

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ГРУДЕНЬ 30, 2022 | № 48 (110)

Шановні читачі!

Вже за кілька днів закінчиться 2022 рік – рік несподіванок, болю, втрат, але разом із тим – рік сили, відваги та кремезності духу. Рік, що став нашим випробуванням на міцність і показав, чого ми варті: ім'я нашої країни стало синонімом до слів "сміливість" та "незламність", народ максимально згуртувався у взаємодопомозі та підтримці, а українська пісня знову підкорила світ на "Євробаченні". Ми навчилися радіти, здавалося б, звичайним речам, цінувати лише те, що має справжню цінність та кооперуватися для вирішення складних завдань, що ставлять перед нами часи - лихі, жорстокі й насправді важкі. Проте не забуваємо споконвічну мудрість, викарбувану на персні царя Соломона: "Все проходить. Це теж пройде". Нехай же 2023 рік прийде до нас із розумінням цієї абсолютної істини, твердою і непохитною вірою в найкраще і полум'яною надією, яку не згасить жодний "блекаут".

З Новим Роком!

Стратегічне планування розвитку територіальних громад — шлях України до Європейського Союзу

Мінрегіон розробив методичні рекомендації, які допоможуть громадам стратегічно планувати їх регіональний розвиток. Про це повідомив заступник Міністра розвитку громад та територій України Іван Лукеря.

Методичні рекомендації щодо порядку розроблення, затвердження, реалізації, проведення моніторингу та оцінювання реалізації стратегій розвитку територіальних громад затверджені наказом Мінрегіону від 21.12.2022 № 265, яким встановлюються загальні вимоги щодо структури, оформлення, організації процесу розроблення, затвердження, особливостей проведення моніторингу та оцінювання реалізації стратегій розвитку територіальних громад та планів заходів з їх реалізації. Ці вимоги відповідають європейським засадам у сфері стратегічного планування регіонального розвитку.

«Напрацьовані рекомендації допоможуть органам місцевого самоврядування при плануванні довгострокового розвитку громад. Оскільки розроблення якісної та ефективної стратегії є запорукою створення сприятливого соціально-економічного середовища на своїй території. Це надзвичайно важливо особливо в умовах війни — масштабних

руйнувань інфраструктури та економічного потенціалу, масового переміщення населення та бізнесу з районів ведення бойових дій. Окрім того, методичні рекомендації направлені на створення єдиного підходу органів місцевого самоврядування до формування стратегічних документів та цілеспрямованої бюджетної політики територіальних громад», — зазначив заступник Міністра.

Рекомендації розроблено за експертної підтримки, наданої партнерами з розвитку в рамках чинних проєктів міжнародної технічної допомоги та підтримано всеукраїнськими асоціаціями органів місцевого самоврядування.

GEOnews

Uniper розробляє проєкт із виробництва екологічно чистого водню

Німецька комунальна компанія Uniper у четвер заявила, що бере участь у проєкті з компанією з чистої енергії Об'єднаних Арабських Еміратів (ОАЕ) Masdar з виробництва екологічно чистого водню, підтверджуючи повідомлення Bloomberg.

Цього тижня уряд Берліна завершив надання допомоги Uniper на суму 34,5 мільярда євро (36,55 млрд доларів США) після схвалення Європейської

комісії. Націоналізація стала необхідною через те, що Uniper зазнала різкого зростання цін на газ.

Війна загострила увагу Німеччини до безпеки постачання й використання екологічно чистого водню, виробленого завдяки відновлюваній енергії, що відповідає кліматичним цілям Європейського Союзу.

Він очікує потреби в імпорті для доповнення внутрішнього виробництва.

Представник фірми, що базується в Дюссельдорфі, сказав, що Uniper бере активну участь у великомасштабних водневих проєктах на Близькому Сході з метою експорту водню на ринки Європи й Азії.

«Проєкт в ОАЕ з MASDAR уже отримав вражаючу громадську підтримку», — сказав речник, додавши, що Uniper відмовився надавати додаткові подробиці на цьому етапі.

У звіті Bloomberg йдеться про те, що Masdar і Uniper побудують сонячну електростанцію потужністю 1,3 гігават (ГВт), на якій вони планують виробляти чистий водень за допомогою електролізу з 2026 року, з посиланням на інтерв'ю з виконавчим директором Masdar з чистої енергії Мохаммадом Абделькадаром Ель Рамахі.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

Щотижнева всеукраїнська газета "ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ"

пропонує

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

Вартість розміщення:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля - 5 800 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 000 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 800 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

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

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання) 2022989941

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

Контактний номер телефону: +38(044)-483-05-05

E-mail: 19fas58@gmail.com

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові громадянина-підприємця, ідентифікаційний код, паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) громадянина-підприємця, місцезнаходження юридичної особи або місце проживання громадянина-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону).

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, адреса, телефон та контактна особа)

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

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде Спеціальний дозвіл на право користування надрами (видобування корисних копалин – піску), що видається Державною службою геології та надр України.

(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 (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (вказується у шапці оголошення) та надання громадськості доступу до звіту із оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, що передається для видачі висновку про оцінку впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження чи 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 занесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

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 полягає у видобуванні корисних копалин – будівельних пісків на Процівському-2 родовищі в Бориспільському районі Київської області.

Враховуючи гірничо-геологічні умови майбутньої розробки родовища і його повне обводнення, буде прийнята система розробки із застосуванням плавучого земснаряду (рефулювання піску) з безпосереднім навантаженням видобутого піску в плавучі транспортні засоби. Тобто в межах берегової лінії складів пісків та будівництва постійної технічної бази підприємства не планується.

Видобування корисної копалини буде вестися в межах трьох проектних кар'єрів.

Експлуатація передбачається на площі 52,8 га. Кар'єр №1 площа 41,5 га; Кар'єр №2 площа 8,4 га; Кар'єр №3 площа 2,9 га.

Корисна копалина в межах родовища представлена алювіальними обводненими кварцовими світло-жовтими, світло-сірими, дрібнозернистими пісками сучасного віку русла р. Дніпро акваторії Канівського водосховища. Потужність пісків змінюється в межах від 6,5 до 11,8 м (середня 10,2 м).

Станом на 01.01.2022 р. розвідані запаси будівельних пісків згідно протоколу ДКЗ України від 30.05.2022 року № 5477 в кількості 3889 тис.м³, у т.ч. за категоріями (тис.м³): В – 1058, С₁ – 2831.

Забезпеченість підприємства запасами пісків становить понад 18 років при річній потужності підприємства з видобування 200 тис м³/рік пісків у щільному тілі.

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

2. Суб'єкт господарювання

Товариство з обмеженою відповідальністю «КАРДІКС ВАН»,

Код згідно з ЄДРПОУ 43132053

Місцезнаходження юридичної особи: 04107, місто Київ, вул. Половецька, будинок 2/24

Громадські слухання (перші) відбудуться

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

Громадські слухання (другі) відбудуться

(вказати 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 захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@merg.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна (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, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@merg.gov.ua, контактна особа: заступник дирек-

тора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна (вказати 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. Найважливіша екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

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:

за адресою: Київська область, Бориспільський район, с. Вороньків, вул. Паркова, буд. 2 в приміщенні Вороньківської сільської територіальної громади, контактна особа Чешко Любов Іванівна тел.; 04595-36746 (найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

Єврокомісія схвалила націоналізацію Uniper

Єврокомісія (ЄК) погодила придбання Німеччиною компанії Uniper через енергетичну кризу, йдеться у релізі ЄК.

«Європейська комісія схвалила відповідно до регулювання ЄС про злиття придбання німецької компанії Uniper SE Федеративною Республікою Німеччина в особі Федерального міністерства фінансів Німеччини», - йдеться у релізі.

«Угоду було викликано європейською енергетичною кризою, що триває, зокрема припиненням постачання російського газу і різким зростанням цін на газ, в результаті чого Uniper, найбільшому імпортеру російського газу в Німеччині, були потрібні значні вливання капіталу, щоб уникнути неплатоспроможності», — пояснює Єврокомісія.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

ОПЕК дотримується прогнозів зростання попиту на нафту на 2022-2023 рр.

Організація країн — експортерів нафти у вівторок залишилася при своїх прогнозах щодо зростання глобального попиту на нафту на 2022 і 2023 роки після кількох знижень, заявивши, що хоча економічне уповільнення було «досить очевидним», існує потенційний плюс, наприклад від пом'якшення політики Китаю щодо нульового поширення COVID-19.

Про це повідомляє Reuters із посиланням на звіт організації.

Попит на нафту 2023 року зросте на 2,25 млн барелів на день (б/д), або приблизно на 2,3 %, повідомляє Організація країн-експортерів нафти (ОПЕК) у щомісячному звіті після зростання на 2,55 млн барелів на день 2022 року. Обидва прогнози залишилися без змін з минулого місяця.

«Хоча глобальна економічна невизначеність висока, а ризики зростання в ключових економіках залишаються спрямованими в бік зниження, також з'явилися чинники підвищення, які можуть урівноважити поточні й майбутні виклики», — йдеться у звіті ОПЕК.

«Вирішення геополітичного конфлікту у Східній Європі й пом'якшення політики Китаю щодо нульової боротьби з COVID-19 можуть створити певний потенціал зростання», — йдеться в окремому розділі звіту.

Зберігаючи стабільні прогнози річного зростання попиту, ОПЕК скоротила прогнози абсолютного попиту в четвертому кварталі 2022 року і першому кварталі 2023 року. Попит у Китаї, який постраждав від заходів стримування COVID, скоротився у 2022 році, повідомили в ОПЕК.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

АТ «Укргазвидобування» інформує про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Продовження видобування вуглеводнів Верещицького родовища, розташованого на території Львівського та Дрогобицького районів Львівської області згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №5903 від 30.01.2014 року» №21/01-20227209736/1 від 23.12.2022 р. та Звіт про громадське обговорення №21/01-20227209736/2 від 23.12.2022 р.

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)
202211410121

(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

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням автогазозаправного пункту за адресою: Одеська область, м. Одеса, Київський район, вул. Комарова Космонавта, буд. 10-А.

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м³ та встановлення двох окремо стоячих ПРК (паливо-роздавальна колонка) СВГ на існуючих острівках ПРК РМП (рідкого моторного палива).

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

2. Суб'єкт господарювання

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ФІРМА «ЮКС»

Код згідно з ЄДРПОУ 22452530

Місцезнаходження юридичної особи: Україна, 65101, Одеська обл., м. Одеса, вул. Комарова Космонавта, буд. 10-А.

Телефон/факс: 067 675 3520

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові громадянина-підприємця, ідентифікаційний код, паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) громадянина-підприємця, місцезнаходження юридичної особи або місце проживання громадянина-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону).

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mer.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна (найменування уповноваженого органу, адреса, телефон таконтактна особа)

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

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

(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 (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (вказується у шапці оголошення) та надання громадськості доступу до звіту із оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, що передається для видачі висновку про оцінку впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження чи 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 занесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться _____

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

Громадські слухання (другі) відбудуться _____

(вказати 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 захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mer.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

(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 захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mer.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

(вказати найменування органу, пошту 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

«Укрнафта» відкриває гарячу лінію з питань протидії корупції та зловживань

ПАТ «Укрнафта» повідомляє про нову опцію гарячої лінії компанії: відтепер вона працює також на протидію корупції та зловживань у компанії. Про це повідомляє пресслужба підприємства.

«Повідомити про будь-які факти корупції, крадіжок, зловживань тощо можна за телефоном 0 800 404 000 та/або на пошту: sb@ukrnapta.com», — йдеться у повідомленні. Телефон гарячої лінії працює цілодобово.

«Повідомлення про будь-які можливі зловживання в компанії мають містити інформацію, що стосується конкретних осіб, та фактичні дані, які можуть бути перевірені. Співробітники служби безпеки розглядатимуть усі види звернень щодо будь-яких можливих порушень, у тому числі анонімні», — зазначили в «Укрнафті». Компанія гарантує 100 % конфіденційність.

Раніше «Укрнафта» ініціювала позапланові податкову й аудиторську перевірку на підприємстві.

7 листопада Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку ухвалила рішення про примусове відчуження у власність держави акцій ПАТ «Укрнафта», ПАТ «Укртатнафта». Після цього у ПАТ «Укрнафта» і ПАТ «Укртат-

нафта» було змінено склад наглядових рад. Пізніше стало відомо, що «Укрнафту» й «Укртатнафту» очолив Сергій Корецький.

GEOnews

Продуктивність НПЗ у світі досягла максимуму за два роки

Продуктивність нафтопереробних заводів у світі за листопад зросла до 82,3 млн барелів на добу, найвищого рівня з січня 2020 року. Про це йдеться у грудневій доповіді Міжнародного енергетичного агентства (МЕА).

«Пропускна спроможність світових нафтопереробних заводів у листопаді зросла на 2,2 млн б/д, до 82,3 млн б/д, що є найвищим показником із січня 2020 року, завдяки завершенню технічного обслуговування і страйків у Європі й запуску нових потужностей у Китаї», — пише МЕА.

Після дуже напруженого жовтня зростання пропозиції дизельного пального і бензину збіглося із сезонним зменшенням попиту на них приблизно на 800 млн б/д, що призвело до зниження маржі НПЗ.

«У США і Європі було зафіксовано рекордне місячне падіння цін на дизельне паливо порівняно з історично максимальними рівнями у жовтні», — додає агентство.

діяльності, повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

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. Київська районна адміністрація Одеської міської ради: 65114, Україна, м. Одеса, вул. Ак. Корольова, 9.

2. ПП «ФІРМА «ЮКС»: 65031, Одеська обл., м. Одеса, вул. Грушевського, буд. 39 корп. «Е».

Контактна особа: Шамова Юлія Олександрівна тел. +38 (067) 518 21 10.

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

контактна особа)

За його оцінками, 2023 року буде зростання продуктивності НПЗ на 1,6 млн б/д. За 2022 рік вона збільшиться на 2,3 млн б/д. Очікується, що надлишок нафтопродуктів збережеться у першому кварталі наступного року. Проте, наголошує МЕА, ринок дизеля, ймовірно, залишиться обмеженим у першому півріччі 2023 року.

У листопадовій доповіді агентство повідомляло, що ембарго Євросоюзу на імпорт російських нафти і нафтопродуктів чинитиме тиск на світові нафтові баланси, зокрема ускладнить ситуацію на й так напруженому дизельному ринку.

Тоді ж воно зазначало, що в жовтні ціни на дизельне паливо підскочили до рекордних рівнів і були вищими за торішній рівень на 70%. При цьому розрив у вартості дизеля і нафти став вищим на 425 % у річному вираженні, оскільки за той же період викопна сировина здорожчала лише на 11%. Зростання ціни на дизель було пов'язане зі страйками на французьких нафтопереробних заводах (НПЗ), очікуванням ембарго, а також збільшенням цінової премії на паливо в США напередодні зимового опалювального сезону на північному сході країни.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

АТ «Укргазвидобування» інформує про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Отримання бланку спеціального дозволу на розширення меж спеціального дозволу від 20.06.2001 року № 2493 на користування надрами з метою видобування вуглеводнів Розумівського родовища, розташованого на території Полтавського району Полтавської області та Красноградського району Харківської області України» №21/01-20228249891/1 від 23.12.2022 р. та Звіт про громадське обговорення №21/01-20228249891/2 від 23.12.2022 р.

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

(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 справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України», код ЄДРПОУ 42795490

(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
03065, м. Київ, проспект Гузара Любомира, 44,
тел. +38 (044) 239-78-70, e-mail: info@tsoua.com

(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.

Метою планованої діяльності є ліквідація компресорної станції КС-1 Ромненська в частині основного технологічного обладнання задіяного в транспортуванні природного газу.

Компресорна станція КС-1 Ромненська призначена для компримування природного газу по газопроводу Єлец-Курск-Київ (ЄКК). До складу КС-1 Ромненська входить компресорний цех, що складається з 6 ГПА, що включають газову турбіну ГТН-6. КС-1 Ромненська була введена в експлуатацію в 1986 році.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується варіант ліквідації КС (обладнання КЦ №1 з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блоки підготовки паливного та імпульсного газу, будівля маслоочистки, резервна електростанція ПАЕС-2500, насосна утилізації і ППТ). При цьому в експлуатації залишатимуться виробничо-екс-

плуатаційний блок, аварійна дизельна електростанція, КТП-630, система електрохімічного захисту технологічних трубопроводів. КС-1 Ромненська знаходиться в особливому режимі експлуатації, кількість робочих місць оптимізовано до мінімальних потреб для утримання КС в особливому режимі, тому додаткового скорочення персоналу не передбачено.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується варіант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою консервацією основного і допоміжного обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому. Консервація основного та допоміжного обладнання КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубно-технологічної об'єкції, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

Технічна альтернатива 3.

В якості технічної альтернативи 3 пропонується варіант реконструкції існуючої КС для виробництва електричної енергії на базі нових генеруючих потужностей – газотурбінних установок Siemens типу SGT-800. Існуюча територія компресорної станції забудована спорудами, частина яких підлягає демонтажу та реконструкції для будівництва енергоджерела. Демонтажу підлягає обладнання КЦ №1 з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блоки підготовки паливного та імпульсного газу. Для забезпечення експлуатації генеруючих потужностей частина будівель і споруд КС зберігаються, при необхідності виконується реконструкція.

На даний момент відсутня об'єктивна можливість розуміння стану об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України та окремих регіонів в частині працюючих елементів систем розподілу та системи передачі, працюючого генеруючого обладнання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, також відсутня можливість погодження схем видачі виробленої електроенергії в існуючу енергосистему.

Переваги технічної альтернативи 1:

- зменшення забруднення атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел викидів забруднюючих речовин (технологічне обладнання та споруди),

- зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності (соціальне середовище),

- зменшення кількісних показників використання водних ресурсів (на господарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від КС),

- зменшення кількості відходів від КС,
- економія витрати природного газу на проведення періодичного опрацювання двигунів газоперекачувальних агрегатів (ГПА),

- скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів споруд та об-

ладнання, яке планується ліквідувати.

Технічна альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є більш доцільним з екологічної та економічної сторін.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні об'єкт розташований на існуючій території Сумського промислового майданчика, який знаходиться в Сумській області, Сумському районі, на території Сумської об'єднаної територіальної громади (8 км в північно західному напрямку від центру м. Суми і 700 м західніше від с. Загірське).

Адреса КС: Сумська область, Сумський район, м. Суми, Білопільський шлях, 50. Діяльність заплановано проводити на земельній діючій КС-1 Ромненська, загальна площа земельної ділянки – 15,0074 га, з кадастровим номером 5910136600:14:007:0020. Цільове призначення – для розміщення та експлуатації об'єктів трубопровідного транспорту; категорія – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 відсутня, планована діяльність проваджується в межах майданчику діючого підприємства (Сумський промайданчик).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні екологічної обстановки м. Суми, с. Загірське, с. Гриценкове та інших навколишніх населених пунктів у зв'язку з тим, що ліквідація джерел викидів забруднюючих речовин на КС призведе до зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

КС-1 Ромненська розташована на 125,7 км газопроводу Курськ-Київ. Вона була введена в експлуатацію в 1986 році.

Номінальна проектна продуктивність КС – 43,14 млн. м³/добу. Загальна встановлена потужність КС складає 37,8 МВт.

Площа земельної ділянки під плановану діяльність складає 15,0074 га.

До складу КС-1 Ромненська входить наступні основне обладнання і системи:

- ГПА, у кількості 6 шт, що включають газову турбіну ГТН-6 з відцентровим нагнітачем Н-6-56-2. ГПА розміщені в індивідуальних укриттях
- установка очищення газу, що складається з мультициклонних пиловловлювачів у кількості 4 шт.;
- установка охолодження газу, що складається з 6 апаратів повітряного охолодження газу (АПО);

- система підготовки паливного, пускового, імпульсного газу;
- система охолодження масла;
- аварійна дизель-електростанція АС-804;
- система споживання стисненого повітря для ремонтних робіт;
- вантажопідйомні механізми для виконання ремонту устаткування;
- система пінного пожежогасіння для машзалів ГПА;
- вузол підключення до МГ Єлец-Курск-Київ (ЄКК), з запірною арматурою і установкою для запуску і прийому очисних та діагностичних пристроїв;
- система електропостачання і електричні пристрої різного призначення;
- система автоматичного керування (САК);
- система технологічного зв'язку;
- система зберігання, підготовки і роздачі паливо-мастильних матеріалів;
- система виробничо-господарського і пожежного водопостачання і каналізації;
- склад зберігання матеріалів, реагентів і обладнання;
- ремонтно-експлуатаційні і службово-експлуатаційні приміщення.

Передбачається ліквідації КС (обладнання КЦ №1 з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блоки підготовки паливного та імпульсного газу, будівля маслоочистки, резервна електростанція ПАЕС-2500, насосна утилізації і ППТ). При цьому в експлуатації залишатимуться виробничо-експлуатаційний блок, аварійна дизельна електростанція, КТП-630, система електрохімічного захисту технологічних трубопроводів. Ліквідація КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу передбачає відключення КС від магістральних газопроводів шляхом врізання силових заглушок в наступних точках роз'єднання:

- вхідний колектор до КС (лінія крана №7) з встановленням силової заглушки DN1200;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8) з встановленням силової заглушки DN1200;
- трубопровід відбору газу на власні потреби (лінія кранів №1т; 2т) з встановленням силової заглушки DN150;
- трубопровід відбору газу на власні потреби (лінія кранів №5т; 6т) з встановленням силової заглушки DN150;
- скидний конденсатопровід на вузол збору конденсату з встановленням силової заглушки DN150;
- повітропровід на КС з встановленням силової заглушки DN50;
- трубопроводи системи маслопостачання КС з встановленням силових заглушок DN80 (2 шт.).

Перед ліквідацією компресорної відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску (5...8 кгс/см²) через технологічні комунікації КЦ №1. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах КЦ № 1 від 5...8 кгс/см² до атмосферного. По завершенню опорожнення всіх комунікацій КС від газу, проводиться про-

дувка через технологічні отвори азотом, обсягом що дорівнює трикратному геометричному обсягу відключених ділянок.

Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення цього цеху від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглушок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд, фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС.

По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:
щодо технічної альтернативи 1

Під час реалізації планованої діяльності має бути забезпечено екологічну безпеку життєдіяльності населення, додержання нормативів щодо шкідливих впливів на навколишнє природне середовище, забезпечення меж планованої санітарно-захисної зони та охоронної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі.

При виконанні демонтажних робіт не допускається перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин, забороняється скидання в річки та інші водоймища забруднюючих речовин, потрапляння в ґрунтові води виробничих, побутових та інших видів відходів, необхідна обов'язкова утилізація можливих шкідливих речовин і відходів, необхідне дотримання правил пожежної безпеки, рівень акустичного та шумового забруднення не повинен перевищувати нормативів відповідно до «Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.
щодо технічної альтернативи 3

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з Законодавством України, а саме, дотримання: СЗЗ; об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря; нормативів ГДК забруднюючих речовин; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; забезпечення цілісності та нормального функціонування нових та реконструйованих об'єктів та інженерних мереж зумовлені вимогами будівельних норм та правил пожежної безпеки.
щодо територіальної альтернативи 1

Розміщення об'єктів планованої діяльності відбувається за межами об'єктів природно-заповідного фонду та об'єктів екологічної мережі.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками, згідно з нормами чинного законодавства України.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться в межах існуючої території Сумського ПМ, поза межами населених пунктів.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1

Захист території передбачає: дотримання проектної технології для уникнення ерозійних процесів, охорону землі від забруднення відходами демонтажу, охорону вод від потрапляння відходів демонтажу. Забезпечення раціонального використання земельних ресурсів, охоронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3:

- інженерно-геологічні, топографо-геодезичні, гідрологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів;

- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;

- улаштування захисних споруд для існуючих інженерних комунікацій (тимчасові переїзди).

щодо територіальної альтернативи 1

Проведення технічної та біологічної рекультивациі земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу основного і допоміжного обладнання КС та інженерних комунікацій.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

- клімат і мікроклімат – не передбачається;

- повітряне середовище – під час проведення будівельних (тобто демонтажних) робіт у приземному шарі передбачається незначне короткострокове підвищення концентрацій забруднюючих речовин через стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС, неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних, газорізальних та лакофарбових робіт. За умов ліквідації КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу – вплив при експлуатації буде відсутній. Відносно існуючого стану вплив на атмосферне повітря значно зменшиться;

- водне середовище – під час проведення будівельних робіт помірний вплив відбувається шляхом використання води на господарсько-побутові потреби будівельників та утворення побутових стоків. Утворені фекальні та господарсько-побутові стоки збираються за допомогою санітарно-побутових установок (пересувних біоуалетів), якими обладнуються тимчасові майданчики. Обслуговування біоуалетів виконується спеціальною організацією, що надає асенізаційні послуги, відповідно до укладених угод. При експлуатації – вплив відсутній;

- ґрунт – під час проведення будівельних робіт в межах будівельних майданчиків може зазнавати впливу від техніки, що використовується для демонтажних, підйомно-транспортних, землекопальних робіт. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт в період будівництва передбачається: обов'язкове дотримання межі території, відведеної для будівництва; викори-

стання існуючих доріг з твердим покриттям; оснащення робочих місць інвентарними контейнерами для збирання побутових і будівельних відходів; зливання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) в спеціально відведених та обладнаних місцях; не допускати попадання ПММ в ґрунт; після закінчення будівництва проводити прибирання будівельного сміття та вивезення його в відведені для цього місця з наступною утилізацією. При експлуатації – вплив відсутній;

- рослинний світ і тваринний світ – під час проведення будівельних робіт вплив тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних (демонтажних) робіт. Після завершення робіт з ліквідації КС буде проведена біологічна рекультивация земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні. При експлуатації – вплив відсутній;

- природно-заповідний фонд – у межах планованої діяльності території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні;

- соціальне середовище – помірний вплив на стан здоров'я робітників-будівельників буде відбуватися під час роботи будівельної техніки, проведення зварювальних, фарбувальних робіт та інших. При експлуатації – зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності. При експлуатації – персонал станції підлягає переведенню в інші структурні підрозділи організації або зменшенню штатної чисельності персоналу частково;

- шумовий вплив – помірний вплив від роботи будівельної техніки на межі сельбищної зони не перевищує нормативного, носить непостійний характер. Під час експлуатації – вплив відсутній;

- техногенне середовище – помірний вплив на техногенне середовище в період проведення будівельних робіт, під час експлуатації відсутній. В період експлуатації об'єкти навколишнього техногенного середовища, у свою чергу, не впливають негативно на заплановану діяльність;

- відходи – в період проведення будівельних (демонтажних) робіт утворені відходи будуть вивозитися згідно з договорами із спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації – відсутні.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час експлуатації. Консервація основного та допоміжного обладнання КС не передбачає демонтажні роботи, тому впливи під час будівельних робіт на ґрунт, рослинний світ і тваринний світ, соціальне, техногенне середовища, відходи можна оцінити як незначний. Вплив на клімат і мікроклімат, на водне середовище – аналогічно технічній альтернативі 1. Вплив на повітряне середовище – під час проведення робіт з консервації відбуватиметься за рахунок стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС та при роботі спецтехніки.

щодо технічної альтернативи 3

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час буді-

вельних (демонтажних) робіт, але менший обсягом, при цьому додатковий вплив (шумовий, на атмосферне повітря, на ґрунти) відбуватиметься при проведенні будівельно-монтажних робіт електрогенеруючого обладнання. Під час експлуатації електростанції навколишнє середовище зазнає дії таких техногенних впливів, якими є: виділення шкідливих речовин в процесі спалювання палива; шумова дія (виробничий шум).

Теплове забруднення та виділення вологи не впливає на довкілля. Впливи на ґрунти та геологічне середовище, заповідні об'єкти відсутні. Від обладнання не випромінюється ультразвук, не існує електромагнітних та іонізуючих випромінювань.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС-1 Ромненська.

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»)

Планована діяльність метою якої є ліквідація (демонтаж) компресорної станції як об'єкту магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу), відноситься до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 ч. 3 п. 10 пп. 11 (будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин)) та п.14 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23.05.2017 року в обсязі, достатньому для прийняття рішень щодо впровадження планованої діяльності.

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

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

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню

до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості 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 документ дозвільного характеру, а саме: Наказ про виведення з експлуатації магістрального трубопроводу - компресорної станції КС-1 Ромненська, в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу,

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

що видається Міністерством енергетики України відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» згідно Постанови КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департаменту екологічної оцінки та контролю; поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35; тел./факс (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, електронна пошта: OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

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

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

(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 справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України», код ЄДРПОУ 42795490

(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
03065, м. Київ, проспект Гузара Любомира, 44,
тел. +38 (044) 239-78-70, e-mail: info@tsoua.com

(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.

Метою планованої діяльності є ліквідація компресорної станції КС-32 Ромненська в частині основного технологічного обладнання задіяного в транспортуванні природного газу.

Компресорна станція КС-32 Ромненська призначена для компримування природного газу по газопроводу Уренгой-Помари-Ужгород (УПУ) DN 1400. На КС-32 Ромненська встановлено газоперекачувальні агрегати типу ГТК-25I виробництва «Nuovo Pignone» (Італія) з газотурбінними двигунами типу MS5002 потужністю 25 МВт.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується варіант ліквідації КС (обладнання КЦ з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, частково блок підготовки паливнопускового газу, КТП АПО газу, склад паливно-мастильних

матеріалів, насосна маслозмащування). При цьому в експлуатації залишатимуться: газотурбінна електростанція з компресорною стиснутого повітря, насосна станція водопостачання, насосна станція побутових стічних вод та інші споруди, що не відносяться безпосередньо до процесу компримування газу. КС-32 знаходиться в особливому режимі експлуатації, кількість робочих місць оптимізовано до мінімальних потреб для утримання КС в особливому режимі, тому додаткового скорочення персоналу не передбачено.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується варіант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою консервацією основного і допоміжного обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому. Консервація основного та допоміжного обладнання КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубно-технологічної обв'язки, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

Технічна альтернатива 3.

В якості технічної альтернативи 3 пропонується варіант реконструкції існуючої КС для виробництва електричної енергії на базі нових генеруючих потужностей – газотурбінних установок Siemens типу SGT-800. Існуюча територія компресорної станції забудована спорудами, частина яких підлягає демонтажу та реконструкції для будівництва енергоджерела. Демонтажу підлягає обладнання обладнання КЦ з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, частково блок підготовки паливнопускового газу, КТП АПО газу. Для забезпечення експлуатації генеруючих потужностей частина будівель і споруд КС зберігаються, при необхідності виконується реконструкція.

На даний момент відсутня об'єктивна можливість розуміння стану об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України та окремих регіонів в частині працюючих елементів систем розподілу та системи передачі, працюючого генеруючого обладнання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, також відсутня можливість погодження схем видачі виробленої електроенергії в існуючу енергосистему.

Переваги технічної альтернативи 1:

- зменшення забруднення атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел викидів забруднюючих речовин (технологічне обладнання та споруди),
- зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності (соціальне середовище),
- зменшення кількісних показників використання водних ресурсів (на господарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від КС),
- зменшення кількості відходів від КС,
- економія витрати природного газу на проведення періодичного опрацювання двигунів газоперекачуваль-

них агрегатів (ГПА),

- скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів споруд та обладнання, яке планується ліквідувати.

Технічна альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є більш доцільним з екологічної та економічної сторін.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні ділянка робіт розташована на існуючій території Ромненського промислового майданчика, який знаходиться в Сумській області, Сумському районі, на території Миколаївської об'єднаної територіальної громади (в 18 км на північний захід від околиці м. Суми та в 2,5 км на схід від с. Софіївка та відстані 0,9 км у східному напрямку від с. Вербове).

Адреса КС: Сумська область, Сумський район, с. Над'ярне, вул. Ромненська, 1. На даний час триває розробка документації із землеустрою з метою внесення відомостей про земельні ділянки, на яких розташовано об'єкти планованої діяльності до Державного земельного кадастру, відповідно до пункту «е» частини другої статті 92 Земельного кодексу України, Постанови КМУ № 942 від 15.11.2019 та чинних договорів з ТОВ «ГЕОЛЕНД 2000».

Найближчі населені пункти: села Миколаївка – 2,5 км на північний схід від КС, Над'ярне – 1,1 км на схід, Склярівка – 1,5 км на південний захід та Вербове – 1,0 км на захід, північний захід.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 відсутня, планована діяльність проваджується в межах майданчику діючого підприємства (Ромненський проммайdanчик).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні екологічної обстановки сіл Вербове, Над'ярне, Софіївка, Склярівка та інших навколишніх населених пунктів у зв'язку з тим, що ліквідація джерел викидів забруднюючих речовин на КС призведе до зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

Станція КС-32 «Ромни» введена в експлуатацію в 1984р. До її складу входять три окремо стоячі будівлі компресорного цеху – укриття №№ 1, 2, 3 для кожного агрегату, та інші технологічні установки та допоміжні споруди.

На КС-32 Ромненська встановлено газоперекачувальні агрегати типу ГТК-25І виробництва «Нуово Пінйоне» (Італія) з газотурбінними двигунами типу MS5002 потужністю 25 МВт.

До складу КС-32 Ромненська входить основне обладнання:

- ГПА, що включають газову турбіну ГТК-25І з відцентровим нагнітачем PCL 804-2/36 у кількості 3 шт.;

- Установа очистки газу, що складається з 6 скрубєрів та 6 фільтр-сепараторів;

- система підготовки паливного, пускового, імпульсного газу, що складається з фільтр-сепараторів в кількості 2 шт., скрубєра в кількості 1 шт., акумуляторів силового газу в кількості 2 шт., блок-боксу редукування паливного та пускового газу у кількості 1 шт., підігрівачів газу-2 шт.;

- резервна електростанція Ruston ТВ 5000;

- система стисненого повітря для ремонтних робіт Worthington Creyssensac CTV301A, поршневий 2-х ступеневий компресор;

- апарат повітряного охолодження газу з 16 секцій;

- вантажопідіймальні механізми для виконання ремонту устаткування;

- система пожежогасіння ГПА (Галон, C02);

- АГРС «Северинівка» з одоризаційною установкою;

- котельня, що складається з 4 котлів типу НІСТУ-5.

(обладнання КЦ з комунікаціями, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, частково блок підготовки паливнопускового газу, КТП АПО газу, склад паливно-мастильних матеріалів, насосна маслосмащування). При цьому в експлуатації залишатимуться: газотурбінна електростанція з компресорною стиснутого повітря, насосна станція водопостачання, насосна станція побутових стічних вод та інші споруди, що не відносяться безпосередньо до процесу компримування газу. Ліквідація КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу передбачає відключення КС від магістральних газопроводів шляхом врізання силових заглушок в наступних точках роз'єднання:

- вхідний колектор до КС (лінія крана №7) з встановленням силової заглушки DN1400;

- вихідний колектор від КС (лінія крана №8) з встановленням силової заглушки DN1400;

- колектор до КС-32П Ромненська (лінія крана №15) з встановленням силової заглушки DN1000;

- колектор до КС-32П Ромненська (лінія крана №16) з встановленням силової заглушки DN1000;

- 2-а скидні конденсатопроводи на вузол збору конденсату з встановленням силової заглушки DN200;

- трубопровід газу на свічку (лінія кранів №8Д, №10Д) з встановленням силової заглушки DN50.

Перед ліквідацією компресорної відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску (5...8 кгс/см²) через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах КС від 5...8 кгс/см² до атмосферного. По завершенню опорожнення всіх комунікацій КС від газу, проводиться продувка через технологічні отвори азотом, обсягом що дорівнює трикратному геометричному обсягу відключених ділянок.

Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення цього цеху від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглу-

шок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд, фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС.

По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Під час реалізації планованої діяльності має бути забезпечено екологічну безпеку життєдіяльності населення, додержання нормативів щодо шкідливих впливів на навколишнє природне середовище, забезпечення меж планованої санітарно-захисної зони та охоронної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі.

При виконанні демонтажних робіт не допускається перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин, забороняється скидання в річки та інші водоймища забруднюючих речовин, потрапляння в ґрунтові води виробничих, побутових та інших видів відходів, необхідна обов'язкова утилізація можливих шкідливих речовин і відходів, необхідне дотримання правил пожежної безпеки, рівень акустичного та шумового забруднення не повинен перевищувати нормативів відповідно до «Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з Законодавством України, а саме, дотримання: СЗЗ; об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря; нормативів ГДК забруднюючих речовин; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; забезпечення цілісності та нормального функціонування нових та реконструйованих об'єктів та інженерних мереж зумовлені вимогами будівельних норм та правил пожежної безпеки.

щодо територіальної альтернативи 1

Розміщення об'єктів планованої діяльності відбувається за межами об'єктів природно-заповідного фонду та об'єктів екологічної мережі.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками, згідно з нормами чинного законодавства України.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться в межах існуючої території Сумського ПМ, поза межами населених пунктів.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1

Захист території передбачає: дотримання проектною технологією для уникнення ерозійних процесів, охорону землі від забруднення відходами демонтажу, охорону вод від потрапляння відходів демонтажу. Забезпечення раціонального використання земельних ресурсів, охо-

ронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи. щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3:

- інженерно-геологічні, топографо-геодезичні, гідрологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів;

- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;

- улаштування захисних споруд для існуючих інженерних комунікацій (тимчасові переїзди).

щодо територіальної альтернативи 1

Проведення технічної та біологічної рекультивациі земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу основного і допоміжного обладнання КС та інженерних комунікацій.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

- клімат і мікроклімат – не передбачається;

- повітряне середовище – під час проведення будівельних (тобто демонтажних) робіт у приземному шарі передбачається незначне короткострокове підвищення концентрацій забруднюючих речовин через стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС, неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних, газорізальних та лакофарбових робіт. За умов ліквідації КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу – вплив при експлуатації буде відсутній. Відносно існуючого стану вплив на атмосферне повітря значно зменшиться;

- водне середовище – під час проведення будівельних робіт помірний вплив відбувається шляхом використання води на господарсько-побутові потреби будівельників та утворення побутових стоків. Утворені фекальні та господарсько-побутові стоки збираються за допомогою санітарно-побутових установок (пересувних біоуалетів), якими обладнуються тимчасові майданчики. Обслуговування біоуалетів виконується спеціальною організацією, що надає асенізаційні послуги, відповідно до укладених угод. При експлуатації – вплив відсутній;

- ґрунт – під час проведення будівельних робіт в межах будівельних майданчиків може зазнавати впливу від техніки, що використовується для демонтажних, підйомно-транспортних, землекопальних робіт. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт в період будівництва передбачається: обов'язкове дотримання межі території, відведеної для будівництва; використання існуючих доріг з твердим покриттям; оснащення робочих місць інвентарними контейнерами для збирання побутових і будівельних відходів; зливання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) в спеціально відведених та обладнаних місцях; не допускати попадання ПММ в ґрунт; після закінчення будівництва проводити

прибирання будівельного сміття та вивезення його в відведені для цього місця з наступною утилізацією. При експлуатації – вплив відсутній;

- рослинний світ і тваринний світ – під час проведення будівельних робіт вплив тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних (демонтажних) робіт. Після завершення робіт з ліквідації КС буде проведена біологічна рекультивация земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні. При експлуатації – вплив відсутній;

- природно-заповідний фонд – у межах планованої діяльності території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні;

- соціальне середовище – помірний вплив на стан здоров'я робітників-будівельників буде відбуватися під час роботи будівельної техніки, проведення зварювальних, фарбувальних робіт та інших. При експлуатації – зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності. При експлуатації – персонал станції підлягає переведенню в інші структурні підрозділи організації або зменшенню штатної чисельності персоналу частково;

- шумовий вплив – помірний вплив від роботи будівельної техніки на межі сельбищної зони не перевищує нормативного, носить непостійний характер. Під час експлуатації – вплив відсутній;

- техногенне середовище – помірний вплив на техногенне середовище в період проведення будівельних робіт, під час експлуатації відсутній. В період експлуатації об'єкти навколишнього техногенного середовища, у свою чергу, не впливають негативно на заплановану діяльність;

- відходи – в період проведення будівельних (демонтажних) робіт утворені відходи будуть вивозитися згідно з договорами із спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації – відсутні.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час експлуатації. Консервація основного та допоміжного обладнання КС не передбачає демонтажні роботи, тому впливи під час будівельних робіт на ґрунт, рослинний світ і тваринний світ, соціальне, техногенне середовища, відходи можна оцінити як незначний. Вплив на клімат і мікроклімат, на водне середовище – аналогічно технічній альтернативі 1. Вплив на повітряне середовище – під час проведення робіт з консервації відбуватиметься за рахунок стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС та при роботі спецтехніки.

щодо технічної альтернативи 3

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час будівельних (демонтажних) робіт, але менший обсягом, при цьому додатковий вплив (шумовий, на атмосферне повітря, на ґрунти) відбуватиметься при проведенні будівельно-монтажних робіт електрогенеруючого обладнання. Під час експлуатації електростанції навколишнє середовище зазнає дії таких техногенних впливів, якими

є: виділення шкідливих речовин в процесі спалювання палива; шумова дія (виробничий шум).

Теплове забруднення та виділення вологи не впливає на довкілля. Впливи на ґрунти та геологічне середовище, заповідні об'єкти відсутні. Від обладнання не випромінюється ультразвук, не існує електромагнітних та іонізуючих випромінювань.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС-32 Ромненська.

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»)

Планована діяльність метою якої є ліквідація (демонтаж) компресорної станції як об'єкту магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу), відноситься до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 ч. 3 п. 10 пп. 11 (будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин)) та п.14 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23.05.2017 року в обсязі, достатньому для прийняття рішень щодо впровадження планованої діяльності.

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 Укра-

їни “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення

цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості 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 документ дозвільного характеру, а саме: Наказ про виведення з експлуатації магістрального трубопроводу - компресорної станції КС-32 Ромненська, в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу,

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11

Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Міністерством енергетики України відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» згідно Постанови КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департаменту екологічної оцінки та контролю; поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35; тел./факс (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, електронна пошта: OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна

адреса, номер телефону та контактна особа)

(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 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

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРНАФТА», код ЄДРПОУ 00135390
Відокремлений підрозділ НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ
УПРАВЛІННЯ «ОХТИРКАНАФТОГАЗ»,
код ЄДРПОУ 05398533

(повне найменування юридичної особи, код згідно ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду зазначаються паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий)

фізичної особи – підприємця)

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання юридична адреса:

пров. Несторівський буд. 3-5, Шевченківський р-н,
м. Київ, 04053, Україна, тел +38(044)5061003
адреса реєстрації відокремленого підрозділу:
вул. Київська, 119, м. Охтирка, Сумська область,
42700, Україна, тел. +38(05446)31076

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса),

контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

2.1. Планована діяльність, її характеристика.

Продовження видобування на Козіївському нафтовому родовищі корисних копалин – вуглеводнів (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти – етан, пропан, бутани) на підставі спеціального дозволу на користування надрами №1038 від 12.08.1997 р. (строк дії продовжено і внесено зміни до 12.08.2037 р. – наказ від 21.03.2018 р. №102 Державної служби геології та надр України) після проведення монтажу площадки наливу сирої нафти в автоцистерни-пропановози та реконструкції факельної системи на ДНС Козіївського нафтового родовища.

Видобування нафти на Козіївському родовищі здійснюється структурним підрозділом НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта». Ведення планової діяльності проводиться в межах існуючого спеціального дозволу на користування надрами. Родовище облаштоване і має комплекс необхідних комунікацій для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу.

2.2. Технічна альтернатива 1.

До складу проекрованої факельної системи (ФС-1),

входитимуть: установка факельна модернізована УФМС 100/300 з факельним оголовком зі струменевим затвором, вітрозахисним екраном і затримувачем полум'я, вогнеперегороджувачі – 3 шт, факельні сепаратори – 2 шт, дренажна ємність Єд-6 об'ємом 12,5 м3, трубопроводи подачі паливного та продувального газу з системою запалювання, панеллю розпалювання, засоби автоматизації і контролю.

Факельний стовбур ФС-1 буде призначений для спалювання газу, що скидається з запобіжних клапанів апаратів ДНС та тимчасового періодичного скиду газу від газопроводу зовнішнього транспорту і апаратів ДНС Козіївського родовища.

Будівництво площадки наливу сирої нафти в автоцистерни-пропановози передбачає:

- монтаж насосної з навісом та площадки стояка наливу (у якості наливного стояка передбачається використання комплексу нижнього зливу/наливу для автоцистерн);
- влаштування обгородженої бетонної площадки насосів;
- влаштування під'їзної та розворотної площадки для автоцистерн.

2.3. Технічна альтернатива 2.

Проектування факельної установки без струменевого затвору. Серед недоліків такої системи слід відзначити нестабільність полум'я при будь-яких витратах газу та погодних умовах, вплив вітрового ефекту на формування факелу (зміна напрямку, можливість загорання всередині факельного стовбуру при інтенсивному вітрі тощо).

Будівництво площадки наливу сирої нафти в автоцистерни з використанням комплексу верхнього зливу/наливу. При облаштуванні такої системи випаровування вуглеводнів відбуватиметься інтенсивніше, ніж при комплексі нижнього зливу/наливу.

Таким чином, технічна альтернатива 2 є екологічно недоцільною.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

3.1. Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Козіївське родовище розташоване на території Краснокутської територіальної громади Богодухівського району Харківської області, на відстані 29 км на схід від м. Охтирка.

Дотискна насосна станція ДНС Козіївського родовища НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» розташована в с. Чернечина Богодухівського району Харківської обл. Промисловий майданчик оточений землями сільськогосподарського призначення. Найближча житлова забудова – с. Чернечина – знаходиться на відстані 800 м у південно-західному напрямку.

3.2. Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Оскільки планована діяльність полягає у технічному переоснащенні уже існуючого об'єкту, то розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним. Місцерозташування об'єктів обумовлено встановленими межами спеціального дозволу, наявністю погоджених відведених

земельних ділянок, наявністю облаштованих проммай-данчиків, що задіяні в процесі видобування вуглеводнів.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні якості надання послуг у галузі забезпечення населення та об'єктів промисловості енергоресурсами, регулярних надходженнях до місцевого бюджету (в т.ч. плата за користування надрами) та поліпшенні загальної соціально-економічної ситуації в районі.

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

щодо технічної альтернативи 1

До складу проекрованої факельної системи входять:

1. Установка факельна модернізована УФМС 100/300 висотою 25 м з факельним оголовком зі струменевим зазором, вітрозахисним екраном і затримувачем полум'я;
2. Вогнеперегороджувач Ду=700 мм (ОПФК-700) – 1 шт.;
3. Вогнеперегороджувач Ду=600 мм (ОПФК-600) – 2 шт.;
4. Факельні сепаратори Ду=1000 мм – 2 шт.;
5. Дренажна ємність Єд-6 об'ємом 12,5 м³ з насосом напівзануреним НВ-50/50;
6. Рампа балонів інертного газу РБИ-40/12-15У1 -1 шт.
7. Трубопроводи подачі паливного та продувального газу з системою запалювання, панеллю розпалювання;
8. Засоби автоматизації і контролю.

Пропускна здатність факельної системи скиду газу від запобіжних клапанів розрахована на максимальний об'єм газу (140 тис. м³ /добу), що скидається від установки сепарації продукції Сахалінського та Качалівського родовищ (установка має більшу величину скиду). Територія навколо факельного стовбура в радіусі не менше 30 м відгороджується та позначається.

Технічні характеристики площадки наливу сирої нафти:

- на вузлі наливу використовуватиметься регулятор тиску прямої дії «до себе» РДО-1 DN25 PN16;
- облік сирої нафти виконуватиметься за допомогою вузла обліку (ВОСН) на базі витратоміра масового OPTIMASS. Для обслуговування ВОСН передбачена байпасна та дренажна лінії;
- у якості насосного обладнання прийнято використання відцентрових електро-насосних агрегатів, марки - 4НК-5x1-55Т - УХЛ4;
- обв'язка наливного стояка передбачає лінію скиду газу на свічу при продувці, лінію аварійного скиду газу на свічу, лінію скиду газу на факел, лінію відбору газу у сепаратор С-1, дренажну лінію.

Кількість перекачуваної нафти 35 - 150 м³/добу.

щодо технічної альтернативи 2

Технічна альтернатива 2 є екологічно недоцільною.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження під час проведення монтажу площадки наливу сирої нафти в автоцистерни-пропановози та реконструкції факельної системи на ДНС Козіївського нафтового родовища наступні:

- 1) використання сертифікованого в Україні обладнання;

2) використання обладнання з відповідними екологічними характеристиками;

3) здійснення викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами за наявності дозволу на викиди;

4) забезпечення на межі санітарно-захисної зони концентрацій та рівнів шкідливих факторів не більше гігієнічного нормативу;

5) забезпечення умов для роздільного збирання відходів, передача небезпечних відходів на утилізацію, а ресурсоцінних на переробку згідно попередньо укладених договорів;

6) раціональне використання водних ресурсів, використання води питної якості тільки для забезпечення господарсько-побутових потреб;

7) недопущення забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод;

8) вжиття заходів щодо раціонального використання та охорони природних ресурсів;

9) дотримання вимог пожежної та техногенної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження щодо технічної альтернативи 2 є аналогічними технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Обмеження діяльності під час проведення монтажу площадки наливу сирої нафти в автоцистерни-пропановози та реконструкції факельної системи на ДНС Козіївського нафтового родовища наступні:

1) здійснення планової діяльності в межах землекористування;

2) дотримання розміру санітарно-захисної зони відповідно до вимог ДСП 173-96 Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів;

3) використання земельної ділянки відповідно до цільового призначення;

4) забезпечення гігієнічних нормативів звуку і вібрації на сельбищній території, в приміщеннях житлових і громадських будівель, відповідно до санітарних норм;

5) організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів;

6) забезпечення на межі нормативної санітарно-захисної зони концентрацій та рівнів шкідливих факторів не вище гігієнічного нормативу;

щодо територіальної альтернативи 2

Оскільки, планована діяльність полягає у технічному переоснащенні уже існуючого об'єкту, то розгляд територіальної альтернативи 2 є недоцільним.

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

щодо технічної альтернативи 1

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території під час проведення монтажу площадки наливу сирої нафти в автоцистерни-пропановози та реконструкції факельної системи на ДНС Козіївського нафтового родовища включає:

- проведення топографо-геодезичних вишукувань;
- проведення інженерно-геологічних вишукувань;
- знаття, перенесення та тимчасове складування родючого шару ґрунту;
- організація відведення і очищення дощових і талих вод;

- розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи;

- проведення контрольно-аналітичних досліджень стану атмосферного повітря, водного, ґрунтового 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

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічна технічній альтернативі 1.

щодо територіальних альтернатив 1,2

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю територіальних альтернатив. Об'єкт існуючий.

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

щодо технічної альтернативи 1

Під час виконання підготовчих і будівельних робіт планованої діяльності, вплив на навколишнє середовище буде наступним:

на стадії будівництва:

- на клімат та мікроклімат – не передбачається;
- на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час виконання будівельних робіт та при монтажі обладнання (земляні роботи, зварювання і різка металу, фарбування і обробка металоконструкцій, двигуни внутрішнього згорання спецтехніки);
- шум, вібрація – передбачається незначний тимчасовий шумовий та вібраційний вплив під час виконання будівельних робіт, що створюється спеціальною технікою та будівельним обладнанням;
- на поверхневі та підземні води – не передбачається;
- на геологічне середовище – передбачається зняття верхнього родючого ґрунтового-рослинного шару та виїняття породи при виконанні земляних робіт;
- на флору, фауну, заповідні об'єкти – не передбачається;
- відходи – утворення промислових та побутових відходів, поводження з усіма видами відходів передбачається відповідно до їх класу небезпеки та санітарних норм;
- на соціальне середовище – забезпечення населення робочими місцями, відрахування до бюджету;
- на техногенне середовище – не передбачається.

на стадії експлуатації об'єкта:

- на клімат та мікроклімат – не передбачається;
- на атмосферне повітря - викиди забруднюючих речовин під час роботи факельної системи, площадки наливу сирої нафти, руху автотранспорту територією об'єкту;
- шум, вібрація – передбачається шумовий та вібраційний вплив під час роботи факельної системи, руху автотранспорту територією об'єкту;
- на геологічне середовище – не передбачається;
- на поверхневі та підземні води – не передбачається;
- на флору, фауну, заповідні об'єкти – не передбачається;
- відходи – утворення промислових та побутових відходів, поводження з усіма видами відходів передбачається відповідно до їх класу небезпеки та санітарних норм;
- на соціальне середовище – відрахування до бюджету;
- на техногенне середовище – не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2:

Сфера, джерела та види можливого впливу на до-

вкілля щодо технічної альтернативи 2 аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1:

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах виділеної земельної ділянки та нормативної санітарно-захисної зони об'єкта, а саме, при експлуатації технологічного обладнання (факельна система, площадка наливу сирої нафти та автотранспорту (заїзд та виїзд).

щодо територіальної альтернативи 2:

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо територіальної альтернативи 2 не розглядалися через її відсутність. Об'єкт існуючий.

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»)

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до п. 3 та п. 14 ч. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України).

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

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відповідно до ч. 5 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і 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, відповідає вимогам ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Зокрема, будуть проведені дослідження впливу на повітряне, водне, ґрунтове, соціальне і техногенне середовище, рослинний і тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків обсягів викидів, розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному середовищі, аналіз отриманих концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунок обсягів утворення від-

ходів, розрахунок канцерогенних та неканцерогенних ризиків та рівнів шуму.

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

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

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

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

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

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

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу, громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу

на довкілля.

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

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

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде висновок з оцінки впливу на довкілля, в якому визначена допустимість провадження планованої діяльності, що полягає у продовженні видобування на Козіївському нафтовому родовищі корисних копалин – вуглеводнів (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти – етан, пропан, бутани) на підставі спеціального дозволу на користування надрами №1038 від 12.08.1997 р. (строк дії продовжено і внесено зміни до 12.08.2037 р. – наказ від 21.03.2018 р. №102 Державної служби геології та надр України) після проведення монтажу площадки наливу сирової нафти в автоцистерни-пропановози та реконструкції факельної системи на ДНС Козіївського нафтового родовища.

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

що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації, поштова адреса: 61022, м. Харків, майдан Свободи, 5, Держпром, 4-й під'їзд, 7-й поверх, електронна адреса: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, номер телефону: (057)725-38-38, контактна особа: заступник начальника Управління раціонального використання природних ресурсів та оцінки впливу на довкілля, начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків із громадськістю Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації Стребкова Алла Юріївна, (057)725-38-52.

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

Equinor збільшила видобуток нафти на великому родовищі у Північному морі

Норвезька енергетична компанія Equinor запустила другу фазу великого родовища в Північному морі «Юхан Свердруп», збільшивши його видобуток. Про це йдеться у пресрелізі компанії.

«Родовище «Юхан Свердруп» зараз повністю перебуває в експлуатації... На «Юхан Свердруп» припадають великі й важливі постачання енергії, і в поточній ситуації обсяги переважно спрямовано в Європу», — йдеться у повідомленні.

Плато видобутку родовища «Юхан Свердруп» складе 720 тис. барелів на добу, планується збільшити його до 755 тис. б / д. У рамках першої фази видобуток становив 535 тис. б / д. Зазначається, що родовище може покрити 6-7 % денний попит на нафту в Європі.

Родовище «Юхан Свердруп» розташовано у центральній частині Північного моря, перша фаза проекту запрацювала 5 жовтня 2019 року. Equinor Energy AS — оператор родовища, компанія володіє часткою 42,6 %; частка 31,6% належить Aker BP, 17,4 % — Petoro AS, частка TotalEnergies EP Norge становить 8,4 %.

Енергетична група Equinor заснована 1972 року, до травня 2018 р. носила назву Statoil. Компанія працює приблизно у 30 країнах. Найбільший акціонер — Норвегія.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

Saudi Aramco й TotalEnergies спільно побудують нафтохімічний комплекс

Аравійська нафтогазова держкомпанія Saudi Aramco і французька TotalEnergies спільно побудують нафтохімічний комплекс у Саудівській Аравії, впливає зі спільної заяви компаній.

«Нафтова компанія Саудівської Аравії (Aramco) і компанія TotalEnergies прийняли остаточне інвестиційне рі-

шення про будівництво нафтохімічного комплексу світового масштабу в Саудівській Аравії», — йдеться у заяві.

Зазначається, що комплекс буде названо Amiral.

У заяві йдеться про те, що комплекс буде інтегрований з існуючим нафтопереробним заводом Satorp, розташованим у Джубайлі на східному узбережжі Саудівської Аравії. Згідно з заявою, новий комплекс дасть існуючому заводу змогу переробляти побічні гази й нафту, а також етан і газовий бензин, які постачає компанія Aramco, на хімічні продукти з вищою вартістю. Також очікується, що підприємство зможе виробляти 1,65 млн тонн етилену на рік.

За планами компаній, комплекс забезпечуватиме сировиною нові нафтохімічні й спеціальні хімічні заводи, які буде побудовано у промисловій зоні Джубайль, що спричинить додаткові інвестиції обсягом \$4 млрд. Із заяви випливає, що комплекс, включаючи прилеглі об'єкти, створить 7 тисяч нових робочих місць і сприятиме розвитку ключових виробничих галузей, таких як виробництво вуглецевих волокон, мастильних матеріалів, бурових розчинів, м'яких засобів, харчових добавок, автозапчастин і шин.

Компанії заявляють, що інвестиції в проєкт становитимуть близько 11 млрд доларів США, з яких на частку компаній припадає 4 млрд. Зазначається, що компанія Aramco отримає частку 62,5%, а TotalEnergies — 37,5%. Початок будівництва заплановано на перший квартал 2023 року, а початок комерційної експлуатації — на 2027 рік.

Saudi Aramco — національна нафтогазова компанія Саудівської Аравії, заснована 1933 року. Компанія представлена на трьох основних світових енергетичних ринках: Азії, Європи й Північної Америки. Штат перевищує 70 тисяч чоловік.

Французька TotalEnergies (колишня Total) — одна з найбільших нафтогазо-

вих компаній у світі. Штат співробітників налічує близько 100 тисяч чоловік більш як у 130 країнах.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

Octopus підписав із Shell угоду про купівлю вітрової електроенергії

Компанія Octopus Energy Ltd. підписала угоду про купівлю-продаж електроенергії з Shell Energy Europe Ltd., щоб купувати електроенергію від найбільшої у світі морської вітрової електростанції, яку колись буде побудовано, повідомляє Bloomberg.

Shell, яка має угоди про відбір 20% енергії, виробленої проєктом Dogger Bank біля північно-східної Англії, постачатиме Octopus 2,4 терават-годин на рік, починаючи не раніше 2024 року. Цього достатньо для забезпечення енергією близько 800 тис. домогосподарств.

Багато роздрібних торговців електроенергією і енергоємних компаній у Європі розкуповують екологічно чисту електроенергію, оскільки криза газопостачання в регіоні підкреслює ризики й витрати на імпорт викопного палива. Минулого місяця корпорація Microsoft погодилася придбати величезну кількість відновлюваної енергії для роботи центру обробки даних в Ірландії.

«Якщо енергетична криза чогось нас навчила, так це того, що нам потрібно швидко переходити на енергетичну систему, засновану на дешевих відновлюваних джерелах енергії», — заявив у четвер Метт Банні, керівник відділу енергетики Octopus. Фінансові умови угоди не розголошуються.

Dogger Bank є спільним підприємством SSE Renewables Ltd., Equinor ASA і Vargronn AS. Після завершення будівництва він зможе генерувати 3,6 гігават «зеленої» енергії, чого достатньо для забезпечення електроенергією приблизно 6 млн будинків на рік.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

АТ «Укргазвидобування» інформує про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Продовження видобування вуглеводнів Лугівського родовища, розташованого на території Стрийського району Львівської області згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами №5541 від 03.05.2012 року» №21/01-20227209733/1 від 23.12.2022 р. та Звіт про громадське обговорення №21/01-20227209733/2 від 23.12.2022 р.