Видавець: ТОВ «Наукове видавництво «ПРО» Адреса: вул. Шахтарська, 5, м. Київ, 04074 sphpro2020@gmail.com Друк: ТОВ «Наукове видавництво «ПРО»

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ЛИСТОПАД 27, 2026 | № 53 (327)

ПІДСУМКИ РОБОТИ УКРАЇНСЬКОГО ПАВІЛЬЙОНУ НА КОНФЕРЕНЦІЇ COP31

Понад 70 заходів, більш як 5 тисяч відвідувачів та понад 40 двосторонніх зустрічей – такими стали результати роботи українського павільйону на Конференції ООН зі зміни клімату (COP31) в Анталії. Упродовж двох тижнів Україна презентувала практичні рішення для зеленого відновлення та захисту довкілля.

Серед ключових результатів другого тижня конференції – підтвердження наміру Німеччини створити природоохоронний фонд для України обсягом 10 млн євро, а також обговорення механізмів фінансування відновлення торфовищ Полісся та захисту пралісів Карпат. Окрему увагу учасники приділили фіксації екологічних наслідків російської агресії для міжнародних компенсацій через Реєстр збитків: за озвученими оцінками, шкода довкіллю України вже сягнула 119 млрд доларів, а додаткові викиди парникових газів перевищили 311 млн тонн.

Крім того, українська делегація спільно з міжнародними партнерами розглянула перехід промисловості на європейські екологічні стандарти, використання відновлюваної енергетики для безперебійного водопостачання на прикладі Миколаєва та застосування штучного інтелекту в екологічному моніторингу. Також відбулася низка двосторонніх переговорів із представниками Німеччини, Естонії, Японії та структур ООН щодо зеленої відбудови напередодні Конференції з відновлення України (URC 2027) у Таллінні.

НВ ПРО

ЯК ПРАВИЛЬНО ДОГЛЯДАТИ ЗА ДЕРЕВАМИ ТА УНИКНУТИ ШТРАФІВ

Самовільно зрізати дерева, пошкоджувати їхню кору, стовбури чи коріння, а також проводити обрізку, що шкодить рослинам, суворо заборонено законом. Як пояснює начальниця відділу державного екологічного нагляду природно-заповідного фонду та рослинного світу Миколаївської області Інна Кривко, санітарна обрізка сухих, хворих або аварійних гілок дозволена, проте вона має бути технічно обґрунтованою. Водночас радикальне «кронування» (надмірне видалення живої крони) вважається порушенням: великі зрізи відкривають шлях для гнилі, послаблюють здатність дерева до фотосинтезу, а молоді пагони легко обламуються під час негоди, що часто призводить до загибелі насадження.

Якщо дерево становить реальну небезпеку або потребує повного видалення, громадянам необхідно звернутися до органу місцевого самоврядування чи балансоутримувача території. Законна процедура передбачає обстеження рослини спеціальною комісією, складання акта, ухвалення відповідного рішення та оформлення ордера на видалення. За самовільне знищення чи пошкодження зелених насаджень стаття 153 Кодексу України про адміністративні правопорушення передбачає штраф від 170 до 510 гривень для громадян та від 510 до 850 гривень для посадовців і підприємців, а головне – порушник зобов'язаний повністю відшкодувати завдану довкіллю шкоду.

НВ ПРО

КАЗКОВА ПЕРЕБЕРІЯ З ПРИПИНДОЮ ТА ВИШИВАНКОЮ

У Національній бібліотеці України для дітей 20 листопада відсвяткували «Казкову переберію» з нагоди Всесвітнього дня дитини та Дня захисту дітей. Солоха, Язиката Хвеська та Секлета Лимериха залучали дітей і дорослих до творчих майстерень, мовних змагань та етнографічних ігор. Головним символом дня стала припинда – автентичний елемент українського жіночого вбрання, який охочі вдягали поверх сучасного одягу, отримуючи його у спеціальному бюро або виготовляючи власноруч у артмайстерні, а таємні святкові місії допомагали гостям із різних куточків України знайомитися та створювати спільну історію.

Особливою і зворушливою подією свята став початок вишивання п'ятої ювілейної сорочки-оберега для українських захисників, яку цього разу створюють для засновника підрозділу «Птахи Мадяра» та командувача Сил безпілотних систем ЗСУ, Героя України Роберта Бровді. Перші стібки на полотні зробили генеральна директорка бібліотеки Алла Гордієнко та підполковник Олександр Тарасенко, а згодом до роботи над оберегом долучилися всі охочі діти й дорослі відвідувачі.

Під час «Казкової переберії» за участі консула Посольства Угорщини Жолта Халмоша відзначили лауреатів творчого конкурсу до 100-річчя письменниці Єви Яніковскі, переможців конкурсу дитячого малюнка на підтримку українських воїнів і конкурсу з правового просвітництва.

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 — 7 500 грн
Оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД — 4 500 грн
Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди — від 1 500 грн
Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля — 1 500 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 27909
(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 «УКРНАФТА» 00135390
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, будинок 3-5, тел.: 380445373767
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Спорудження свердловини №134-Рудівська Рудівсько-Червонозаводського родовища. Буріння артезіанської свердловини №134-Рудівська з метою водозабезпечення. Поверхневе зберігання дизпалива об'ємом більше 15 кубічних метрів. Контактний номер суб'єкта господарювання (044) 506-11-99

Технічна альтернатива 1.

Свердловина №134-Рудівська Рудівсько-Червонозаводського родовища проектується похило- спрямована, проектною глибиною 5185 м (по вертикалі). Спорудження свердловини здійснюватиметься буровим верстатом з використанням дизельних двигунів. У випадку наявності сторонньої спеціалізованої організації – суб'єкта господарювання у сфері управління відходами, АТ «Укрнафта» заплановано передавати відходи буріння відповідно до вимог частини 3 статті 13 ЗУ «Про управління відходами» суб'єкту господарювання у сфері управління відходами (сторонній організації) у термін, що не перевищує один календарний рік з моменту утворення відходів. Оброблення та захоронення відходів у випадку залучення спеціалізованого підприємства буде здійснюватися (суб'єктом господарювання у сфері управління відходами) за межами бурового майданчика свердловини №134-Рудівська на тендерній основі (закупівля товарів, робіт та послуг АТ «Укрнафта» підпадає під дію Закону України «Про публічні закупівлі» та здійснюється шляхом конкурентних процедур закупівель).

Технічна альтернатива 2.

Буріння свердловини буде вестись буровою установкою на електричному приводі, живлення для власних потреб здійснюється від ЛЕП. Технологічний процес буріння буде організовано за амбарним способом збору відходів буріння, що передбачає спорудження двох амбарів для зберігання, оброблення та видалення відходів буріння на буровому майданчику свердловини №134-Рудівська.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Миргородський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Лохвицька територіальна громада Миргородського району Полтавської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Миргородський р-н .

Майданчик під спорудження свердловини №134-Рудівська Рудівсько-Червонозаводського родовища розташований в межах спеціального дозволу на користування надрами №3348 від 20.07.2004 року, поза межами населеного пункту. Відповідно до рішення Ради національної безпеки і оборони України від 17 жовтня 2023 р. «Про організацію захисту та забезпечення безпеки функціонування об'єктів критичної інфраструктури та енергетики України в умовах ведення воєнних дій» фактичні адреси розташування промислових майданчиків не надаються. В адміністративному відношенні свердловина №134-Рудівська Рудівсько-Червонозаводського родовища розташована на території Лохвицької територіальної громади Миргородського району Полтавської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Миргородський р-н .

Розташування устя свердловини обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дасть можливість

зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, збільшення надходжень грошових коштів до бюджетів різних рівнів, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм.

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

Свердловина №134-Рудівська Рудівсько-Червонозаводського родовища закладається як експлуатаційна. Конструкція свердловини: направлення Ø 508 мм спускається до глибини 36 м, кондуктор Ø 339,7 мм спускається до глибини 1050 м, проміжна колона Ø 244,5 мм спускається до глибини 3000 м; експлуатаційна колона Ø 177,8 мм спускається до глибини 4995 м по вертикалі від стола ротора, експлуатаційний хвостовик Ø 127 мм до 4850–5185 м по вертикалі від стола ротора. Водозабезпечення передбачається з артезіанської свердловини №134В, що буде пробурена на території бурового майданчика. Передбачено зберігання паливо-мастильних матеріалів на території бурового майданчика свердловини №134-Рудівська в закритих ємностях обсягом більше 15 куб.м. В процесі буріння будуть використовуватись бурові розчини на водній та вуглеводневій основі. Оброблення та захоронення відходів буде здійснюватися (суб'єктом господарювання у сфері управління відходами) за межами бурового майданчика свердловини №134-Рудівська на тендерній основі (закупівля товарів, робіт та послуг АТ «Укрнафта» підпадає під дію Закону України «Про публічні закупівлі» та здійснюється шляхом конкурентних процедур закупівель). Об'єкти оброблення відходів на буровому майданчику відсутні.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів; дотримання законодавства у сфері управління відходами; тимчасове накопичення відходів буріння виключно в герметичних ємностях; ведення обліку відходів; дотримання дозволених рівнів шуму; допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; виконання вимог законодавства щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2.

Дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів; дотримання законодавства у сфері управління відходами; облаштування амбарів протифільтраційним екрануванням, недопущення фільтрації відходів бурових шламів та рідин; контроль рівня накопичення відходів; дотримання дозволених рівнів шуму; допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; проведення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок; виконання вимог законодавства щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони; дотримання меж відведеної земельної ділянки

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику споруджування свердловини, зняття родючого шару ґрунту. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: – обвалування та гідроізоляція бурового майданчика; – облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; – цементування обсадних колон; – використання герметичних ємностей; – збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; – безамбарний спосіб збирання відходів буріння.

щодо технічної альтернативи 2.

Проведення інженерно-геологічних вишукувань на майданчику споруджування свердловин, зняття родючого шару ґрунту. Проведення рекультивації після завершення бурових робіт. Основні технологічні рішення і заходи: – обвалування та гідроізоляція бурового майданчика; – облаштування устя свердловини противикидним обладнанням; – цементування обсадних колон; – збір очищення та повторне використання бурових стічних вод; – амбарний спосіб управління відходами буріння з облаштуванням гідроізольованих шламових амбарів.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива не розглядалася.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться для наступних компонентів: – вплив на клімат та мікроклімат – незначні викиди парникових газів; – вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу. Вплив на літосферу за рахунок буріння свердловини і видалення гірських порід; – вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; – вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву; – вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив.

– управління відходами – безамбарний спосіб збирання відходів буріння з подальшою їх передачею на тендерній основі спеціалізованій підрядній організації для оброблення і видалення

щодо технічної альтернативи 2.

– вплив на клімат та мікроклімат – незначні викиди парникових газів; – вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу. Вплив на літосферу за рахунок буріння свердловини і видалення гірських порід; – вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; – вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву; – вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив. – управління відходами – збирання оброблення та захоронення відходів буріння в шламових амбарах.

щодо територіальної альтернативи 1.

– вплив на клімат та мікроклімат – незначні викиди парникових газів; – вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу. Вплив на літосферу за рахунок буріння свердловини і видалення гірських порід; – вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив; – вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; – вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву; – вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив. – управління відходами – безамбарний спосіб збирання відходів буріння з подальшою їх передачею на тендерній основі спеціалізованій підрядній організації для оброблення і видалення

щодо територіальної альтернативи 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

1 Глибоке буріння Глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів);»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне та соціальне середовище. Розробити заходи з мінімізації негативних впливів на довкілля, попередити виникнення аварійних та надзвичайних ситуації.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати

будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку 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 Полтавської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації , 36000, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, eko@adm- pl.gov.ua, (0532) 56-95-08, т. в.о. директора Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації– Петренко Ольга Володимирівна

(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}

УКРАЇНА ПРЕДСТАВИЛА МІЖНАРОДНИМ ПАРТНЕРАМ ПОРТФЕЛЬ ВОДНИХ ПРОЄКТІВ

Як перетворити водні виклики на конкретні проєкти, які можуть отримати міжнародну підтримку та перейти до реалізації? Про це йшлось під час сайд-івенту «Ukraine Investment Pitch: Water Pipeline», що відбувся в Українському павільйоні на COP31 в Анталії.

Це була не просто презентація – Україна представила конкретні проєктні рішення, які готові до реалізації фінансуванням, сучасними технологіями і технічною підтримкою.

У центрі уваги – проєкти за чотирма напрямами:

Цифрове управління водними ресурсами. Представлений проєкт Національного цифрового водного кадастру, який має об'єднати водні дані та стати основою для ефективнішого планування і моніторингу.

Відновлення та модернізація водогосподарської інфраструктури. Презентовані три проєкти Державного агентства водних ресурсів: розчищення русла річки Інгулець для захисту населених пунктів від підтоплення, модернізацію насосних станцій каналу Дніпро–Донбас та відновлення захисної інфраструктури заплави річки Ірпінь.

Ефективне використання водних ресурсів при зрошенні. Представлено п'ять проєктів організацій водокористувачів із Черкаської, Одеської та Кіровоградської областей. Вони передбачають модернізацію насосних станцій, оновлення обладнання та вдосконалення систем водоподачі. Наразі в Україні створено 81 організацію водокористувачів.

Відновлення водних екосистем. Окрему увагу зосередили на біоремедіації водних об'єктів із використанням технології TREVITAN. Йшлося про можливості застосування цього підходу, проведення пілотних досліджень та залучення партнерів до оцінювання результатів.

Ще одним блоком представлено проєкт RIVERS Світового банку, який поєднує відновлення зрошення, водозабезпечення Придунайського регіону, цифрові рішення та розвиток управління водними ресурсами. Україна запрошує міжнародних партнерів долучатися до водного відновлення. Адже інвестиції у водну інфраструктуру, цифрові рішення, зрошення та відновлення екосистем – це інвестиції у водну безпеку та економічне майбутнє країни.

COP31 став майданчиком не лише для обговорення викликів, а й для представлення їх партнерам, для можливості перетворити конкретні водні проєкти на реальні результати.

НВ ПРО

Додаток 3
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 Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 27207
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Планована діяльність, її характеристика. Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин Західно-Солохівського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №2363 від 31.01.2001 року. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – газ природний, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутан. Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Західно-Солохівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру; розробку родовища, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний. Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування», тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, будинок 26/28
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство економіки та довкілля України, вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008; ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Міністерством економіки та довкілля України, згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати нормативний документ, що передбачає його видачу)

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

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

Громадські слухання відбудуться
1 Дата та час: 22.12.2026 10:00;
1Лінк: https://us06web.zoom.us/j/84287266483?pwd=HcU38CDKea2REA3MliqtUoehsROIBg.1 Meeting ID: 842 8726 6483 Passcode: 861123;

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство економіки та довкілля України, вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008; ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(зазначити найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Міністерство економіки та довкілля України, вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008; ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 574 аркушах.

Звіт з оцінки впливу на довкілля

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

-

(зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

9 . Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомлення зі змістом звіту ОВД можливе в робочі часи у приміщеннях: 1. Зіньківська міська територіальна громада: 38100, Полтавська обл., Полтавський р-н, м. Зіньків, вул. Воздвиженська, буд. 40. Контактна особа – Голова: Максименко Сергій Миколайович, тел.: 05353-3-10-36, e-mail: mr@zink.gov.ua. 2. Шишацька селищна територіальна громада: 38000, Полтавська обл, Миргородський р-н, селище Шишаки, вул Соборності, буд 2. Контактна особа – Голова: Тутка Олександр Іванович, тел.: 05352- 93030, e-mail: info@shyshacka-gromada.gov.ua. 3. Філія ГПУ «Полтавагазвидобування» АТ «Укргазвидобування» за адресою: 36008, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Європейська, буд. 173. Контактна особа – Матохін Денис Віталійович, тел.: (0532) 515-482.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

{Додаток 3 із змінами, внесеними згідно з Постановами КМ № 824 від 14.09.2020, № 967 від 08.09.2023}

ГВІНЕЯ ШУКАЄ ГРОШІ НА БУДІВНИЦТВО ГЛИБОКОВОДНОГО ПОРТУ

Гвінея шукає фінансової підтримки з боку США, Китаю та багатосторонніх фінансових організацій для будівництва запланованого глибоководного порту вартістю $1,9 млрд.

Про це повідомив міністр гірничодобувної промисловості країни Буна Сілла.

Підкреслюється, що проєкт може стати одним із найбільших в Африці. Це чергова спроба Гвінеї використати значні запаси корисних копалин після запуску проєкту Сіманду. Ініціатива реалізується на тлі конкуренції урядів та інвесторів за вплив на інфраструктуру, яка забезпечує глобальні ланцюги постачання мінеральної сировини.

За словами міністра, уряд уже завершив техніко-економічні дослідження та веде переговори з широким колом потенційних інвесторів. Серед них – Корпорація міжнародного фінансування розвитку США (DFC), китайські інвестори, Світовий банк, Африканський банк розвитку, Africa Finance Corporation та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).

Він не уточнив терміни відбору інвесторів або початку будівництва. Проєкт передбачає створення порту з глибиною біля причалів 20 метрів, здатного приймати балкери класу Capesize дедвейтом до 200 тис. тонн.

Це буде найбільший інфраструктурний проєкт Гвінеї після Сіманду – розробки родовища залізної руди вартістю близько $20 млрд, з якого торік відвантажили першу продукцію після десятиліть затримок.

Проєкт, який спільно реалізують Rio Tinto, китайська Baowu Steel та інші партнери, передбачає будівництво залізниці завдовжки 600 км і глибоководного експортного термінала.

За словами Сілли, інфраструктуру Сіманду спочатку спроєктували переважно для транспортування залізної руди з одного з найбільших у світі нерозроблених родовищ.

Натомість новий порт планують зробити багатофункціональним об'єктом, який обслуговуватиме гірничодобувні підприємства, контейнерні перевезення та промислові компанії. Це відповідає ширшій меті Гвінеї – перетворити мінеральні ресурси на основу для розвитку торгівлі.

Сілла зазначив, що економічні параметри проєкту мають зробити його привабливою альтернативою спеціалізованим залізничним і портовим об'єктам, які використовують виробники бокситів.

GEOnews

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 27953
(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 «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, будинок 26/28, тел.: 380442723115
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин Семенцівського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №2388 від 21.02.2001 року. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – газ природний, конденсат, нафта, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани. Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування», тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Семенцівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру; розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Семенцівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Полтавський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Полтавська міська територіальна громада, Решетилівська міська територіальна громада, Диканська селищна територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Полтавський р-н .

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Полтавського району Полтавської області. Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа складає 54,23 км². Буріння свердловин Семенцівського родовища передбачається в адміністративних межах Полтавського району Полтавської області в межах спеціального дозволу на користування надрами. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Полтавський р-н .

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин на площі 54,23 км² в межах Полтавського району Полтавської області.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо приросщення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення

зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Розробка Семенцівського родовища включає в себе комплекс технологічних процесів із єдиним безперервним циклом експлуатації. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: газоконденсатні поклади; газоконденсатні свердловини; газозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установки комплексної підготовки газу; систему транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.11.2026 р. загальний фонд Семенцівського родовища налічує 32 свердловини. Буріння свердловин здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами №2388 від 21.02.2001 року Семенцівського родовища. Планована діяльність передбачає спорудження до 7 свердловин на рік. Глибина планованих свердловин до 6600 м. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизель-електричним приводом потужністю до 7 000 кВт. Передбачено підключення свердловин на відстань до 15 000 м до установки підготовки вуглеводневої сировини. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу-шлейфу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 30 тис.м^3/добу до 500 тис.м^3/добу для кожної свердловини. На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальний маршрут і довжину траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району спорудження та «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельно- монтажних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки. Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної ґрунтової дороги до 1,0 га для кожної свердловини. Забезпечення технологічного процесу спорудження свердловин водою буде здійснюватися від водозабірних свердловин, які планується облаштувати на кожному майданчику спорудження свердловини.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, управління відходами, тощо. Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення вжиття охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів. Проведення інженерно- геологічних вишукувань на кожному майданчику спорудження свердловин, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000, газопровід-шлейф для підключення свердловин прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від осі труби. По трасі газопроводу для підключення свердловин передбачається зняття і наступна рекультивація родючого шару ґрунту після його прокладання.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: реалізація планованої діяльності супроводжується не значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект та інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої території. У період спорудження (буріння) та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні. Вплив на повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України). Під час спорудження свердловини викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час спорудження та експлуатації свердловини, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час спорудження свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловини – шум при роботі факельної установки свердловини; шумове навантаження під час будівельно-монтажних робіт та під час експлуатації свердловини буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; Вплив на водне середовище: передбачено здійснення заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням реалізації передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час спорудження свердловин відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізольовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбар-відстійник з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків передбачається в герметичну ємність з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час спорудження характеризується як екологічно допустимий; під час експлуатації свердловини – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; Вплив на гідрогеологічне середовище – під час спорудження (буріння) свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації свердловин – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Вплив на ґрунти: за штатного режиму експлуатації планованої діяльності очікується мінімальний вплив на ґрунтове середовище. Підвищення ризику негативного впливу можливе у разі порушення технологічних процесів. Мінімізація таких ризиків забезпечується належною організацією виробничої діяльності та дотриманням вимог безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час спорудження свердловин можливе механічне порушення поверхневого шару ґрунту внаслідок проведення земляних робіт. Для мінімізації впливу передбачається зняття та належне зберігання родючого шару ґрунту з подальшим його використанням для відновлення порушених земельних ділянок. Після завершення будівельних робіт передбачається проведення рекультивації земель. Під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Природно- заповідний фонд: планована діяльність здійснюватиметься з дотриманням вимог природоохоронного законодавства України, зокрема Закону України «Про природно-заповідний фонд України». У разі наявності в зоні можливого впливу територій та об'єктів природно- заповідного фонду, Смарагдової мережі або інших природоохоронних територій їх правовий режим та встановлені обмеження підлягають обов'язковому врахуванню під час реалізації планованої діяльності. Вплив на рослинний і тваринний світ: під час виконання робіт зі спорудження свердловин можливий локальний вплив на рослинний покрив у межах земельних ділянок, безпосередньо залучених до виконання земляних та монтажних робіт, прокладання технологічних комунікацій під буровий майданчик та шлейф і пересування техніки. Передбачаються заходи щодо мінімізації площ порушення рослинного покриву

та недопущення необґрунтованого пошкодження рослинності за межами території виконання робіт. Вплив на тваринний світ під час виконання робіт зі спорудження свердловин може мати переважно опосередкований і тимчасовий характер унаслідок шуму, присутності людей, руху техніки, пилового навантаження та викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Під час експлуатації свердловин значного впливу на рослинний і тваринний світ не прогнозується. За умови виконання передбачених природоохоронних заходів вплив характеризується як екологічно допустимий. Навколишнє соціальне середовище (населення): реалізація планованої діяльності має позитивний соціально-економічний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Провадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. У разі виявлення в межах родовища об'єктів культурної спадщини, археологічних об'єктів, інженерних комунікацій та інших елементів техногенного середовища під час виконання робіт враховуватимуться встановлені для них охоронні зони та відповідні законодавчі обмеження. Відходи: утворення та управління відходами здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та інших нормативно-правових актів у сфері управління відходами (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів). Під час спорудження свердловин передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення спорудження свердловин передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, оброблення згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та управління відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 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 (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне та соціальне середовище. Розробити заходи з мінімізації негативних впливів на довкілля, попередити виникнення аварійних та надзвичайних ситуації.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля

у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля з планованої діяльності щодо можливості продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин згідно спеціального дозволу на користування надрами з видобування вуглеводнів Семенцівського родовища №2388 від 21.02.2001 року,

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

що видається Міністерством економіки та довкілля України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство економіки та довкілля України , 01008, Україна, м. Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2 , ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(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}

НІДЕРЛАНДИ НАДАДУТЬ «НАФТОГАЗУ» €23 МЛН НА ІМПОРТ ГАЗУ

Група «Нафтогаз» підписала грантову угоду з Європейським банком реконструкції та розвитку (ЄБРР) про надання 23 млн євро від уряду Нідерландів. Кошти спрямують на закупівлю додаткових обсягів природного газу в періоди пікового споживання, повідомив виконувач обов'язків голови правління НАК «Нафтогаз України» Сергій Федоренко.

З його слів, грант є частиною системної підтримки енергетичного сектору України з боку Нідерландів.

У «Нафтогазі» зазначили, що Україна увійшла в опалювальний сезон із достатніми запасами газу в підземних сховищах.

Водночас додаткові можливості для імпорту газу в періоди пікового споживання мають посилити стійкість енергетичної системи під час проходження зимового періоду.

«Дякуємо Уряду Нідерландів і ЄБРР за цю важливу й своєчасну підтримку», – зазначив очільник «Нафтогазу».

GEOnews

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 27955
(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 «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, будинок 26/28, тел.: 380442723115
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин Байрацького родовища, згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами № 5404 від 31.10.2011 року. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани. Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування», тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Байрацького родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру; розробку родовищ, що входять в ділянку надр, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Байрацького родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру, розробку родовищ, що входять в ділянку надр, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Полтавський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Диканська селищна територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Полтавського району Полтавської області. Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа складає 24,0 км². Буріння свердловин Байрацького родовища передбачається в адміністративних межах Полтавського району Полтавської області в межах спеціального дозволу на користування надрами. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається. Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин на площі 24,0 км² в межах Полтавського району Полтавської області.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо приросщення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення

зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Розробка Байрацького родовища включає в себе комплекс технологічних процесів із єдиним безперервним циклом експлуатації. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: газоконденсатні поклади; газоконденсатні свердловини; газозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установки комплексної підготовки газу; систему транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.11.2026 р. загальний фонд Байрацького родовища налічує 11 свердловин. Буріння свердловин здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами № 5404 від 31.10.2011 року Байрацького родовища. Планована діяльність передбачає спорудження до 5 свердловин на рік. Глибина планованих свердловин до 6600 м. Спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизель-електричним приводом потужністю до 7 000 кВт. Передбачено підключення свердловин на відстань до 10 000 м до установки підготовки вуглеводневої сировини. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу-шлейфу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 30 тис.м³/добу до 500 тис.м³/добу для кожної свердловини. На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальний маршрут і довжину траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району спорудження та «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельно- монтажних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки. Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної ґрунтової дороги до 1,0 га для кожної свердловини. Забезпечення технологічного процесу спорудження свердловин водою буде здійснюватися від водозабірних свердловин, які планується облаштувати на кожному майданчику спорудження свердловини.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, управління з відходами, тощо. Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення вжиття охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів. Проведення інженерно- геологічних вишукувань на кожному майданчику спорудження свердловин, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000, газопровід-шлейф для підключення свердловин прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від осі труби. По трасі газопроводу для підключення свердловин передбачається зняття і наступна рекультивація родючого шару ґрунту після його прокладання.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що супроводжується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект, і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої місцевості. У період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Плата за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України). Під час спорудження свердловини викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизельелектростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час будівництва та експлуатації свердловини, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час спорудження свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловини – шум при роботі факельної установки свердловини; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації свердловини буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно- технічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час спорудження свердловин відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізольовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбар- відстійник з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно- допустимий; під час експлуатації свердловини – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; Вплив на гідрогеологічне середовище – під час спорудження (буріння) свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації свердловин – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Вплив на ґрунт: Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час спорудження свердловин – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву. Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий. Під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній. Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє

порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні. Відходи: процес утворення та управління з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів). Під час спорудження свердловин передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення спорудження свердловин передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, оброблення згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та управління з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 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 (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне та соціальне середовище. Розробити заходи з мінімізації негативних впливів на довкілля, попередити виникнення аварійних та надзвичайних ситуації.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати

будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля з планованої діяльності щодо можливості продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин згідно спеціального дозволу на користування надрами з видобування вуглеводнів Байрацького родовища № 5404 від 31.10.2011 року,

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

що видається Міністерством економіки та довкілля України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство економіки та довкілля України, 01008, Україна, м. Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2, ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50 , головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(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}

МІЛКОВОДДЯ ПАРАЛІЗУВАЛО ПЕРЕВЕЗЕННЯ ЗАЛІЗНОЇ РУДИ НА ДУНАЇ

Через тривале мілководдя навігація флоту Українського Дунайського пароплавства на Середньому Дунаї фактично зупинилася, а на Нижньому – суттєво ускладнилася.

Зазначається, що через дефіцит прохідних глибин середнє завантаження однієї баржі впало з нормативних 1250 тонн до 850 тонн (втрата корисного обсягу тоннажу на одному рейсі становить 32%, що різко знижує рентабельність рейсів і максимізує питомі витрати на тонну вантажу).

На напрямках руху зафіксовано непрохідні рівні води від 1,0 м до 1,5 м (найбільш лімітуючими точками є перекати на 344 км та 676 км). При цьому мінімально допустима осадка штовхачів і буксирів ПрАТ «УДП» становить 1,6 м. Будь-який рух караванів через ці перекати фізично неможливий і може призвести до аварійних посадок на мілину.

За даними гідрометеорологічних служб дунайських країн, стійке покращення навігаційних умов та підвищення рівня води очікується не раніше кінця листопада 2026 року.

Через неможливість проходження Середнього Дунаю повністю відсутні традиційні експортні перевезення залізорудної сировини, які становили майже дві третини всього вантажопотоку ПрАТ «УДП».

«Повна зупинка цього напряму змусила нас диверсифікувати логістичні шляхи та переорієнтувати нашу операційну діяльність на коротке логістичне плече Нижнього Дунаю на порт Констанца з пошуком зворотного завантаження в Україну», – йдеться в повідомленні.

Попри це з початку 2026 р. загальний обсяг вантажних флотів ПрАТ «УДП», що перевозяться, складає 641 тис. тонн.

Результати роботи у кризовий період (серпень – листопад 2026 року):

- вивезено 104 тис. тонн українських зернових вантажів, із них 43 тис. т у жовтні 2026 року;
- забезпечено ввезення в Україну 34 тис. тонн імпортних вантажів (метал, вугілля, міндобрива);
- перевезено між іноземними портами 31 тис. т аграрних вантажів за довгостроковим контрактом.

GEOnews

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 28053
(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 "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" 30019775
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, будинок 26/28, тел.: 380442723115
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мусієнківського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №4810 від 14.12.2016 року. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини. Метод розробки родовища – на виснаження.

Кінцева продукція – газ природний, нафта, конденсат. Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування». Контактний номер телефону: (044) 461 29 72.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий; наявні документи дозвільного характеру, розробку площі здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий; наявні документи дозвільного характеру, розробку площі здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Чернеччинська сільська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н.

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Самарівського (раніше Магдалинівського) району Дніпропетровської області. Об'єкт існуючий. Площа складає 32,73 км2. Буріння свердловин Мусієнківського родовища передбачається в адміністративних межах Самарівського району Дніпропетровської області в межах спеціального дозволу на користування надрами. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Самарівський р-н.

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо приросщення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів

передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Мусієнківське родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Самарівського (раніше Магдалинівського) району Дніпропетровської області України. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: нафтогазоконденсатні поклади; нафтові та газоконденсатні свердловини; нафтогазозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установки комплексної підготовки газу та нафти; системи транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.11.2026 р. загальний фонд Мусієнківського родовища налічує 2 свердловини. В межах ділянки надр відсутні установки комплексної підготовки газу, установки збору та підготовки нафти. Планована діяльність передбачає спорудження до 7 свердловин на рік. Проектна глибина свердловин – до 3500 м; спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизельним приводом потужністю до 7 000 кВт. Передбачено підключення свердловин на відстань до 15000 м до установки підготовки вуглеводневої сировини. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 30 тис.м3/добу до 100 тис.м3/добу. На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки площею до 4,5 га (в залежності від типу бурового верстата) з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальний маршрут і довжину траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва та «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки. Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної ґрунтової дороги до 1,0 га для кожної свердловини. Забезпечення водою технологічного процесу спорудження свердловини буде здійснюватися через водну свердловину, пробурену на буровому майданчику кожної свердловини.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, поводження з відходами, тощо: Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення вжиття охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів. Проведення інженерногеологічних вишукувань на кожному майданчику спорудження свердловин, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000, газопровід-шлейф для підключення свердловин прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від осі труби. По трасі газопроводу для підключення свердловин передбачається зняття і наступна рекультивація родючого шару ґрунту після його прокладання.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що супроводжується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект, і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої місцевості. У період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Плата за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України). Під час спорудження свердловини викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизельелектростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час будівництва та експлуатації свердловини, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час спорудження свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловини – шум при роботі факельної установки свердловини; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації свердловини буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційнотехнічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час спорудження свердловин відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізольовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбарвідстійник з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічнодопустимий; під час експлуатації свердловини – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; Вплив на гідрогеологічне середовище – під час спорудження (буріння) свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації свердловин – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Вплив на ґрунт: Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час спорудження свердловин – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Природнозаповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву. Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий. Під час спорудження свердловин при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покрову, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під буровий майданчик та шлейф, представлені ріллею, тобто в межах цього майданчика природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній. Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект

(позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні. Відходи: процес утворення та управління з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів). Під час спорудження свердловин передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення спорудження свердловин передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, оброблення згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та управління з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 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 (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Відповідно до вимог ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, до звіту з оцінки впливу на довкілля буде включено із достатньою деталізацією такі планові показники: - опис місця провадження, цілі й опис основних характеристик планованої діяльності; - опис поточного стану та факторів довкілля; - оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі та підземні води, техногенне середовище, соціальне середовище; - опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відведення, уникнення, зменшення усунення значного негативного впливу на довкілля, в тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; - зауваження та пропозиції, які надійдуть за результатами громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої ді-

яльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля з планованої діяльності щодо продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) та спорудження (буріння) свердловин Мусієнківського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №4810 від 14.12.2016 року,

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

що видається Міністерством економіки та довкілля України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство економіки та довкілля України , 01008, Україна, м. Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2 , ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(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}

REPIC ПРОПОНУЄ ГРАНТИ НА ПРОЄКТИ З ВІДНОВЛЮВАНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ

Інноваційні проєкти у сферах відновлюваної енергетики, енергоефективності та ресурсоефективності в Україні можуть отримати грант до 750 000 швейцарських франків. Фінансування надає швейцарська платформа REPIC у межах спеціальної програми REPIC Ukraine Engagement, спрямованої на стале відновлення України.

Програма передбачає грантове фінансування до 70% загальної вартості проєкту. Для пілотних проєктів сума гранту може сягати 300 000 швейцарських франків, а для проєктів масштабування (Rollout) 750 000 швейцарських франків.

Проєкти оцінюються за такими критеріями: відповідність конкретним місцевим потребам; інноваційність; передача швейцарських технологій або експертних знань; економічна життєздатність; потенціал для тиражування й масштабування.

Заявником обов'язково має бути швейцарська організація. Залучення українського партнера (наприклад, для реалізації проєкту на місцевому рівні) не є обов'язковою формальною вимогою, проте має важливе значення для підтвердження відповідності проєкту реальним місцевим потребам.

Докладніше про програму та умови участі можна дізнатися на офіційному сайті платформи REPIC, яка сприяє передачі швейцарського досвіду, до країн, що розвиваються, і країн із перехідною економікою.

GEOnews

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю «ГЛУСКО РІТЕЙЛ» (ТОВ «ГЛУСКО РІТЕЙЛ»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 24812228.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання: 03110, Україна, місто Київ, вулиця Солом'янська, 11

Місцезнаходження об'єкта: АЗК №02114 (автозаправочний комплекс) - 02154, м. Київ, Дніпровський район, проспект Соборності, будинок 28.

Мета отримання дозволу на викиди: отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючого об'єкта.

АЗК є існуючим об'єктом. Згідно ст. 3 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р., вид діяльності підприємства не підлягає оцінці впливу на довкілля, адже не є новостворенним і не проводилась реконструкція, тому висновок з оцінки впливу на довкілля відсутній.

АЗК ТОВ «ГЛУСКО РІТЕЙЛ» призначений для прийому, зберігання й відпуску палива, а також здійснює роздрібну торгівлю пальним: дизельним паливом (ДП), бензином та скрапленим вуглеводневим газом (СВГ). Річний обсяг палива, що проходять через АЗК, складає: ДП – 850,00 м³; бензину – 2200,000 м³; СВГ – 2000,000 м³. До складу АЗК входять: підземні резервуари для зберігання та відпуску бензину – 3 од. (V=20,000 м³ кожний), підземні резервуари для зберігання та відпуску дизпалива – 1 од. (V=20,000 м³), наземна ємність для зберігання СВГ - 1 од. (V=10,000 м³), роздавальні колонки (3 од.), дизельгенератор потужністю 40,0 кВт (1 од.).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснюються 12 стаціонарними джерелами. Види та обсяги викидів: обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря становить 3,111 т/рік, з них (т/рік): речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) - 0,000; оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO_2]) – 0,020; азоту(1) оксид [N_2O] - 0,000, сірки діоксид – 0,002; оксид вуглецю – 0,001; вуглецю діоксид – 1,469; метан - 0,000, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) – 1,619

Заходів щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, заходів щодо скорочення викидів не передбачено. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають законодавству.

За додатковою інформацією звертатися до розробника документації: Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕКОМЕНЕДЖМЕНТ ГРУПП» - Україна, 67667, Одеська обл., Одеський р-н, селище Хліободарське, вул. Маяцька дорога, будинок 16, тел. моб.: 380960133999, e-mail: ks.office@emgroup.net.ua

Зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди можуть надсилатися протягом 30 календарних днів до Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) за адресою: 04080, м. Київ, вул. Турівська, 28, тел.: +38 (044) 366-64-10, e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua.

ІНДУСТРІАЛЬНОМУ ПАРКУ «ПАЧВОРК: БІЛА ЦЕРКВА» ВІДМОВИЛИ У РЕЄСТРАЦІЇ

Кабінет Міністрів України розпорядженням від 18 листопада 2026 року № 1229-р офіційно відмовив у включенні індустріального парку «Пачворк: Біла Церква» до Реєстру індустріальних (промислових) парків.

Відповідне рішення ухвалено на підставі пункту 3 частини третьої статті 16 Закону України «Про індустріальні парки», яка визначає підстави для відмови у реєстрації через невідповідність концепції, поданих документів або земельної ділянки вимогам законодавства. Водночас ініціатори створення парку не позбавлені можливості доопрацювати пакет документів та повторно звернутися із заявою до Мінекономіки для отримання офіційного статусу і державної підтримки.

НВ ПРО

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КАР'ЄРОУПРАВЛІННЯ» інформує про те, що Міністерством економіки та довкілля України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Видобування корисних копалин Свердловського родовища, а також рекультивація родовища» № 61/6101-24898/1 від 25.11.2026 р. та Звіт про громадське обговорення № 61/6101-24898/2 від 25.11.2026 р.

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО «КОРОСТЕНСЬКИЙ ЛІСГОСП АПК» ЖИТОМИРСЬКОГО ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО АГРОЛІСОГОСПОДАРСЬКОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЖИТОМИРОБЛАГРОЛІС» ЖИТОМИРСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ інформує про те, що Міністерством економіки та довкілля України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Використання лісових ресурсів у порядку проведення суцільних санітарних рубок на території лісового фонду Дочірнього підприємства «Коростенський лісгосп АПК» Житомирського обласного комунального агролісогосподарського підприємства «Житомироблагроліс» Житомирської обласної ради» №61/6101-25633/1 від 25.11.2026 р. та Звіт про громадське обговорення №61/6101-25633/2 від 25.11.2026 р.

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 28115
(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 "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" 30019775
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, будинок 26/28, тел.: 380442723115
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин Юліївського родовища (за винятком Золочівського блоку) згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами № 4290 від 17.07.2007 року. Підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини. Метод розробки родовища – на виснаження. Кінцева продукція – нафта, газ природний, газ розчинений у нафті, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани. Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування».

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий; наявні документи дозвільного характеру, розробку площі здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий; наявні документи дозвільного характеру, розробку площі здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Богодухівський р-н

Харківська обл. Харківський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

1 Богодухівська міська територіальна громада, Валківська міська територіальна громада, Люботинська міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Богодухівський р-н.

В адміністративному відношенні родовище розташоване на території Богодухівського та Харківського районів Харківської області. Об'єкт існуючий. Площа складає 66,5 км². Буріння свердловин Юліївського родовища передбачається в адміністративних межах Богодухівського та Харківського районів Харківської області в межах спеціального дозволу на користування надрами. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Богодухівський р-н.

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин на площі 66,5 км2 в межах Богодухівського та Харківського районів Харківської області.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо приросщення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до

бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Юліївське родовище (за винятком Золочівського блоку) в адміністративному відношенні розташоване на території Богодухівського та Харківського районів Харківської області, України. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: нафтогазоконденсатні поклади; нафтові та газоконденсатні свердловини; нафтогазозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установки комплексної підготовки газу та нафти; системи транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.11.2026 р. загальний фонд Юліївського родовища налічує 68 свердловин. В межах ліцензійної ділянки розташовані установки комплексної підготовки газу, установки збору та підготовки нафти, дотискна компресорна станція. Планована діяльність передбачає спорудження до 5 свердловин на рік. Проектна глибина свердловин – до 4500 м; спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів з дизельним приводом потужністю до 7 000 кВт. Передбачено підключення свердловин на відстань до 15000 м до установки підготовки вуглеводневої сировини. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 30 тис.м3/добу до 100 тис.м3/добу. На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки площею до 4,5 га (в залежності від типу бурового верстата) з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальний маршрут і довжину траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва та «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки. Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної ґрунтової дороги до 1,0 га для кожної свердловини. Забезпечення технологічного процесу спорудження свердловин водою буде здійснюватися від водозабірних свердловин, які планується облаштувати на кожному майданчику спорудження свердловини.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, поводження з відходами, тощо: Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення вжиття охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів. Проведення інженерно-геологічних вишукувань на кожному майданчику спорудження свердловин, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000, газопровід-шлейф для підключення свердловин прокладається підземно, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу встановлюється охоронна зона по 100 м в обидві сторони від осі труби. По трасі газопроводу для підключення свердловин передбачається зняття і наступна рекультивація родючого шару ґрунту після його прокладання

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного облад-

нання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива не розглядалася.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що супроводжується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект, і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої місцевості. У період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Плата за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України). Під час спорудження свердловини викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизельелектростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час будівництва та експлуатації свердловини, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час спорудження свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації свердловини – шум при роботі факельної установки свердловини; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації свердловини буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час спорудження свердловин відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізольовані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбарвідстійник з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на оброблення спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації свердловини – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; Вплив на гідрогеологічне середовище – під час спорудження (буріння) свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації свердловин – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Вплив на ґрунт: Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час спорудження свердловин – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву. Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викиді забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий. Під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній. Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітек-

тури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні. Відходи: процес утворення та управління з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів). Під час спорудження свердловин передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення спорудження свердловин передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, оброблення згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та управління з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

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

щодо територіальної альтернативи 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 (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту оцінки впливу на довкілля встановлений статтею 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне, водне, геологічне середовище та ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне та соціальне середовище. Розробити заходи з мінімізації негативних впливів на довкілля, попередити виникнення аварійних та надзвичайних ситуації.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в

оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля з планованої діяльності щодо продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин Юліївського родовища (за винятком Золочівського блоку) згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №4290 від 17.07.2007 року,

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

що видається Міністерством економіки та довкілля України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство економіки та довкілля України , 01008, Україна, м. Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2 , ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(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}

ЯК НЕ ДОПУСТИТИ ДНЯ, КОЛИ ВОДИ НЕ ВИСТАЧИТЬ НАВІТЬ ДЛЯ БАЗОВИХ ПОТРЕБ?

Про це говорили під час сайд-івенту «WATER: THE DAY ZERO», який відбувся в Українському павільйоні на COP31 в Туреччині. Захід об'єднав представників України, Німеччини, ПРООН, ОБСЄ, Всесвітньої метеорологічної організації та наукової спільноти.

Заступниця міністра економіки та довкілля України Ірина Овчаренко представила чотири ключові напрями адаптації України до посух.

Україна готує зміни до водного законодавства, які передбачають розроблення планів управління посухами та їх інтеграцію до планів управління річковими басейнами. Це допоможе завчасно оцінювати ризики, визначати порогові показники та узгоджувати дії відповідальних органів.

Відновлення боліт, заплав і малих річок, збереження природних територій та вологи у ґрунтах допоможуть утримувати воду в басейнах і підтримувати водність річок у посушливі періоди.

Модернізація водопровідних мереж, скорочення втрат, водозберігальні технології в сільському господарстві та повторне використання очищених стічних вод дозволяють зменшити навантаження на водні ресурси.

Посилення моніторингу, прогнозування, розвиток цифрового водного кадастру та обмін інформацією допоможуть раніше виявляти загрози й завчасно попереджати громади та водокористувачів.

Масштаб виклику вже відчутний. Цьогоріч у різних річкових басейнах України рівні води були на 10–40% нижчими за середні. За кризовим сценарієм під ризиком могли опинитися до 600 тисяч людей. Учасники також поділилися досвідом захисту й відновлення торфовищ, баварськими практиками управління водними ресурсами, сучасними технологіями збереження вологи у ґрунтах, науковими підходами до прогнозування посух та можливостями українсько-німецької дослідницької співпраці.

Головний висновок, який зробили учасники заходу: «WATER: THE DAY ZERO» не повинен стати моментом, коли ми констатуємо, що води вже немає. Це сценарій, якому потрібно запобігти завчасно.

Для цього необхідно діяти комплексно: зберігати воду в природних екосистемах, ощадливо її використовувати, розвивати моніторинг і прогнозування та посилювати міжнародну співпрацю.

НВ ПРО

НОВІ РЕКОМЕНДАЦІЇ ЩОДО ЗБЕРЕЖЕННЯ БІОРІЗНОМАНІТТЯ

Збереження природних територій, екосистем і рідкісних видів має враховуватися ще на етапі планування забудови та розвитку інфраструктури. Для цього Мінекономіки затвердило Методичні рекомендації щодо врахування аспектів біорізноманіття під час стратегічної екологічної оцінки (СЕО) містобудівної документації.

Нові рекомендації допоможуть громадам завчасно оцінювати екологічні ризики під час підготовки містобудівної документації. Зокрема, при плануванні нової забудови, доріг чи інших інфраструктурних об'єктів можна буде визначати потенційний вплив на біорізноманіття, розглядати альтернативні рішення та передбачати заходи для запобігання або зменшення негативних наслідків.

Методичні рекомендації передбачають такі напрями:

- визначення цінних природних територій, екосистем і рідкісних видів флори та фауни, на які може вплинути запланована діяльність;
- аналіз потенційних екологічних загроз, пов'язаних із будівництвом та розвитком інфраструктури;
- розробка варіантів проєктних рішень, що дозволять уникнути або мінімізувати негативний вплив на довкілля;
- визначення конкретних заходів для збереження й відновлення екосистем, а також подальший контроль за їхньою ефективністю.

Особливу увагу зосередили на захисті природних оселищ, лісів, водно-болотних угідь, об'єктів природно-заповідного фонду та територій Смарагдової мережі. Застосування рекомендацій сприятиме запобіганню фрагментації екосистем і втраті біорізноманіття під час відбудови та розвитку громад.

«Попри щоденні виклики воєнного часу, Україна продовжує дбати про захист природи. Затвердження цих рекомендацій є важливим кроком у виконанні наших міжнародних зобов'язань із збереження біорізноманіття та впровадження європейських екологічних стандартів у планування розвитку громад та територій», – зазначив Олександр Краснолуцький, заступник міндовкілля України.

«Відновлення зруйнованих екосистем і втраченого біорізноманіття – тривалий, складний та ресурсомісткий процес. Тому важливо враховувати природоохоронні аспекти ще на етапі просторового планування. Затверджені методичні рекомендації дозволяють не лише зберегти природні багатства, а й уникнути значних фінансових витрат на ліквідацію екологічних наслідків у майбутньому», – підкреслив Роман Шахматенко, керівник портфоліо проєктів з енергетики та охорони довкілля ПРООН в Україні.

Методичні рекомендації розробили на виконання цілей Стратегії збереження біологічного різноманіття України на період до 2035 року за сприяння ПРООН в Україні в межах проєкту «Комплексна програма підтримки оновлення Національної стратегії та плану дій зі збереження біорізноманіття та підготовки 7-го національного звіту» за фінансової підтримки Глобального екологічного фонду (ГЕФ).

НВ ПРО

ЩО ВІДБУВАЄТЬСЯ З ВОДОЮ У ВОДОЙМАХ З НАСТАННЯМ ХОЛОДІВ?

З настанням холодів водойми поступово переходять до зимового режиму. Але чи означає це, що вода стає чистішою, а її якість покращується? Не зовсім. Восени у водоймах відбуваються важливі природні процеси, які впливають на водну екосистему.

Влітку вода у глибоких водоймах розшаровується за температурою. Восени поверхневі шари охолоджуються, стають щільнішими та опускаються вниз. Відбувається осіння циркуляція води – перемішування водних мас, завдяки якому кисень і поживні речовини розподіляються по всій водоймі.

Холодна вода здатна утримувати більше розчиненого кисню. Водночас восени у водойми потрапляє опале листя та рослинні рештки. Під час їх розкладання мікроорганізми активно споживають кисень. У невеликих, мілководних і малопроточних водоймах це може призводити до його дефіциту та погіршення умов для водних організмів.

Похолодання може сповільнювати розвиток водоростей і біологічні процеси, але не усуває забруднення. Сполуки азоту й фосфору, органічні речовини та важкі метали можуть залишатися у воді й донних відкладах, продовжуючи впливати на екосистему.

Осінні зміни – природна частина життя водойм. Проте прохолодна вода не обов'язково означає чисту воду, а спокійна поверхня не гарантує сприятливого екологічного стану. Врахування сезонних процесів є важливою складовою об'єктивної оцінки екологічного стану водойм протягом усього року.

НВ ПРО

ВСЕСВІТНІЙ ДЕНЬ ВТОРИННОЇ ПЕРЕРОБКИ

15 листопада відзначався Всесвітній день вторинної переробки. Ця дата привертає увагу до того, як щоденні рішення допомагають зменшувати обсяги відходів та ощадливо використовувати природні ресурси, зберігаючи довкілля для майбутніх поколінь.

Вторинна переробка дає змогу повертати папір, картон, скло, метал і окремі види пластику у виробництво.

Завдяки цьому зменшується потреба в первинній сировині, а менше відходів потрапляє на полігони та забруднює ґрунти чи воду. Для переробки важливо збирати придатні матеріали окремо й передавати їх до відповідних пунктів приймання.

Кожен з нас може долучитися до вторинної переробки. Пропонуємо декілька простих кроків для початку.

Дізнайтеся, які матеріали приймають у вашій громаді, та користуйтеся контейнерами для роздільного збирання або пунктами приймання вторинної сировини.

Перед здаванням упаковки звільняйте її від залишків їжі та напоїв, за можливості стискайте та виконуйте вимоги пункту приймання.

Відпрацьовані батарейки, ртутні лампи й електроніку збирайте окремо та передавайте до пунктів, які приймають такі небезпечні відходи.

Щоб утворювалося менше відходів, обирайте багаторазові сумки й пляшки, ремонтуйте речі та передавайте придатні до використання предмети тим, кому вони потрібні.

Держекоінспекція закликає зробити роздільне збирання відходів щоденною звичкою, адже спільні дії кожного підвищують ефективність екологічних ініціатив у всій країні.

НВ ПРО

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЛОБАЛЬНА РЕСТОРАННА ГРУПА - УКРАЇНА» (ТОВ «ГРГ-УКРАЇНА», код ЄДРПОУ – 38321216, юридична адреса - 03049, м. Київ, вул. Сіверславська, 1, тел. 044 290 80 81, ел. пошта – reception@grgua.com) повідомляє про наміри отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для об'єкта - закладу ресторанного господарства «KFC», розташованого за адресою: 01001, м. Київ, Шевченківський р-н, Майдан Незалежності, ПТП №1, сектор В, ТЦ «Глобус».

Основний вид економічної діяльності ТОВ «ГРГ - УКРАЇНА» згідно КВЕД - діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування (56.10). Даний вид діяльності не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Дозвіл на викиди оформлюється вперше, з метою отримання права на експлуатацію технологічного обладнання, з якого в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини.

Джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферу є технологічне обладнання (фритюри відкритого типу та фритюри під тиском).

В процесі діяльності підприємства в атмосферне повітря потрапляє акролеїн (0,003 т/рік).

Об'єкт відноситься до третьої групи та не підлягає взяттю на Державний облік.

На підприємстві немає виробництв і технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології і методи керування.

Відповідно до матеріалів, що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, встановлені нормативи гранично-допустимих викидів дотримуються, заходи щодо скорочення обсягів викидів не плануються.

За результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі встановлено, що перевищення гранично-допустимих концентрацій на межі санітарно-захисної зони відсутні.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в місячний термін після публікації до Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) за адресою: 04080, м. Київ, вул. Турівська, 28; тел. 366-64-10, 366-64-11, e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua.

TOTALENERGIES ВСТАНОВИТЬ У ЛОНДОНІ 1 500 ЗАРЯДНИХ СТАНЦІЙ

Рада лондонського району Тауер-Гемлетс обрала компанію TotalEnergies для встановлення понад 1 500 нових зарядних точок змінного струму (AC) потужністю 22 кВт. Це перший у столиці контракт на розвиток зарядної інфраструктури, що фінансується в межах урядової програми LEVI (Local Electric Vehicle Infrastructure — «Місцева інфраструктура для електромобілів»).

Першу станцію заплановано встановити у грудні, а розширення мережі триватиме протягом наступних чотирьох років.

Зі слів міністра у справах автобусних перевезень і місцевого транспорту Саймона Лайтвуда, район отримає значну частку державного фінансування, загальний обсяг якого перевищує 1,2 млн фунтів стерлінгів.

У місцевій раді зазначають, що ці кошти також допоможуть залучити інвестиції від приватного сектору. TotalEnergies забезпечуватиме постачання електроенергії, яка повністю вироблятиметься з відновлюваних джерел. «Будучи оператором понад 3 200 зарядних точок у Лондоні, ми пишаємося тим, що можемо застосувати свій досвід і знання в одній із найамбітніших програм розвитку зарядної інфраструктури в столиці», — зазначив Роберт Фенек, керуючий директор підрозділу TotalEnergies Charging Solutions у Великій Британії.

Близько 93% домогосподарств у Тауер-Гемлетсі не мають доступу до приватних паркувальних місць (поза межами вулиць).

Місцева рада вже забезпечила встановлення близько 2 350 загальнодоступних зарядних точок.

Завдяки додаванню понад 2 000 станцій за останні 12 місяців район піднявся з 19-го на 3-тє місце в країні за рівнем концентрації громадських зарядних пристроїв для електромобілів. «Сподіваюся, що ці нові зарядні точки додадуть мешканцям впевненості для переходу на електромобілі, а також допоможуть нам покращити якість повітря й скоротити викиди вуглецю», — заявив член ради Шафі Ахмед, відповідальний за напрямок «Чистий і зелений район».

НВ ПРО

ФАХІВЦІ ДЕРЖВОДАГЕНТСТВА ВИВЧИЛИ ШВЕДСЬКИЙ ДОСВІД КОНТРОЛЮ ЗАБРУДНЕННЯ ВОДОЙМ

Делегація Державного агентства водних ресурсів України 17–19 листопада 2026 року відвідала Королівство Швеція, щоб ознайомитися з європейськими підходами до інвентаризації викидів, скидів і втрат забруднюючих речовин у поверхневі води. Навчальний візит організувала Європейська Комісія через інструмент технічної допомоги TAIEX спільно зі Шведським агентством з управління морськими та водними ресурсами (SwAM) для наближення українського законодавства до стандартів Євросоюзу.

У Гетеборзі українські фахівці вивчили структуру управління водними ресурсами Швеції, методи аналізу антропогенних навантажень та двадцятирічний досвід роботи національної інформаційної системи моніторингу VISS. У Лундському університеті делегація обговорила перспективи шведсько-українського партнерства «Синьо-жовте співробітництво у сфері водних ресурсів» та ознайомилася із застосуванням геоінформаційних систем і баз даних. Крім того, у Шведському університеті сільськогосподарських наук (SLU) в Уппсалі представники Держводагентства розглянули практичні методи виявлення точкових і дифузних джерел забруднення на рівні річкових басейнів, а також побачили сучасні лабораторні дослідження якості води, біоти, екологічної ДНК та вірусів у стічних водах. Здобутий досвід планують використати під час гармонізації українського водного законодавства з вимогами Водної рамкової директиви ЄС.

GEOnews

У ДВОХ ОБЛАСТЯХ РЕАЛІЗУЮТЬ СІМ ПРОЄКТІВ ВІДНОВЛЕННЯ БАСЕЙНУ ДОНУ

24 листопада 2026 року відбулося чергове онлайн-засідання басейнової ради Сіверського Дінця та нижнього Дону за участі представників Харківської, Донецької та Луганської областей. Про поточний стан виконання Плану управління річковим басейном Дону на 2025–2030 роки повідомила заступниця начальника Сіверсько-Донецького басейнового управління водних ресурсів Світлана Барабаш.

Загалом програма передбачає 216 заходів вартістю 36,8 мільярда гривень, близько 60% із яких спрямовані на будівництво або реконструкцію каналізаційних очисних споруд. Попри воєнні виклики та обмежене фінансування, за дев'ять місяців 2026 року в Харківській і Донецькій областях виконувалися сім заходів на суму 82,7 мільйона гривень, а від початку дії плану загалом реалізують 17 проєктів на майже 171 мільйон гривень, активно шукаючи додаткові грантові кошти міжнародних фінансових організацій.

Окрім цього, учасники засідання проаналізували результати державного моніторингу поверхневих вод суббасейну Сіверського Дінця за 2025 рік і погодили пропозиції до плану захисту від шкідливої дії вод на 2027 рік.

Окремо розглянули виконання державної програми водозабезпечення постраждалих від війни територій та інвестиційний проєкт екологічного відновлення забрудненої території Немишлянського району Харкова і заплавно-ставкової системи річки Немишля із застосуванням природоорієнтованих технологій.

GEOnews

УКРАЇНА ТА МОЛДОВА СТВОРЯТЬ СПІЛЬНІ ПРАВИЛА ДІЙ ПІД ЧАС ПОСУХИ

На кліматичній конференції COP31 в Анталії Україна презентувала досвід транскордонної співпраці з Молдовою в умовах рекордно низької водності на Дністрі. За словами заступниці міністра економіки та довкілля Ірини Овчаренко, у вересні 2026 року приплив води до Дністровського водосховища впав до історичного мінімуму за весь час експлуатації – 24 м³/с, що становить лише 11% від норми.

Така критична ситуація поставила під загрозу стабільне питне водопостачання населених пунктів, роботу економіки та збереження річкових екосистем.

Хоча обидві держави вже мають відпрацьований механізм координації під час паводків, цьогорічне тривале маловоддя довело необхідність заздалегідь узгодити чіткий порядок дій на випадок посух.

Пріоритетами подальшої двосторонньої роботи стануть регулярний обмін оперативними гідрологічними даними, спільне визначення критичних показників водності, за яких вмикаються антикризові заходи, а також першочергове гарантування питної води для населення.

Окрему увагу під час дискусії приділили реагуванню на техногенні надзвичайні ситуації в басейні річки.

Учасники проаналізували наслідки березневої російської атаки на енергетичну інфраструктуру, після якої нафтопродукти потрапили у Дністер і забруднили воду на території обох країн.

Цей випадок підтвердив, що миттєве взаємне оповіщення та скоординований моніторинг якості води є життєво необхідними для захисту спільних водних ресурсів.

НВ ПРО

ДТЕК І BAKER HUGHES УЗГОДИЛИ НАПРЯМИ ТЕХНОЛОГІЧНОЇ СПІВПРАЦІ

ДТЕК Нафтогаз, лідер приватного сектору за обсягами видобутку газу в Україні, що входить до групи ДТЕК, і Baker Hughes, світова компанія у сфері енергетичних технологій, обговорили та узгодили основні напрямки технологічної співпраці задля зміцнення енергетичної безпеки України.

Обговорення спільних кроків відбулося під час зустрічі представників обох компаній у Технологічному центрі Baker Hughes, що в місті Целле, Німеччина.

Після підписання Меморандуму про взаєморозуміння на початку цього року ДТЕК Нафтогаз і Baker Hughes уже реалізували кілька спільних проєктів, що продемонстрували ефективність поєднання технологій Baker Hughes із локальною експертизою. Результати цих проєктів, зокрема долотних програм і похило-скерованого буріння, лягли в основу обговорення майбутніх кроків і підписання додаткового Меморандуму.

«У Baker Hughes ми переконані, що справді ефективне партнерство будується через спільні дії, тісну взаємодію та спільну відповідальність за результат.

Підписання цього меморандуму на майданчику Baker Hughes Beta Rig відображає саме такий підхід: ми об'єднуємо наші команди в реальному операційному середовищі, щоб безпосередньо ознайомитися з технологіями, обмінятися ідеями та разом визначити подальші кроки.

ДТЕК Нафтогаз і Baker Hughes поділяють практичний підхід до роботи та прагнення бути серед лідерів галузі.

Поєднуючи локальну експертизу ДТЕК із нашими технологіями та міжнародним досвідом, ми прагнемо втілити ці спільні амбіції у практичні рішення, що сприятимуть більш ефективному розвитку газовидобутку та зміцненню енергетичної стійкості України», — зазначив Алексіс Девіс, керуючий директор Baker Hughes у континентальній Європі.

У межах співпраці ДТЕК залучатиме інноваційні рішення, технології та глобальний досвід Baker Hughes для розвитку газовидобутку в Україні та посилення її енергетичної стійкості.

«ДТЕК Нафтогаз і Baker Hughes уже напрацювали певний досвід спільних проєктів. Це дало нам змогу обговорити подальші кроки цього співробітництва з точки зору довгострокової перспективи.

Поєднання нашої глибокої експертизи із новітніми технологіями, рішеннями і глобальним досвідом Baker Hughes дасть новий імпульс для розвитку нафтогазової галузі в Україні у цей складний період», — повідомила Наталія Гребенюк, виконавча директорка ДТЕК Нафтогаз.

Раніше компанії підписали Рамкову угоду про надання послуг (Master Services Agreement) щодо виконання бурових і сервісних робіт в Україні, а також Меморандум про взаєморозуміння, спрямований на розвиток газовидобутку в Україні.

Масштабування таких технологічних партнерств відкриває нові можливості для розкриття глибокозалягаючих покладів та підвищення коефіцієнта вилучення вуглеводнів на українських родовищах.

GEOnews

РЕЗУЛЬТАТИ КЛІМАТИЧНИХ РЕФОРМ, ПРЕДСТАВЛЕНІ НА COP31

Україна готується до запуску національної системи торгівлі викидами у 2028 році, розвиває міжнародні вуглецеві ринки та впроваджує кліматичні інструменти відповідно до стандартів ЄС. Результати роботи за 2026 рік і наступні кроки представили 18 листопада під час міністерського діалогу на COP31 в Анталії.

У діалозі взяли участь:

• генеральний директор DG CLIMA Європейської комісії Курт Ванденберге,

• директорка DG TAXUD Марія Елена Скоппіо,

• міністр енергетики та довкілля Естонії Еркки Кельдо,

• міністерка клімату та довкілля Швеції Роміна Пурмохтарі,

• міністр довкілля та енергетичної безпеки Італії Джільберто Пікетто-Фратін,

• парламентська державна секретарка Федерального міністерства довкілля Німеччини Ріта Шварцельюр-Саттер,

• віцеміністерка довкілля Литви Айра Палюкенайте-Стасюкайте,

• керівник Секретаріату Climate Club Майкл Апічеллі,

• глобальна директорка ПРООН із питань зміни клімату Кессі Флінн,

• старша радниця Міністерства довкілля Фінляндії Сайя Вуола,

• голова Комітету Верховної Ради України з питань екологічної політики та природокористування Олег Бондаренко.

Під час заходу «Кліматичний перехід України: від зобов'язань до реалізації, інвестицій та європейської інтеграції» ключові результати та пріоритети України представив заступник міністра економіки та довкілля України Олександр Краснолуцький.

У 2026 році Україна схвалила Довгострокову стратегію низьковуглецевого розвитку до 2050 року та оновила Національний план з енергетики та клімату до 2030 року. Кліматичні цілі передбачають скорочення викидів парникових газів більш ніж на 65% до 2035 року порівняно з 1990 роком та досягнення кліматичної нейтральності економіки до 2050 року.

Водночас розроблено законопроєкт про систему торгівлі викидами, запущено експериментальний механізм реалізації статті 6 Паризької угоди та створено нормативну основу для Національного вуглецевого реєстру. У вересні запрацював публічний дашборд виконання Національного плану з енергетики та клімату, а в жовтні Уряд затвердив механізм моніторингу державної кліматичної політики.

«Для України кліматична політика – це конкретні рішення для відновлення економіки, модернізації підприємств та інтеграції до ЄС. Ми вже створюємо інструменти, які дозволять скорочувати викиди та залучати інвестиції. Наше завдання на 2027 рік – завершити підготовку системи торгівлі викидами, запустити перші міжнародні кліматичні проєкти та забезпечити бізнесу можливості для низьковуглецевої модернізації», – зазначив Олександр Краснолуцький.

Як зазначив Курт Ванденберге, генеральний директор Генерального директорату Європейської комісії з питань клімату (DG CLIMA), за результатами останньої оцінки Єврокомісії щодо розширення Україна входить до числа країн, які демонструють найкращі результати. Він наголосив, що Європейська комісія вражена тим, як Україна навіть в умовах повномасштабної війни продовжує системно розвивати кліматичну політику, та підтвердив готовність ЄС підтримувати Україну на шляху до впровадження європейських кліматичних стандартів.

Окрему увагу зосередили на впливі війни на клімат. За представленими оцінками, російська агресія спричинила понад 311 млн тонн додаткових викидів CO_2. Серед основних причин – бойові дії, ландшафтні пожежі та руйнування інфраструктури.

Серед пріоритетів для України на 2027 рік – ухвалення закону про систему торгівлі викидами, запуск перших проєктів за статтею 6 Паризької угоди з Японією та Швейцарією, підготовка промисловості до CBAM і затвердження Стратегії адаптації до зміни клімату до 2036 року. Для залучення фінансування зеленої відбудови на полях COP31 міністерство також підписало меморандум про співпрацю з НЕФКО.

НВ ПРО

ВІДХОДИ ВІД РУЙНУВАНЬ: ЧОМУ ВАЖЛИВО ЗНАТИ, ЩО СЕРЕД УЛАМКІВ?

Після обстрілів залишаються бетон, цегла, скло, метал та інші матеріали. На перший погляд – звичайне будівельне сміття.

Але серед уламків можуть бути азбестовмісний шифер, ртутьвмісні лампи, електроніка з небезпечними компонентами та матеріали, забруднені хімічними речовинами чи нафтопродуктами.

Усе це не можна просто змішати, вивезти й забути. Від складу відходів залежить, як їх безпечно зібрати, перевезти, обробити або видалити.

Постанова Кабінету Міністрів України № 1073 визначає порядок управління відходами від руйнувань. А постанова № 1102 затверджує Національний перелік відходів і порядок їх класифікації.

У Національному переліку передбачена, зокрема, група 16 12 для відходів, що утворилися внаслідок пошкодження або руйнування будівель і споруд через бойові дії, терористичні акти, диверсії чи під час ліквідації їхніх наслідків. Зірочка (*) біля коду означає, що відходи належать до небезпечних.

Правильна класифікація допомагає відокремити матеріали, придатні для повторного використання, від небезпечних компонентів, запобігти забрудненню ґрунтів, води й повітря та передати відходи на належне оброблення.

Особливої обережності потребують матеріали, що містять азбест. Під час поводження з ними важливо не ламати й не подрібнювати їх, не допускати утворення пилу, використовувати належні засоби захисту та забезпечити правильне пакування й подальше видалення відповідно до вимог законодавства.

Інспекція наголошує: безпечне відновлення починається з правильного поводження з тим, що залишилося після руйнувань. Адже від цього залежить не лише можливість повернути частину матеріалів у використання, а й захист здоров'я людей та природних ресурсів.

НВ ПРО

Ідентифікатор друкованого медіа в Реєстрі суб'єктів у сфері медіа R30-04623

Тираж 1500 примірників

Видавець: ТОВ «Наукове видавництво «ПРО»
Адреса: вул. Шахтарська, 5, м. Київ, 04074
Телефон: +380500150453
sphpro2020@gmail.com