник, але залежно від матеріалу утворення накипу та відкладень може відбуватись швидше. Це не лише погіршуватиме смак води, а й скорочуватиме термін служби чайника. Накип знижує ефективність нагрівального елемента, що з часом може призвести до того, що чайник перестане працювати.

Деякі фахівці стверджують, що повторне кип'ятіння може сприяти накопиченню шкідливих речовин, таких як нітрати, фториди або навіть важкі метали. Це актуально, якщо початкова якість води була низькою. Проте для більшості людей така ситуація не несе серйозної загрози, якщо вода була чистою та якісною, а чайник виготовлений із якісних матеріалів.

НВ ПРО

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На виконання п. 4 Ст. 4 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля», ТОВ «Арцизька ВЕС» інформує про отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля №05-08/12909/1 від 08.08.2025 р., що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Одеської ОДА. Детальна інформація щодо планованої діяльності та Висновків з оцінки впливу на довкілля наведено в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (Реєстраційний № справи в Єдиному Реєстрі з ОВД -12909).

ДАЙДЖЕСТ НОВИН ПРО ІНДУСТРІАЛЬНІ ПАРКИ УКРАЇНИ ЗА ЛИПЕНЬ

Державні інвестиції в інженерну інфраструктуру, приватні іноземні інвестиції в будівництво нових підприємств, нові навчальні центри та житло поруч — найцікавіше за минулий місяць у сфері розвитку індустріальних парків в Україні у дайджесті заступника голови Комітету з питань економічного розвитку Дмитра Кисилевського.

Два індустріальні парки — «Кроноспан Рівне» у Рівненській області та «КИТ» у Київській області - отримали державне фінансування на загальну суму 203 млн грн в межах програми стимулювання розвитку інфраструктури. Індустріальний парк «Кроноспан Рівне» отримав 55,3 млн грн на будівництво станції комбінованої генерації електричної і теплової енергії. Індустріальний парк «КИТ», розташований у місті Буча Київської області, отримав 147,7 млн грн для реалізації проекту з будівництва внутрішньо-майданчикових мереж.

Італійський виробник упаковки для харчової промисловості Guala Pack S.P.A. інвестує 12 млн євро в будівництво комплексу промислових будівель загальною площею близько 10 тис. кв. м в індустріальному парку «Біла Церква». Відповідний меморандум підписаний у Римі під час конференції URC.

У Перечині на Закарпатті для потреб працівників індустріального парку «Френдлі Віндтехнолоджі» починається будівництво нового житлового комплексу, який збільшить кількість жителів цього містечка удвічі — з колишніх 6 до 12-13 тисяч. Мер Перечина виступив із закликом до земляків, які раніше виїжджали на заробітки за кордон, повертатись назад.

Індустріальний парк «Формація Сигнівка» поінформував про готовність на 85% будівництва внутрішньомайданчикових мереж першої черги, завершення яких, включно з благоустроєм, заплановане на кінець серпня 2025 року. Зовнішні інженерні мережі першої черги будуть завершені у листопаді. Новий завод з виробництва сендвіч-панелей вже завозить і монтує обладнання на території ІП. Запуск заплановано на серпень. Також до в'їзду у нове приміщення готуються підприємство з виробництва пластикових кришечок пляшок для води та завод з металообробки.

Індустріальний парк «Біла Церква» ініціював створення Центру професійної освіти, який займатиметься навчанням спеціалістів для підприємств, розташованих в ІП. Проєкт реалізовується спільно з Білоцерківською міськрадою.

Компанія VIP, яка є керуючою в індустріальних парках «Володимир» та «Нововолинськ», ініціювала створення першого в Україні підземного індустріального парку. Проєкт планується реалізувати у Харкові. Початок земельних робіт заплановано на 1 квартал 2026 року.

Американська компанія White Star Real Estate (управління активами та нерухомістю) розглядає можливість інвестувати в індустріальний парк Bucha Techno Garden у місті Буча Київської області 200 млн євро. Відповідний меморандум підписаний у Римі під час конференції URC між White Star Real Estate, урядовою установою UkraineInvest та Бучанською міською радою.

Лебединська міська рада (Сумська область) прийняла рішення ініціювати створення індустріального парку «Лебедин». Площа майбутнього ІП — 21 га.

Стрийська міськрада (Львівська область) провела презентацію концепції індустріального парку «Долина Стрий» (Stryi Valley). Площа майбутнього — 77,11 га. Міськрада готує документи для реєстрації.

Горхівська міськрада виділила 14 га для створення індустріального парку. Концепція ІП готова, найближчим часом будуть подані документи на реєстрацію”

НВ ПРО

СВАМ У МАЙБУТНЬОМУ СТАНЕ СЕРЬОЗНИМ ВИКЛИКОМ ДЛЯ УКРАЇНИ

Вплив механізму транскордонного вуглецевого коригування (СВАМ) на українську економіку в короткостроковій перспективі буде обмеженим і торкнеться лише кількох секторів. Проте найбільші виклики для країни будуть у довгостроковій перспективі, вважає науковий керівник проєкту Green Deal Ukraine Георг Цахманн: «У найближчій перспективі СВАМ є свого роду обмеженим викликом в кількох секторах. Я очікую, що Україна зможе адаптуватися, але ми можемо побачити деяке відхилення торгівлі від ЄС», – зазначив експерт.

За його словами, можливі зміни торгових потоків можуть вплинути на українську металургію: «Україна зараз експортує певну металургійну продукцію до ЄС, і якщо потім вона виявить, що вже не є конкурентоспроможною в ЄС через СВАМ, то спробує продати цю продукцію до Туреччини або на інші ринки».

Цахманн підкреслив, що такі перестановки у світовій торгівлі вуглецевими товарами можуть бути «не дуже корисними для України» з точки зору інтеграції з ЄС. Натомість у довгостроковій перспективі СВАМ може перетворитися на значно серйозніший виклик для країни.

«Значно більший виклик може з'явитися у довгостроковій перспективі, коли СВАМ стане більш комплексним і складним. І ці тренди ми вже бачимо, Європейська Комісія вже запропонувала свої перші ідеї щодо розширення сфери застосування СВАМ на додаткові сектори», – пояснив він і наголосив, що з розширенням СВАМ на більшу кількість галузей інтеграція України в європейські ланцюги створення вартості стане складнішою.

НВ ПРО

ВНР ШУКАЄ ШЛЯХ ДО ЗЕЛЕНОЇ МЕТАЛУРГІЇ

Найбільша у світі гірничодобувна компанія VNH Group очолить консорціум сталеливарних та інших промислових гігантів у дослідженні можливостей утилізації, використання та зберігання вуглецю (CCUS) в Азії.

Партнерами у дослідженні є ArcelorMittal Nippon Steel India Pvt Ltd., JSW Steel Ltd., Hyundai Steel Co., а також нафтогазовий гігант Chevron Corp. і Mitsui & Co. Ltd. Разом вони підготують передпроектне дослідження для визначення потенційних масштабних CCUS-проєктів, які дозволять зберігати викиди від доменних печей, що використовуються для перетворення чавуну на сталь.

В Азії існує обмежена кількість комерційних CCUS-проєктів, а життєздатність цієї нової технології все ще викликає сумніви. Вона передбачає уловлювання викидів CO₂ з великих промислових об'єктів та їхнє постійне зберігання в підземних резервуарах.

Очікується, що дослідження завершаться у 2026 році та зосередяться на об'єктах в Азії або Північній Австралії.

GEOnews

ЧИ ЗДАЄ ЗЕЛЕНА ЕНЕРГЕТИКА ПОЗИЦІЇ?

Провідні світові нафтові компанії активізують пошук нових запасів чорного золота та газу замість інвестицій у відновлювальні джерела енергії, сподіваючись на збільшення попиту на викопне паливо в найближчі десятиліття.

Британська нафтогазова компанія BP оголосила в лютому про різке збільшення інвестицій в нафту і газ. Компанія планує пробурити 40 розвідувальних свердловин протягом наступних трьох років.

Chevron також змінює енергетичний курс. Головний виконавчий директор компанії Майк Вірт заявив, що він «не задоволений результатами розвідки за останні кілька років». У травні він зазначив, що компанія розширила свій «трубопровід майбутніх можливостей», провівши геологорозвідку на 11 мільйонах акрів (приблизно 44515 квадратних кілометрах).

ExxonMobil також активізує пошуки додаткових барелів. Видання зазначає, що цього тижня компанія підписала угоду про вивчення чотирьох морських блоків у Лівії і готується відновити геологорозвідку у Тринідаді і Тобаго після двадцятирічної перерви. Пояснюючи ці кроки виконавчий директор Exxon Даррен Вудс, сказав, що розвідка – це «бігова доріжка, на якій ми повинні залишатися».

Компанії TotalEnergies і Shell також налаштовані шукати нові запаси. Виконавчий директор TotalEnergies Патрік Пуянне заявив, що французька енергетична компанія «перезавантажила портфель розвідувальних робіт», отримавши нові дозволи в США, Малайзії, Індонезії та Алжирі. Головний виконавчий директор Shell Ваель Саван пообіцяв «кілька захоплюючих

свердловин» у наступні 6-12 місяців.

Водночас, керівник відділу аналізу у сфері розвідки та видобутку в компанії Wood Mackenzie Маккей Фрейзер дещо приземлив плани нафтових гігантів: «Якщо поглянути на їхні річні звіти, то здається, що вони мають ліцензії на цілі країни, але насправді перспективних ділянок, готових до буріння, набагато менше і вони знаходяться далеко одна від одної».

Енергетична консалтингова компанія прогнозує, що до 2050 року світ потребуватиме понад 100 мільярдів додаткових барелів нафти і газу, оскільки перехід на відновлювальні джерела енергії виявився довшим, ніж очікувалося.

GEOnews

СУД У НІДЕРЛАНДАХ ЗААРЕШТУВАВ АКТИВИ «ДОЧКИ» «ГАЗПРОМУ»

Суд Амстердама заарештував активи дочірньої компанії «газпром нафти» — нідерландської Gazprom Neft Middle East (GNME). Через свою «дочку» російська компанія, яка у першому півріччі показала зниження чистого прибутку в 1,8 раза, брала участь у проектах в Іракському Курдистані.

До суду з вимогою про арешт активів GNME раніше звернулася інвесткомпанія Alcazar Capital Partners (Кайманові острови), яка протягом багатьох років намагається виплатити борг з боку курдського уряду. У компанії вважають, що GNME має майно, яке належить владі Іракського Курдистану, й може піти на забезпечення виплати заборгованості.

«газпром нафть» через GNME ще 2012 року увійшла до концесії з розвідки й розробки запасів вуглевонів у нафтогазовому блоці Garmian у Курдистані, а ще через чотири роки

GNME стала оператором блоку.

Alcazar — це інвестиційна «дочка» кувейтської компанії Agility, яка зводить логістичні об'єкти й співпрацює з урядом Кувейту з питань цифровізації та управління відходами. Ще 2007 року фірма видала кредит на \$250 млн курдській компанії Korek Telecom, гарантом угоди виступив курдський уряд, проте гроші боржник не повернув і влада Курдистану теж відмовилася розрахуватися з Alcazar.

2022 року Alcazar досягла рішення суду Кувейту про виплату курдським урядом \$490 млн заборгованості (з урахуванням відсотків). Але суд у курдському Ербілі у травні 2024-го на запит уряду заборонив Alcazar вимагати виплати за гарантією. Після цього компанія вирішила вимагати виконання рішення кувейтського суду в інших юрисдикціях, включаючи Нідерланди.

Після судових розглядів у Нідерландах наприкінці березня представник GNME, майно якої попросила заарештувати Alcazar, заявив Окружному суду, що компанія не має активів поза Курдистаном, а гроші зберігаються на банківських рахунках лише у Курдистані й росії. За матеріалами справи, курдський уряд до квітня мав борг перед GNME за угодою про розподіл продукції (УРП) обсягом \$117 млн, а щорічні платежі на адресу компанії з УРП не перевищують \$5 млн. У GNME наполягали, що нічого не платять курдській владі.

«Дочка» «газпром нафти» також намагалася відбитися від арешту майна посиланнями на різні технічні нюанси (наприклад, про те, що постанова про арешт надійшла за адресою, де вже не було офісу компанії), але амстердамський суд вважав докази GNME неспроможними.

GEOnews

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На виконання п. 4 Ст. 4 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля», ТОВ «ЛИТ ВІТЕР» інформує про отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля №2206/1-3/3-4-1763 від 11.08.2025 р., що виданий Департаментом екології та природних ресурсів Житомирської ОДА (ОВА). Детальна інформація щодо планованої діяльності та Висновок з оцінки впливу на довкілля наведено в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (Реєстраційний № справи в Єдиному Реєстрі з ОВД -10523).