

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

СІЧЕНЬ 30, 2026 | № 05 (279)

НІМЕЧЧИНА ПІДТРИМУЄ ЕКОЛОГІЧНІ РЕФОРМИ УКРАЇНИ НА ШЛЯХУ ДО ЄС

Делегація Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України на чолі із заступником міністра Ігорем Зубовичем провела робочі зустрічі з керівництвом мережі IMPEL та експертами у Німеччині. Переговори відбулися 19–20 січня 2026 року в Німецькому агентстві з охорони навколишнього середовища (UBA) у Дессау-Росслау та Федеральному міністерстві довкілля Німеччини в Берліні.

Сторони обговорили двосторонню співпрацю, впровадження екологічної політики в Україні та розвиток системи охорони довкілля з урахуванням євроінтеграційного курсу. Уряд Німеччини відзначив прогрес України у реформі запобігання промислового забруднення, зокрема запуск електронного реєстру інтегрованих дозволів.

Онлайн до зустрічі долучився голова Комітету Верховної Ради з питань екологічної політики Олег Бондаренко, який наголосив на важливості впровадження європейських підходів до державного екологічного контролю та створення міжнародної групи підтримки реформування Держекоінспекції.

За підсумками переговорів сторони погодили технічне завдання зі створення концепції стратегічного розвитку охорони довкілля та імплементації директив ЄС, а також обговорили створення Групи підтримки реформування державного екологічного контролю. Німецька сторона підтвердила готовність і надалі підтримувати екологічні реформи в Україні.

НВ ПРО

ДЕРЖАВИ-ЧЛЕНИ ЄС ПЕРЕВІРЯТИМУТЬ КРАЇНУ ПОХОДЖЕННЯ ГАЗУ

26 січня 2026 року 27 держав-членів Європейського Союзу офіційно ухвалили регламент, який передбачає поетапну заборону імпорту російського трубопровідного газу та зрідженого природного газу (LNG).

Згідно з регламентом заборона на імпорт російського газу почне застосовуватися через шість тижнів після набрання ним чинності; для чинних контрактів передбачено перехідний період; повна відмова від імпорту LNG — з початку 2027 року; від імпорту трубопровідного газу — з осені 2027 року.

Нові правила передбачають посилений моніторинг походження газу та вимоги до прозорості контрактів. Поетапний характер заборони дозволить мінімізувати вплив на ціни.

«Держави-члени ЄС перевірятимуть країну походження газу перед його допуском на ринок Союзу. За порушення регламенту передбачені значні фінансові санкції, зокрема багатомільйонні штрафи та відсотки від річного обороту компаній», — наголошують у Комітеті Верховної Ради з питань енергетики та ЖКП.

Рішення Європейського Союзу є ключовим елементом реалізації стратегії REPowerEU. «Воно також має важливе значення для України, оскільки посилює європейську енергетичну безпеку та створює додаткові передумови для подальшої інтеграції України до енергетичного ринку ЄС», — зазначають у Комітеті.

НВ ПРО

ЦІКАВІ ДАТИ ТИЖНЯ

31 січня — Міжнародний день зебри. Смугасте забарвлення зебр — не лише «візитівка» виду. Вчені довели, що воно допомагає тваринам відлякувати комах і краще регулювати температуру тіла. Зебри є важливою ланкою екосистем: випасаючи траву, вони сприяють оновленню рослинності.

31 січня — День скотча. Перші зразки липкої стрічки були настільки слабкими, що майстри називали їх «скупими». Втім, згодом винахід удосконалили, і сьогодні існують сотні видів скотча — від канцелярського до космічного.

2 лютого — Всесвітній день страуса. Вперше свято відзначили 2 лютого 2020 року. Дата була обрана не випадково і має символічне значення: страуси — єдині птахи у світі, які мають всього два пальці на кожній нозі. Саме тому дата 2.02 (другий день другого місяця) ідеально підкреслює цю унікальну анатомічну особливість.

2 лютого — Всесвітній день водноболотних угідь. Ці природні території часто називають «нирками планети», адже вони фільтрують воду, затримують забруднення та зменшують наслідки повеней. Водноболотні угіддя є домівкою для тисяч видів птахів, риб і рослин.

4 лютого — День створення вакууму. Саме дослідження вакууму дали поштовх створенню барометрів, електронних ламп і навіть вакуумної упаковки продуктів. Колись ідея «порожнечі» здавалася фантастикою, а сьогодні без неї неможливо уявити сучасну науку й техніку.

НВ ПРО

Газета «ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ»

пропонує розміщення

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

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

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

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди — від 1300 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля — 1300 грн

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



Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 15786

(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**

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«КРАСИЛІВСЬКЕ ЛІСОВЕ ГОСПОДАРСТВО»
45173924

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

інформує про намір провадити плановану діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 31000, Хмельницька обл., Хмельниць-
кий р-н, місто Краси́лів, пл.Незалежності, будинок 2
380676021048

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

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

Планована діяльність, її характеристика.

Спеціальне використання лісових ресурсів у по-
рядку проведення рубок головного користування на
території лісового фонду Комунального підприємства
«Красилівське лісове господарство».

Технічна альтернатива 1.

Проведення поступових рубок головного користу-
вання на площі понад 1 га в межах захисних лісів, де
згідно чинного законодавства можна проводити по-
ступові рубки головного користування та проведен-
ня суцільних рубок головного користування на площі
понад 1 га на інших ділянках.

Технічна альтернатива 2.

Проведення суцільних рубок головного користу-
вання на площі понад 1 га на всіх ділянках.

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

Хмельницька обл. Хмельницький р-н

**3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати
впливу планованої діяльності.**

Красилівська міська територіальна громада.

**Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 1.**

Хмельницька обл. Хмельницький р-н .

Планована діяльність здійснюється на території лі-
сового фонду КП «Красилівське лісове господарство»
в межах Хмельницького району Хмельницької області.

**Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 2.**

Хмельницька обл. Хмельницький р-н .

Територіальні альтернативи планованої діяльності
не розглядаються оскільки територія підприємства є
визначеною, а кожний конкретний лісогосподарський
захід запроєктований державними лісовпорядними
органами для конкретної лісової ділянки відповідно
до її фактичного стану.

**4. Соціально-економічний вплив планованої ді-
яльності.**

Вплив на соціальне середовище носить позитивний
аспект. Найбільш важливим із соціально- економіч-
них факторів є можливість поповнення місцевого бю-
джету і поліпшення загальної соціально-економічної
ситуації в районі, забезпечення сировиною галузь бу-
дівництва, зайнятості місцевого населення та праців-
ників.

**5. Загальні технічні характеристики, у тому числі
параметри планованої діяльності (потужність, довжи-
на, площа, обсяг виробництва тощо).**

Площа Комунального підприємства «Красилівське
лісове господарство» складає 1 322,0 га. Щорічний об-
сяг рубок головного користування запроєктовано в
захисних лісах, в об'ємі 2,57 тис. м³ на площі 12,9 га.

**6. Екологічні та інші обмеження планованої ді-
яльності за альтернативами:**

щодо технічної альтернативи 1.

Під час розробки лісосік (лісозаготівля) враховува-
ти вимоги «Правил рубок головного користування»
та вимоги до здійснення санітарних рубок визначені
Санітарними правилами в лісах України, затвердже-
ними постановою Кабінету Міністрів України від 27
липня 1995 р. № 555, щодо розміщення лісосік, дотри-
мання термінів примикання, допустимих площ хвой-
них та листяних порід, подальше заліснення лісосік,
видачі спеціального дозволу - лісорубного квитка.
Під час розробки лісосік дотримуватись вимог «Пра-
вил пожежної безпеки в лісах України» затверджені
наказом ДКЛГУ від 27.12.2004 № 278 (zareestrovano
в Міністерстві юстиції України 24 березня 2005 р. з №
328/10608). При складанні карти технологічного про-
цесу розробки лісосік враховувати вимоги Законів
України «Про охорону навколишнього природного

середовища», «Про рослинний світ». Під час розробки дотримуватись Наказу № 17953 від 27.11.2023 р. «Про затвердження Мінімальних вимог щодо безпеки і здоров'я на роботі працівників лісового господарства та під час виконання робіт із зеленими насадженнями» (zareestrovano в Міністерстві юстиції України 13 грудня 2023 р. за № 2167/41223), щодо безпечного виконання всіх робіт, пов'язаних з веденням лісового господарства та лісової промисловості, а також робіт із зеленими насадженнями.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні обмеження технічної альтернативи 2 аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання санітарно-охоронної зони та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

На кожен лісосіку до початку її розробки складається технологічна карта розробки лісосіки, додаткового еколого-інженерного захисту не потрібно.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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: повітряне середовище – викиди забруднюючих речовин під час проведення технологічних операцій на лісосіках, під час роботи двигунів техніки і транспорту та їх обслуговування; водне середовище – на питні потреби працівників буде використовуватись привізана вода; поверхневі та підземні води при здійсненні планованої діяльності не використовуються; ґрунти – пошкодження ґрунтового покриву під час трелювання та вивезення деревини; управління відходами – зберігання відходів здійснюється згідно існуючих санітарно-епідеміологічних норм; управління відходами проводиться на основі договорів із спеціалізованими організаціями; шумове забруднення – відбувається вплив, пов'язаний з роботою двигунів техніки і транспорту та їх обслуговування; біорізноманіття – присутність людей та обладнання на технологічних майданчиках; навколишнє соціальне середовище – вплив на місцеву економіку (забезпечення потреб населення, промисловості, створення нових робочих місць, відрахування податків до місцевого бюджету); клімат і мікроклімат – процес технологічних операцій на лісосіках не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин; навколишнє техногенне середовище – планована діяльність

не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища. У разі виявлення пам'яток архітектури, історії і культури, зон рекреації, культурного ландшафту та інших елементів техногенного середовища в межах території здійснення планованої діяльності, будуть виконуватись вимоги законодавства України.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання зон санітарної охорони та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Перша категорія

21 Суцільні та поступові рубки Усі суцільні та поступові рубки головного користування та суцільні санітарні рубки на площі понад 1 гектар; усі суцільні санітарні рубки на територіях та об'єктах природно-заповідного фонду;»

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

Підстав немає

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля передбачається відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (стаття 6) та постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» (додаток 4).

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

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

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

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

обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

спеціальні дозволи на використання лісових ресурсів – лісорубні квитки,

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

що видається Південно-Західним міжрегіональним управлінням лісового та мисливського господарства

(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, довкілля та сільського господарства України, 01008, м. Київ, вул. М. Грушевського, 12/2, OVD@mep.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}

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САУС ЕНЕРДЖІ ГРУП» інформує про те, що Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Розміщення парового турбогенератора потужністю 1 МВт/годину, що знаходиться за адресою: Одеська область, Одеський район, Фонтанська територіальна громада, Старокіївське шосе, 21 км, буд. 55» № 61/6101-14445/1 від 22.01.2026 р. та Звіт про громадське обговорення № 61/6101-14445/2 від 22.01.2026 р.

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 15220

(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 обгово-
рення 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

Видобування нафти і газу (промислова розробка
родовищ) Лесківсько-Мягківської площі, в тому чис-
лі Кленового та Північно-Кузьмичівського родовищ.
Метод розробки родовища – на виснаження, режим
– газовий і нафтовий. Кінцева продукція – газ при-
родний, нафта, конденсат. Роботи по провадженню
планованої діяльності буде здійснювати філія Газо-
промислове управління «Шебелинкагазвидобування»
Акціонерного товариства «Укргазвидобування». Кон-
тактний номер телефону: (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, ідентифіка-
ційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через
свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного
номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про
це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

**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 прове- дження громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ре-
сурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35
м. Київ, 03035 OVD@mepr.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-
31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції еколо-
гічних оцінок у галузеві політики Департаменту
екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер теле-
фону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про прова-
дження планованої діяльності та орган, який розгля-
датиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності
буде Висновок з оцінки впливу на довкілля планова-
ної діяльності щодо видобування нафти і газу (про-
мислова розробка родовищ) Лесківсько-Мягківської
площі, в тому числі Кленового та Північно- Кузьми-
чівського родовищ, що видається Міністерством еко-
номіки, довкілля та сільського господарства України.
Закон України «Про оцінку впливу на довкілля».

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

5. Строки, тривалість та порядок громадського об-
говорення звіту з оцінки впливу на довкілля, вклю-
чаючи 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 зауважен-
ня або пропозиції, які, на її думку, стосуються плано-
ваної діяльності, без необхідності їх обґрунтування.
Зауваження та пропозиції можуть подаватися в пись-
мовій 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 слу-
хання 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: 09.03.2026 10:00;

1 Л і н к : [https://mineconomyofukraine.webex.com/
mineconomyofukraine-ru/j.php? MTID=mb9fd67fb58e
e189875ce0f03ec0e41f](https://mineconomyofukraine.webex.com/mineconomyofukraine-ru/j.php?MTID=mb9fd67fb58ee189875ce0f03ec0e41f) Номер наради: 2786 024 9030 Па-
роль: KPB538Y6GAm;

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

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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35 м. Київ, 03035 OVD@mepr.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

(вказати 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 захисту довкілля та природних ресурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35 м. Київ, 03035 OVD@mepr.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна.

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

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

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 584 аркушах.

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності.

(вказати усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

(вказати 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. Богодухівська міська територіальна громада: 62103, Харківська область, Богодухівський район, місто Богодухів, площа Соборності, будинок 2. Контактна особа – міський голова: Бєлий Володимир Миколайович, e-mail: bogmr@bogoduhivska-gromada.gov.ua, bmr1@bogoduhivska-gromada.gov.ua, тел. 05758-32002, 05758-34801, 05758-32002. 2. Золочівська селищна територіальна громада: 62203, Харківська область, Богодухівський район, селище Золочів, вулиця Центральна, будинок 13 А. Контактна особа – селищний голова: Коваленко Віктор Миколайович, e-mail: zolsrada@ukr.net, srada@zolochivska-gromada.gov.ua, тел. 05764-50535, 05764-50025. 3. Солоницівська селищна територіальна громада: 62370, Харківська область, Харківський район, селище Солоницівка, вулиця Визволителів, будинок 6. Контактна особа – селищний голова: Литвинов Андрій Олексійович, e-mail: solrada@ukr.net, inbox@solrada.gov.ua, тел. 057-783-71-10, 057-63-72- 610, 063-125-91-39; 4. Дергачівська міська територіальна громада: 62300, Харківська область, Харківський район, місто Дергачі, площа Перемоги, будинок 5. Контактна особа – міський голова: Задоренко Вячеслав Валентинович, e-mail: derrada@di.gov.ua, тел. 067-807-28-67, 067-413-24-24, 067-325-20-67.

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

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

ORLEN ТА НОРВЕЗЬКА EQUINOR ВИЯВИЛИ ГАЗОВЕ РОДОВИЩЕ В ПІВНІЧНОМУ МОРІ

Найбільший польський енергетичний підрозділ ORLEN — ORLEN Upstream Norway — та норвезька Equinor виявили нове родовище природного газу на норвезькому континентальному шельфі, повідомила ORLEN у пресрелізі. Розмір родовища

Sissel дозволить ORLEN видобувати та постачати майже один мільярд кубічних метрів природного газу до Польщі.

Родовище розташоване в межах ліцензії PL1137 у центральній частині Північного моря.

Розвідувальна свердловина загальною довжиною 4359 метрів виявила ресурси природного газу з домішкою конденсату, які оцінюються в 6,3–28,3 млн барелів нафтового еквіваленту.

ORLEN та Equinor володіють по 50% ліцензії PL1137. ORLEN придбала свою частку ліцензії завдяки купівлі KUFPEC Norway у 2024 році.

Потенційна експлуатація родовища Sissel залежить від спільного рішення партнерів за ліцензією, яке ґрунтуватиметься на результатах економічного, технічного та операційного аналізів проекту, зазначили в ORLEN.

GEOnews

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГЛОБІНСЬКИЙ М'ЯСОМОЛОЧНИЙ КОМПЛЕКС» інформує про те, що Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Реконструкція комплексу, будівель та споруд №1 ТОВ «НВП «Глобинський м'ясомолочний комплекс», розташованого за межами населеного пункту (с. Петрівка) на території Глобинської міської територіальної громади Кременчуцького району Полтавської області» № 61/6101-13756/1 від 23.01.2026 р. та Звіт про громадське обговорення № 61/6101-13756/2 від 23.01.2026 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 15954
(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬ-
НІСТЮ «НАДРА-ГЕОІНВЕСТ» 35602704**

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

інформує про намір провадити плановану діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.
Україна, 04053, місто Київ, вул. СІЧОВИХ СТРІЛЬ-
ЦІВ, будинок 50, приміщення 3 В 380675338020

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

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

Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин на нафту і газ в межах Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища (південний блок) згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №6725 від 09.08.2023, буріння водних свердловин для водозабезпечення процесу спорудження (буріння) свердловин на нафту і газ; підключення свердловин до установок підготовки вуглеводневої сировини; реконструкція ТДПУП-ПВ Скоробогатківського НГКР у зв'язку з розширенням інгібиторного господарства в адміністративних межах Лохвицької міської територіальної громади,

Миргородського району Полтавської області. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – газ природний, конденсат, нафта.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України; наявні документи дозвільного характеру; розробку родовища, що входять в ділянку надр, здійснюють відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ. Під час розробки родовищ передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний. Спорудження (буріння) свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається за допомогою бурового верстату з дизель- електричним приводом, вантажопідйомністю не менше 450 т, спосіб буріння роторний. Буріння водних свердловин для водозабезпечення процесу спорудження (буріння) свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається за допомогою мобільного бурового верстату з дизельним приводом, спосіб буріння роторний. Облаштування та підключення свердловин Скоробогатківського НГКР планується до тимчасової дослідно-промислової установки попередньої підготовки вуглеводнів (далі -ТДПУППВ) Скоробогатківського НГКР або до Пісочанської установки комплексної підготовки газу (далі – УКПГ) Скоробогатківського НГКР, передбачається прокладання та підключення газопроводу-шлейфу та двох інгібиторопроводів від гирла свердловини до вузла вхідних ниток ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР довжиною до 10000 м кожен. Передбачається реконструкція ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР у зв'язку з розширенням інгібиторного господарства.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного 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 родовищ 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. Миргородський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Лохвицька міська територіальна громада та Заводська міська територіальна громада Миргородського району Полтавської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Миргородський р-н.

В адміністративному відношенні Скоробогатківське родовище розташоване на території Миргородського району Полтавської області. Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа родовища складає 51 км². Буріння свердловин Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища передбачається в адміністративних межах на території Миргородського району Полтавської області в межах спеціального дозволу на користування надрами №6725 від 09.08.2023 р.. Розташування устя свердловин обумовлюється оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами. Буріння, облаштування та підключення свердловин Скоробогатківського НГКР передбачається в межах майданчиків буріння свердловин з підключенням до ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР, в межах адміністративного підпорядкування Лохвицької міської територіальної громади та Заводської міської територіальної громади Миргородського району Полтавської області. Буріння водних свердловин для забезпечення процесу буріння свердловини Скоробогатківського НГКР передбачається в межах майданчиків спорудження свердловин Скоробогатківського НГКР. ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР розташована на майданчику в межах адміністративного підпорядкування Лохвицької міської ради Миргородського району Полтавської області, в межах існуючих земельних ділянок площею 4,7188 га, на підставі правовстановлюючих документів на користування землею, оформлених у відповідності до законодавства України. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 2700 м у північно-західному напрямку (м. Лохвиця). Відведення додаткових площ земельних ділянок для реконструкції не передбачається. Пісочанська УКПГ розташована на майданчику в межах адміністративного підпорядкування Заводської міської ради Миргородського району Полтавської області, в межах існуючих земельних ділянок площею 2,3201 га, на підставі правовстановлюючих документів на користування землею, оформлених у відповідності до законодавства України. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 1150 м у північно-західному напрямку (с. Пісочки). Відведення додаткових площ земельних ділянок під об'єкти будівництва не передбачається.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Миргородський р-н.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається. Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин Скоробогатківського НГКР, площа 51 км² в межах Миргородського району Полтавської області.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дасть можливість забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, створення додаткових робочих місць, збільшення

надходжень грошових коштів у бюджет району, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм. В економічному відношенні район, переважно, сільськогосподарський. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами до районних бюджетів, 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів та 1% до бюджетів місцевого самоврядування за місцезнаходженням (якщо створено ОТГ, то вона отримує 3%, а до районного бюджету кошти не надходять). З метою недопущення погіршення соціально-економічного стану районів планованої діяльності при експлуатації об'єктів та обладнання, використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

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

Розробка Скоробогатківського нафтогазоконденсатного 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 01.01.2026 р. загальний фонд Скоробогатківського нафтогазоконденсатного родовища налічує 12 свердловин. В межах спеціального дозволу на користування надрами розташована ТДПУППВ та Пісочанська УКПГ Скоробогатківського НГКР. Буріння свердловин здійснюється в межах спеціального дозволу на користування надрами №6725 від 09 серпня 2023 року Скоробогатківське родовище (південний блок). Планована діяльність передбачає спорудження до 5 свердловин на рік. Глибина планованих свердловин до 6000 м. передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Спорудження (буріння) свердловин передбачається за допомогою бурового верстату з дизель- електричним приводом, вантажопідйомністю не менше 450 т. Передбачено підключення свердловин на відстань до 10000 м до ТДПУППВ або Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу- шлейфу підключення. Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять до 300 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 площею до 4 га, що будуть оформлені у відповідності до законодавства України. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин, Обрано оптимальні маршрути і довжини 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 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. Основною метою існуючої ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР є забезпечення підготовки газу методом низькотемпературної сепарації, до подальшого транспортування по газопроводу - підключення у магістральний газопровід, його облік, а також забезпечення періодичної газліфтною експлуатації, інтенсифікація та освоєння свердловин Скоробогатківського родовища. Режим роботи ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР цілодобовий та складає 8760 годин (365 діб) в рік. Реконструкція ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР із розширенням інгібаторного господарства передбачає встановлення та обв'язку додаткових ємностей та насосів. Згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля – ст. 3, ч. 3, п. 1 (глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів)); ст. 3, ч. 3, п. 3 (видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст.3, ч.3, п.14 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Буріння свердловин здійснюватиметься буровим верстатом з дизель-електричним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Проектовані свердловини, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу, мають санітарно-захисну зону 300 м (згідно з ДСП 173-96). Дотримання розмірів санітарно-захисної зони для

ТДПУППВ Скоробогатківського НГКР, яка становить 1000 м. Дотримання розмірів санітарно-захисної зони для Пісочанської УКПГ Скоробогатківського НГКР, яка становить 1000 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортуння відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Забір підземних вод здійснювати згідно з Водним кодексом України. 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 з 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; дотримання значень ГДК в ґрунтах, поверхневих та підземних водах; збереження різноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу, недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та розмноження тварин; дотримання охоронних зон газопроводів-шлейфів, відповідно до вимог нормативних документів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1.

- інженерно-геологічні вишукування на майданчику під буріння свердловини; - зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; - організація відведення дощових та талих вод; - обвалування по периметру бурового майданчику, влаштування огорожі, влаштування дороги з покриттям зі збірних залізобетонних плит. - всі трубопроводи, підземні резервуари і металеві комунікації підлягають антикорозійному захисту; - розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи;

- проведення контрольно-аналітичних досліджень стану атмосферного повітря, водного середовища та облік відходів з передачею їх спеціалізованим підприємствам; - періодичне навчання та атестація персоналу з правил експлуатації обладнання, техніки безпеки та охорони навколишнього середовища.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

- компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії; - покриття доріг, проїздів, майданчиків бетонним покриттям.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: щодо технічної альтернативи 1.

На стадії будівництва, реконструкції: Атмосферне повітря - джерелами потенційного впливу можуть бути: робота дизель-генераторів, робота будівельної техніки, блок приготування бурового розчину, майданчик для зберігання шламу, факельний амбар, дихальні клапани ємностей зберігання дизельного палива, зварювання та газова різка металу, виємочно-погрузочні роботи, фарбування металоконструкцій. Геологічне середовище (надра) - вплив виявляється у вигляді порушення природного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин. Водне середовище – вплив на підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів під час буріння свердловини чи можливих наслідків аварійних ситуацій при забрудненні буровим розчином. Рельєф, ґрунти, ландшафт - основні фактори впливу – це виділення певних площ землі для промислового користування, тимчасове відведення земель під буровий майданчик, прокладання газопроводів, обвалування по периметру бурового майданчику порушення ґрунтово-рослинного шару. Зазначені фактори можуть сприяти чи бути потенційними забруднювачами ґрунтів. Шум, вібрація - можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизель-генераторів, техніки, яка використовується для будівельних робіт, та руху автотранспорту. Відходи – можливе утворення небезпечних відходів, та відходів що не є небезпечними. Відходи тимчасово розміщуються у спеціально відведених місцях відповідно до небезпечності, звідки будуть передаватися на оброблення згідно з укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації: Атмосферне повітря - вплив від: продуктів згорання газу на факельному амбарі, робота дизель-генераторів, дихальних та запобіжних клапанів ємностей та резервуарів, насосного обладнання, труб спалювальних установок, димової труби. Геологічне середовище (надра): вплив виявляється у вигляді добування природних запасів природного газу. Водне середовище: планована діяльність здійснюється за межами водоохоронних зон та прибережних захисних смуг водних об'єктів. Забір води з водної свердловин буде здійснюватися на підставі дозволу на спецводокористування. Планована діяльність виключає скидання стічних вод в водні об'єкти. Значний техногенний вплив на поверхневі та підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій. Рельєф, ґрунти, ландшафт: вплив на ґрунт промислових об'єктів в робочому режимі їх експлуатації мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій, як на всіх техногенних об'єктах

нафтогазопромислового комплексу. Шум, вібрація: можливе шумове навантаження за рахунок роботи дизель-генераторів, компресорних установок та технологічного обладнання. Відходи: під час експлуатації можливе утворення відходів від роботи обслуговуючого персоналу та ведення технологічного процесу. Управління з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами» (кількісний та якісний склад відходів визначається по мірі їх утворення, відповідно до вимог діючих законодавчих норм і актів).

щодо технічної альтернативи 2.

При проведенні будівельних робіт за технічною альтернативою 2, будуть додаткові впливи пов'язані з прокладанням лінії електропередачі, а саме: додаткові викиди і шумовий вплив при роботі будівельної техніки; додаткові відходи при будівельних роботах; додатковий відвід землі для траси лінії електропередачі і вплив на ґрунти в межах цієї траси; додаткове споживання водних ресурсів на господарсько-побутові та технологічні потреби.

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, при експлуатації обладнання, машин та іншого обладнання.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальної альтернативи 2.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;»

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

Підстав немає

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля у відповідності з ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті упов-

новаженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

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

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження такої планової діяльності

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

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства 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, довкілля та сільського господарства України, 01008, Україна, м. Київ, вулиця М. Грушевського, 12/2, OVD@mep.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}

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СВІТАНОК ПОЛІССЯ» інформує про те, що Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Використання лісових ресурсів у порядку проведення рубок головного користування на території лісового фонду Товариства з обмеженою відповідальністю «Світанок Полісся»» № 61/6101-14114/1 від 22.01.2026 р. та Звіт про громадське обговорення № 61/6101-14114/2 від 22.01.2026 р.

CHEVRON З ПАРТНЕРАМИ РОЗШИРЮЮТЬ ВИДОБУТОК ГАЗУ НА РОДОВИЩІ ЛЕВІАФАН

Chevron та його партнери у п'ятих схвалили плани значного розширення видобутку на ізраїльському газовому родовищі Левіафан. Проєкт має забезпечити єгипетський ринок та інші країни природним газом на суму понад \$35 млрд.

Розширення збільшить постачання газу з Левіафана на 9 млрд куб. м на рік — приблизно до 21 млрд куб. м. Очікується, що потоки будуть спрямовані як до регіону, так і до Європи у вигляді зрідженого природного газу (ЗПГ).

Левіафан — одне з найбільших газових родовищ у Східному Середземномор'ї, із запасами близько 635 млрд куб. м видобувного газу. Розширення збільшить загальний видобуток газу в Ізраїлі більш ніж на 25%, повідомила компанія NewMed Energy.

Американський гігант Chevron та його партнери уклали угоду з Єгиптом на експорт газу минулого року, після скорочення єгипетського видобутку. Попри напад угруповання ХАМАС на Ізраїль 7 жовтня 2023 року й подальшу війну в Газі, яка призвела до загибелі десятків тисяч людей, співпраця триває.

Видобуток газу в Єгипті почав падати 2022 року, що змусило країну відмовитися від амбіцій стати регіональним центром постачання. Єгипет дедалі більше звертається до Ізраїлю, з яким має мирну угоду, щоб компенсувати дефіцит.

За даними NewMed, бюджет проєкту розширення Левіафана становить \$2,36 млрд, а запуск очікується 2029 року. Серед партнерів Leviathan — Chevron Mediterranean Ltd, оператор із часткою 39,66%, NewMed Energy (45,34%) і Ratio Energies (15%).

Акції NewMed зросли на 5,2% до 011:13 за Києвом на тель-авівських торгах, а Ratio — на 3,7%.

За даними NewMed, обсяг продажів газу з Левіафана, відкритого 2010 року, торік досяг приблизно 10,9 млрд куб. м, або близько \$2,23 млрд.

Ширші активи Chevron у Східному Середземномор'ї включають газове родовище Тамар біля узбережжя Ізраїлю й родовище Афродіта біля узбережжя Кіпру, яке перебуває на стадії розробки.

GEOnews

США ЗАХОПИЛИ ШОСТИЙ НАФТОВИЙ ТАНКЕР У ВОДАХ ПОБЛИЗУ ВЕНЕСУЕЛИ

15 січня вранці американські війська захопили ще один нафтовий танкер поблизу Венесуели, оскільки Вашингтон продовжує боротьбу з глобальним «тіньовим флотом», який використовується для експорту підсанкційної сирої нафти.

Як повідомляє Bloomberg, морські піхотинці й моряки захопили судно Veronica без інцидентів під час передсвітанкової операції, повідомило Південне командування США у дописі на X. Міністерство оборони заявило, що

судно підпадає під санкції США.

США захопили шість суден приблизно за останній місяць. Це відбулося як до, так і після того, як американські війська затримали колишнього президента Венесуели Ніколаса Мадуро.

Адміністрація Дональда Трампа тисне на Венесуелу, щоб вона припинила використання підсанкційних суден, які часто плавають під фальшивими прапорами й застосовують методи на кшталт оманливих сигналів супутникового позиціонування для незаконного експорту нафти та інших товарів. Державний секретар Марко Рубіо заявив, що обмеження потоку венесуельської сирої нафти є вирішальним способом впливу на лідерів країни.

Міністр оборони Піт Хегсет минулого тижня підтвердив, що блокада США «підсанкційної й незаконної» венесуельської нафти залишається чинною в усьому світі.

Адміністрація Трампа планує безстроково контролювати майбутні продажі венесуельської нафти й тримати виручені кошти на рахунках у США. Трамп заявив, що Венесуела передасть США до 50 млн барелів своєї нафти, що оцінюється приблизно у \$2,8 млрд за поточними ринковими цінами.

Торговці сировинними товарами Vitol Group і Trafigura Group вже отримали початкову партію у 4,83 млн барелів для продажу уряду США. Зі слів Трампа, виручені кошти від продажу сирої нафти принесуть користь США та народу Венесуели.

GEOnews

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОБІ» інформує про те, що Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Видобування корисних копалин – пісків на родовищі Деснянського-нижнього родовища» № 61/6101-13756/1 від 23.01.2026 р. та Звіт про громадське обговорення № 61/6101-13756/2 від 23.01.2026 р.