

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

БЕРЕЗЕНЬ 03, 2023 | № 10 (120)

Герман Галущенко провів зустрічі з міністрами європейських країн у Загребі з питань посилення енергетичної безпеки Європи

Міністр енергетики України Герман Галущенко провів низку двосторонніх зустрічей з європейськими колегами на полях засідання Партнерства для трансатлантичної співпраці в галузі енергетики та клімату (P-TECC) у Загребі. Ключовими темами розмов з очільниками профільних міністерств Естонії, Північної Македонії, Литви, Молдови та Словенії стала координація зусиль для посилення енергетичної безпеки Європи.

На зустрічі з Міністром економіки та інфраструктури Естонії Рііною Сіккут також обговорювалася необхідність посилення тиску на країну-агресора. Герман Галущенко подякував колезі за санкції проти росії у вигляді заборони імпорту газу та за гуманітарну допомогу для українського енергетичного сектору.

Під час розмови з Міністром економіки Північної Македонії Крешніком Бектеші обговорені питання подальшої співпраці в енергетичному секторі задля посилення енергетичної безпеки України, Північної Македонії та Європи в цілому.

На зустрічі Германа Галущенка з Міністром енергетики Литви Дайнюсом Крейвісом ішлося про кооперацію країн та підготовку до проходження наступного опалювального сезону. Сторони обговорили також технічні рішення для стабільності роботи української енергосистеми та потреби енергосектору.

Ключовими темами розмови Германа Галущенка з Міністром енергетики Молдови Віктором Парліковим стали робота електроенергетичного ринку та потенціал для експорту української електроенергії.

Під час розмови з міністром навколишнього середовища, клімату та енергії Словенії Бояном Кумером Герман Галущенко підкреслив важливість інтеграції українського та європейського енергетичних ринків та поінформував про можливості експорту надлишків електроенергії з України.

GEOnews

«Укрнафта» постачатиме природний газ для «Укрзалізниці»

ПАТ «Укрнафта» та АТ «Укрзалізниця» уклали договір щодо постачання природного газу. Про це повідомив генеральний директор «Укрнафти» Сергій Корецький.

«Укрнафта» у березні поставить перші 8 млн куб м природного газу. «Плануємо розширити двосторонню співпрацю між компаніями, щоб забезпечувати максимум потреб залізничників», - зазначив Корецький.

За словами очільника «Укрнафти», зараз, в часи війни, усі ресурси мають бути спрямовані на підтримання безперебійної роботи критично важливих галузей.

«Укрнафта» запрошує до співпраці приватні та державні компанії, які ведуть свою діяльність в Україні відповідно до чинного законодавства.

GEOnews

Україна отримала від Литви потужний автотрансформатор

У рамках співпраці та допомоги у відбудові енергосистеми Україна отримала від Литовської Республіки потужний силовий автотрансформатор, який буде встановлено на високовольтній підстанції системи передачі електроенергії. Він трансформує напругу з магістрального до розподільного рівня і може забезпечити живленням до 200 тисяч до-

могосподарств.

Необхідність трансформатора такої потужності Міністр енергетики України Герман Галущенко обговорив з литовським колегою - Міністром енергетики Дайнюсом Крейвісом, який оперативно відреагував на запит, після чого Литва передала Україні потрібне обладнання.

«Ми надзвичайно вдячні нашим литовським друзям за цю вагому допомогу, адже таке обладнання є надважливим для відновлення об'єктів енергетичної інфраструктури після ворожих обстрілів і забезпечення безперебійного постачання електроенергії українським споживачам», - зазначив Міністр енергетики України Герман Галущенко.

GEOnews

"Укртрансгаз" пройшов попередню сертифікацію за європейськими правилами

Нацкомісія, що здійснює держрегулювання у сферах енергетики та комунікацій (НКРЕКП) 1 березня прийняла попереднє рішення про сертифікацію оператора газосховища АТ "Укртрансгаз".

Наступний крок у сертифікації - повідомлення секретаріату Енергетичного співтовариства, який має погодити рішення українського регулятора. Так, публікація остаточного рішення НКРЕКП про сертифікацію відповідно до європейських норм стане можливою протягом місяця після отримання європейського висновку.

Сертифікація дозволить "Укртрансгазу" вийти на ринок підземних газосховищ ЄС, а завдяки проходженню такої сертифікації в українські ПСГ почнуть надходити на зберігання стратегічні запаси газу країн ЄС.

GEOnews

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 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
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові
код ЄДРПОУ 30019775

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

Юридична адреса: 04053, м. Київ, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

(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.

Отримання бланку спеціального дозволу в зв'язку з розширенням меж спеціального дозволу від 13.07.2004 року №3341 на користування надрами з метою видобування вуглеводнів Перещепинського родовища.

Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани – корисні копалини загальнодержавного значення. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ – філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Перещепинського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру. Розробка родовища буде здійснюватися у відповідності до Правил розробки родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним приводом наявної потужності.

Технічна альтернатива 2

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

*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.

Перещепинське родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Новомосковського району Дніпропетровської області. Найближчий населений пункт – селище міського типу Перещепино і с. Личково, Семенівка, Трудолюбівка.

Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа родовища після розширення меж складе 14,67 км²

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

В тектонічному відношенні Перещепинське родовище розташоване в південно-східній прибортовій зоні південно-східної частини Дніпровсько-Донецької западини і входить до складу Октябрсько-Лозівського нафтогазоносного району.

Станом на 01.02.2023 р. експлуатаційний фонд свердловин складає 8 одиниць (7 газових свердловин (№№ 39, 103, 104, 107, 207, 211, 300) та 1 нафтова (№ 42).

Перещепинське родовище відкрито в 1963 році розвідувальною свердловиною № 29 в результаті встановленої промислової газоносності горизонтів: Б 12 13 (С2b) і С 3 4 (С1s2).

На Перещепинському родовищі діє установка комплексної підготовки газу (УКПГ), яка введена в експлуатацію в 1965 р.

УКПГ Перещепинського НГКР розміщена поблизу с. Свічанівка Новомосковського району Дніпропетровської області. Площа УКПГ – 2,5 га.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, поводження з відходами, тощо.

Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96), зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України №362 від 02.07.2007 (п. 1.3) санітарно-захисна зона для підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу розміром 1000 м та для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу розміром 300 м.

Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м.

Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства.

Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення життя охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів.

Проведення інженерно-геологічних вишукувань, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультиваци згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

Вплив на клімат і мікроклімат: процес розширення та розробки родовища не є діяльністю, що супроводжується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект, і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої місцевості.

У період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короточасні та незначні

Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час облаштування та експлуатації родовища, вважається допустимим.

Шумовий вплив – під час будівництва акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації – шум при роботі факельної установки свердловини та УКПП; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей;

Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризується як екологічно допустимий.

Під час будівництва відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який

планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика та майданчика спорудження УКПГ, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізолювані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захопленням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбар-відстійник з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації родовища – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища;

Вплив на гідрогеологічне середовище – під час розширення та будівництва, в процесі буріння свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації родовища – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

Вплив на ґрунт: здійснюватиметься під час видобувних робіт. Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів.

Під час будівництва – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивациі; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України».

Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прями загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Під час будівництва при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але зе-

мельні ділянки, які передбачаються для користування під буровий майданчик та шлейф, представлені ріллею, тобто в межах цього майданчика природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів).

Під час будівництва передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення будівництва передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до класу небезпеки з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та поводження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть

мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля у відповідності з пунктами 1 та 3 частини 3 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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 відсутні.

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

Відповідно до вимога ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, до звіту з оцінки впливу на довкілля буде включено із достатньою деталізацією такі планові показники:

- опис місця провадження, цілі й опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі та підземні води, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відведення, уникнення, зменшення усунення значного негативного впливу на довкілля, в тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції, які надійдуть за результатами громадських обговорень.

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

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

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

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

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

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

екологічні умови її провадження.

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

Спеціальний дозвіл у зв'язку з розширенням меж існуючої ділянки надр №3341 від 13.07.2004 року на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Перещепинського родовища.

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

що видається Державною службою геології та надр України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.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)

«Укртранснафта» посилює співпрацю з Нацполіцією для запобігання незаконним врізкам на нафтопроводах

Генеральний директор АТ «Укртранснафта» Володимир Цепенда та директор ДП «Нафтогазбезпека» Олександр Малашко провели спільну установчу нараду під головуванням в. о. голови Національної поліції Івана Виговського.

Також у зустрічі взяли участь представники департаменту безпеки «Укртранснафти» та правоохоронці з центральних і регіональних управлінь Нацполіції.

Темою обговорення на нараді було виявлення незаконних втручань у діяльність магістральних нафтопроводів «Укртранснафти» та магістрального нафтопродуктопроводу «Самара – Західний напрямок».

За підсумками зустрічі сторони уклали меморандум про низку спільних дій для підвищення захисту магістральних нафтопроводів Укртранснафти на нафтопродуктопроводу «Самара – Західний напрямок»: - проведення профілактичних заходів для оперативного виявлення можливих незаконних втручань в роботу нафтопровідної інфраструктури, а також — додаткових заходів для підвищення ефективності розкриття кримінальних правопорушень, пов'язаних з незаконним втручанням у діяльність магістральних нафтопроводів та нафтопродуктопроводу; - аудит стану досудових розслідувань кримінальних проваджень, розпочатих за фактами незаконних втручань у роботу нафтотранспортної інфраструктури зокрема і у 2022 році; - збільшення кількості спільних постів та нарядів поліції охорони і безпеки підприємства, які здійснюють охорону об'єктів магістральних нафтопроводів і нафтопродуктопроводу.

«Посилення взаємодії із правоохоронцями вже приносить результати. На-

разі ми маємо хорошу динаміку розкриття справ про зловмисне пошкодження нафтопроводів та тенденцію до зменшення кількості спроб злочинних втручань в роботу нафтотранспортної інфраструктури України», — зазначив Володимир Цепенда.

GEOnews

УГВ отримало безкоштовне обладнання для відновлення нафтогазової інфраструктури від американської EQT

АТ «УкрГазВидобування» (УГВ), що входить до НАК «Нафтогаз України», отримала безкоштовне виробниче обладнання для видобування природного газу та рідких вуглеводнів від американської EQT Corporation. За словами УГВ, отримане обладнання буде використано для відновлення пошкодженої нафтогазовидобувної інфраструктури, а також для підтримки стабільності виробничих процесів в умовах війни.

«Повномасштабна війна призвела до пошкоджень або повного руйнування десятків виробничих об'єктів УкрГазвидобування. Водночас вона в рази ускладнила постачання необхідного обладнання та матеріалів для газовидобування. Деякі види обладнання потребують спеціального виготовлення і недоступні на українському ринку. Тому ми надзвичайно вдячні нашим західним партнерам, які допомагають нам у подоланні цих складнощів», — зазначив т.в.о. генерального директора УГВ Олег Толмачев.

EQT Corporation стала першою американською компанією, яка надала виробниче обладнання для видобування газу в Україні. Його постачання стало можливим завдяки підтримці Уряду США, а також Міністерства інфраструктури України.

«Забезпечення надійного енергопостачання є викликом не лише для України, а й для всього світу. Ми пишаємося можливістю підтримати наших колег в

Україні у той час, коли вони безстрашно продовжують виконувати виробничі операції в надзвичайно складних умовах, — сказав президент і генеральний директор EQT Corporation Тобі Райс. — Це обладнання відіграватиме важливу роль у стабільному енергозабезпеченні України. Ми сподіваємося, що наші колеги залишатимуться в безпеці у ці небезпечні часи, і з нетерпінням чекаємо дня, коли ця війна закінчиться».

GEOnews

Держгеонадра оголосили перші аукціони в 2023 році

Державна служба геології та надр України оголосила проведення перших аукціонів у 2023 році, на які запропонувала 12 ділянок надр із покладами піску кварцового, пісковиків, сировини піщано-гравійної, торфу, солі кам'яної (галіту), сапропелю, бурштину, вод підземних мінеральних. Загальна стартова вартість лотів становить 13 785 356 гривень. Торги заплановані на 15 березня 2023 року та проходять на платформі Прозорро. Продажі в режимі реального часу. Всі об'єкти номіновані надкористувачами.

Повний перелік лотів, виставлених на перші аукціони в 2023 році: 1. Сколівське (Святославське) родовище; 2. Зубівська ділянка; 3. Південноостаська ділянка; 4. Лунківська ділянка; 5. Родовище Верба-1 (урочище Дворище); 6. Долинське родовище; 7. Родовище Довге; 8. Ділянка Руденьке; 9. Кодринське родовище; 10. Ділянка №2 Задвір'ївського родовища; 11. Ділянка «Баня» (свердловини №№3ре, 2ре, 4р) Моршинського родовища; 12. Ділянка Єльне-1

Раніше повідомлялося, що Уряд затвердив перелік ділянок надр стратегічних корисних копалин, що надаватимуться в користування шляхом проведення конкурсів на укладення угод про розподіл продукції.

GEOnews

В секторі ВДЕ ймовірно залишаться проблеми із заборгованістю

В секторі відновлюваної енергетики є дві основні проблеми із заборгованістю – борги, які накопичені за попередній рік, внаслідок дефіциту тарифу на передачу НЕК «Укренерго», та питання яким чином будуть закладені принципи розрахунків на поточний рік, включаючи оплату за небаланси. Такою думкою поділився директор Асоціації сонячної енергетики України Артем Семенишин.

«Ми говоримо про 2 ключові виклики для виробників ВДЕ. Перший, це значні борги за минулий рік, які виникли, в першу чергу, внаслідок дефіциту тарифу на передачу. Сума заборгованостей за відпущену минулого року електричну енергію перевищує 12 млрд грн. Цю проблему потрібно пріоритетно вирішувати, враховуючи необхідність корегування курсу валюти за 2 та 3 квартали 2022 року. Не думаю, що рішення щодо додаткового залучення цільових кредитів є єдино можливим. Минулого року вже була успішна спроба вирішення проблеми з боргами через механізм ПСО для експортерів доти, доки через руйнування енергетичної інфраструктури внаслідок обстрілів не припинився експорт.

Як повідомляє Артем Семенишин, на одній із зустрічей асоціацій «зеленої» генерації з Регулятором та «Укренерго» представники оператора системи передачі відмітили, що наразі можуть спостерігатися зволікання з розрахунками учасників ринку з оплатою тарифу на передачу.

«На нещодавній нараді з Регулятором представники проговорювалось, що є певні складнощі зі збором коштів, передбачених тарифом. Фактично, ми маємо таку ситуацію, коли «Укренерго» вже зараз попереджає, що може не бути своєчасних розрахунків. І це при тому, що на зиму передбачено найнижчий тариф ОСП, і мають відбуватися найбільші виплати, через значні обсяги споживання електроенергії», - повідомив Семенишин.

За оцінками директора АСЕУ, у встановленому тарифі для НЕК «Укренерго» є дефіцит коштів для виконання покладених на нього обов'язків в повній мірі, що може відобразитись навіть на фінансуванні відновлення пошкодженої енергоінфраструктури.

Також, в АСЕУ вказали, що вирішення питання щодо формули обчислення небалансів виробників електроенергії з відновлюваних джерел знаходиться на стадії обговорень.

«Є ще один момент із небалансами. У вересні було прийнято рішення су-

дом, за яким визнано формулу недейсною з першого дня її затвердження. Але досі ніяких розрахунків, спричиненими надмірними переплатами, з виробниками не було, і кошти не передбачені для компенсації. Зараз вже майже березень, а судові рішення було прийнято ще у вересні минулого року», - вказує Семенишин, додавши, що більш предметна розмова буде вже в залежності від того, яку версію формула буде затверджена Регулятором.

GEOnews

Обсяг легального видобутку бурштину зростає

Україна посідає третє місце у світі за розвіданими запасами бурштину. Основні поклади сонячного каменю» зосереджені у Рівненській, Житомирській і Волинській областях. Упродовж років його переважно вимивали варварським способом з-під землі. Від такого нелегального бізнесу залишалися лише спустошені території та несплачені податки.

Прийняті у грудні 2019 року законодавчі зміни щодо надання бурштиноносних надр у користування посприяли легалізації ведення бізнесу та зростанню обсягів видобутку. Бурштин став найпопулярнішою корисною копалиною електронних торів, які оголошує Державна служба геології та надр України. Попит на такі спеціальні дозволи є стабільно високим.

«За весь час, починаючи з 2020 року, за 146 мільйонів гривень продано 85 спеціальних дозволів на користування бурштиноносними надрами. Це ділянки в Рівненській і Житомирській областях загальною площею 3150 гектарів, - повідомив Голова Держгеонадр Роман Опімах. - Спецдозволи строком дії 5 років надані для проведення геологорозвідувальних і видобувних робіт з обов'язковим отриманням ОВД до початку видобутку та здійсненням рекультивациі земель після його завершення».

З введенням нових правил, обсяг легального видобутку бурштину щороку зростає. Так, у 2019 році видобуто 2819 кілограмів «сонячного каменю», у 2020 році – 6354 кілограми, у 2021 році – 19466 кілограмів, і в 2022 році – вже 24174 кілограми. Тобто за 2022 рік видобуто у 8,5 разів його більше, ніж за 2019-ий.

У результаті реформи, державний бюджет, а також місцеві громади, на території яких видобувають бурштин, почали отримувати додаткові кошти. 10% від вартості з кожного видобутого кілограма сплачується у вигляді ресурсної ренти до державного бюджету. За під-

сумками 2022 року, за даними ДПС, надійшло близько 20 мільйонів гривень ренти за користування бурштиноносними надрами, 30% з яких спрямовано до бюджетів територіальних громад.

Важливо, що Закон уніс зміни й до Кримінального кодексу України, що значно підвищує відповідальність за незаконний видобуток, збут і переробку корисних копалин та за ухилення від рекультивациі земель – до 170 тисяч гривень чи обмеженням або позбавленням волі до 8 років з конфіскацією майна. Крім того, в 2022 році затверджена методика нарахування збитків за несанкціонований видобуток корисних копалин. Починаючи з квітня 2023 року Держгеонадр надано право їх нараховувати (Закон 2805-IX). Тобто, разом зі спрощенням правил початку та введення бізнесу з видобування бурштину зростає прозорість цієї діяльності, посилюється контроль і відповідальність.

GEOnews

«Львівгазвидобування» попри війну в 2022р наростило видобуток газу на 2,5 %

«Львівгазвидобування», яке є західною філією АТ «Укргазвидобування», в умовах повномасштабної війни збільшило видобуток природного газу більш, ніж на 2,5 %.

«Усі цехи «Львівгазвидобування» завершили минулий рік із позитивним результатом. Для цього кожен на робочому місці зробив все, що міг. Це спільний результат», - повідомив головний інженер «Львівгазвидобування» Ростислав Лило.

Однією з перемог інженер вважає введення в експлуатацію нової дотискувальної компресорної станції (ДКС) в Карпатах. А також запуск власної системи осушки газу в карпатському регіоні, що дозволило подавати у систему газ, який відповідає міжнародним стандартам.

Також «Львівгазвидобування» нарощує обсяги буріння. У 2023 році очікується суттєвий приріст видобутку газу з нових свердловин. «Проводиться уточнення геологічних моделей родовищ для підбору свердловин-кандидатів для буріння. Запланована ціла серія геологічних досліджень на тих родовищах, котрі у нас є фактично в розробці», - зазначив Лило.

«Львівгазвидобування» у 2022 році видобуло майже 800 млн куб м природного газу, на 3 % більше, ніж у 2021 році. «Львівгазвидобування» залишається найбільшою газовидобувною компанією Заходу України.

GEOnews

(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
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові
код ЄДРПОУ 30019775

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

Юридична адреса: 04053, м. Київ, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

(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.

Видобування вуглеводнів та спорудження (буріння) свердловин на Західно-Волохівській площі, підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини, облаштування родовищ, розташованих в межах дії спеціального дозволу на користування надрами Західно-Волохівської площі, №4808 від 12.12.2016 р., влаштування установки підготовки вуглеводневої сировини, спорудження промислового вихідного газопроводу, будівництво пункту вимірювання витрати газу та газопроводу, підключення до магістрального газопроводу.

Роботи по провадженню планованої діяльності буде здійснювати філія Газопромислове управління "Шебелинкагазовидобування" АТ "Укргазовидобування", що знаходиться за адресою: 64250, вул. Стадіонна, 9, смт. Донець, Ізюмський район, Харківська область; тел. (05749) 92-4-98.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, наявні документи дозвільного характеру, розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин здійснюватиметься верстатом з дизельним або дизель-електричним приводом, спосіб буріння – роторний, турбінний. Передбачається спорудження

установки комплексної підготовки газу з подальшою подачею газу по проектному промислового вихідному газопроводу до магістрального газопроводу.

Технічна альтернатива 2

Об'єкт існуючий, наявні документи дозвільного характеру, розробку родовища здійснюють відповідно до Правил розробки родовищ. Під час розробки родовища передбачено пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може здійснюватися верстатом з електричним приводом, але у зв'язку зі значною віддаленістю від електромережі необхідної потужності використання верстата із електричним приводом обмежено. Існуюча система підготовки природного газу є найбільш оптимальна з технологічної точки зору та не має альтернативи.

*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 Західно-Волохівська площа розташована на території Чугуївського району Харківської області.

Об'єкт існуючий. Площа Західно-Волохівської площі складає 157,24 км².

Провадження планованої діяльності передбачається в адміністративних межах Малинівської, Слобожанської селищних територіальних громад, Чугуївської міської територіальної громади Чугуївського району та Балаклійської міської територіальної громади Ізюмського району Харківської області.

Розташування проектних об'єктів облаштування родовища обумовлюються оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

Західно-Волохівська площа розташована в межах зчленування північної прибортової частини з північним бортом ДДЗ. Основні перспективи нафтогазоносності пов'язуються з горизонтами середнього та нижнього

карбону, що можуть вміщувати тектонічно-екрановані поклади.

Західно-Волохівська площа розташована на переході північної прибортової ділянки до північного борту ДДЗ на схід від Коробочкинсько-Шевченківської групи родовищ. Представляє собою субмонокліналь південно-західного падіння, ускладнену системою тектонічних порушень - неузгоджених та узгоджених скидів, які, разом з поперечними порушеннями, утворюють низку блоків або структурних ділянок – Бірюзову, Мохначівську, Білозірську, Моспанівську, Сіверську.

Моспанівське родовище знаходиться в межах спеціального дозволу на користування надрами № 4808 “Західно-Волохівська площа”, з терміном дії до 12.12.2036, який належить АТ “Укргазвидобування”. Моспанівська родовище розташована в межах Волохівсько-Медвежанського структурно-тектонічного району північно прибортової зони ДДЗ.

Моспанівська структура знаходиться у південно-східній частині північної прибортової зони ДДЗ. Моспанівська структура представляє собою терасоподібну структуру, яка виділяється на моноклінальному схилі, обмежену із заходу та сходу крайовим порушенням.

Планована діяльність передбачає спорудження до 12 свердловин на рік. Проектна глибина свердловин – 5000 м; спосіб буріння – роторний, турбінний; передбачається кріплення ствола свердловини високогерметичними обсадними трубами. Для буріння свердловин передбачається використання бурових верстатів дизельним або дизель-електричним приводом потужністю до 7 000 кВт.

Передбачено підключення свердловин на відстань до 10000 м до установок підготовки вуглеводневої сировини. Підключення свердловин включає обв'язку устя свердловин та прокладання газопроводу підключення.

Очікувані об'єми видобутку природного газу становлять від 15 тис.м³/добу до 70 тис.м³/добу для кожної свердловини.

На період спорудження свердловин передбачається укладання угоди на займання земельної ділянки площею до 4,5 га (в залежності від типу бурового верстата) з землекористувачем (за погодженням з її власником) під кожен з майданчиків спорудження свердловин.

Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Обрано оптимальний маршрут і довжину траси газопроводу підключення з урахуванням рельєфу та існуючих комунікацій. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва та “Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів”. В залежності від довжини газопроводу роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від одного до п'яти місяців. У будівельних роботах задіяно від 15 до 20 одиниць техніки.

Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації свердловини для присвердловинних споруд та під'їзної ґрунтової дороги до 1,0 га для кожної свердловини.

Підготовку газу передбачено здійснювати на установці комплексної підготовки газу (УКПГ), що проектується. Установку планується експлуатувати за схемою низькотемпературної сепарації (НТС) з типовим

блочним сепараційним і теплообмінним обладнанням.

Загальна проектна продуктивність УКПГ – до 1 млн. м³ газу на добу.

Очищений природний газ планується подавати по проектному промисловому вихідному газопроводу до магістрального газопроводу з влаштуванням перемички-підключення до магістрального газопроводу.

Передбачено відвід земель у довгострокове користування на період спорудження та експлуатації проектної УКПГ.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, поводження з відходами, тощо.

Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96), зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України №362 від 02.07.2007 (п. 1.3) санітарно-захисна зона для підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу розміром 1000 м та для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу розміром 300 м.

Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м.

Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства.

Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гід-

рологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення життя охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів.

Проведення інженерно-геологічних вишукувань, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивациі згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернатив 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

Вплив на клімат і мікроклімат: процес розробки родовища та облаштування родовища не є діяльністю, що супроводжується значними виділеннями тепла, вологи, газів, що мають парниковий ефект, і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат прилеглої місцевості.

У період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні

Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час облаштування та експлуатації родовища, вважається допустимим.

Шумовий вплив – під час будівництва акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації – шум при роботі факельної установки свердловини та УКПГ; шумове навантаження під час будівель-

них робіт та під час експлуатації буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей;

Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризується як екологічно допустимий.

Під час будівництва відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика та майданчика спорудження УКПГ, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізолювані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захопленням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбар-відстійник з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації родовища – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища;

Вплив на гідрогеологічне середовище – під час облаштування родовища, в процесі буріння свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації родовища – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

Вплив на ґрунт: здійснюватиметься під час видобувних робіт. Вплив планованої діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів.

Під час будівництва – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивациі; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України».

Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прями

загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, відповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Під час будівництва при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під буровий майданчик та шлейф, представлені ріллею, тобто в межах цього майданчика природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (у разі виникнення аварійних ситуацій кількісний та якісний склад відходів визначають на місцях, за мірою їхнього утворення у порядку відповідно до вимог чинних законодавчих норм і актів).

Під час будівництва передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення будівництва передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до класу небезпеки з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення, можна зробити висновок про те, що вплив від утворення та поводження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2

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

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля у відповідності з пунктами 1 та 3 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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 відсутні.

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

Відповідно до вимога ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, до звіту з оцінки впливу на довкілля буде включено із достатньою деталізацією такі планові показники:

- опис місця провадження, цілі й опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі та підземні води, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відведення, уникнення, зменшення усунення значного негативного впливу на довкілля, в тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції, які надійдуть за результатами громадських обговорень.

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

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

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує резуль-

тати 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 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:

Продовження видобування вуглеводнів згідно спеціального дозволу на користування надрами Західно-Волинської площі №4808 від 12.12.2016 р.

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

що видається Державною службою геології та надр України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.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)

Nissan підвищив свої ціли з продажу електромобілів по всьому світу

Японський автовиробник Nissan Motor у понеділок підвищив свої ціли з продажу електромобілів, заявивши, що збільшить виробництво силових агрегатів в США, оскільки прагне надолужити згаяне в сегменті, де домінує Tesla.

«Японський автовиробник був піонером у галузі електромобілів зі своїм електромобілем Leaf, але боровся разом з багатьма традиційними автовиробниками зі зростаючою конкуренцією з

боку спритніших нових учасників.

Nissan тепер прагне, щоб до 2030 фінансового року частка електрифікованих транспортних засобів, які включають його передові гібридні електромобілі, становила понад 55 % світових продажів, порівняно з попередньою метою в 50 %, – додає агентство.

До цього року автовиробник планує випустити 27 нових електрифікованих автомобілів, 19 з яких будуть повністю акумуляторними, порівняно з попереднім планом 23 електромобілі, зокрема 15 пов-

ністю акумуляторних електромобілів.

На додаток до виробництва електромобілів на заводі в штаті Теннессі Nissan планує будувати електропоїзди на заводі в Дечерді в тому ж штаті.

Nissan Motor і Renault заявили, що інвестують \$600 млн у виробництво шести нових моделей в Індії – на одному з трьох ринків, на яких обидва автовиробники планують тісно координувати свою діяльність у рамках оновленого альянсу.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

Держводагентство: Усі річкові басейни України мають перші проекти ПУРБ

У Міністерстві захисту довкілля та природних ресурсів України відбулася презентація проектів планів управління річковими басейнами Дунаю, Південного Бугу, річок Причорномор'я, Приазов'я та Криму.

Участь у заході взяли заступник Міністра Олександр Краснолуцький, заступник Голови Держводагентства Ігор Гопчак та начальниця управління забезпечення водними ресурсами Марія Шпанчик спільно з представниками Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України, Держрибагентства, Держгеонадр, ДСНС та національними експертами.

Відтак, сьогодні усі 9 річкових басейнів України мають перші проекти ПУРБ.

Плани управління річковими басейнами – прямий індикатор відповідності національної водної політики європейським вимогам.

Вони передбачають: - єдині з ЄС водні політики; - єдині системи оцінки стану вод; - єдині стратегії управління річковими басейнами.

Окрім того, саме вони є головним інструментом реалізації стратегічної цілі Водної Рамкової Директиви ЄС – досягнення «доброго» стану вод.

Учасники заходу обговорили ключові питання, які є важливими для якісних ПУРБ. Такими є: - виконання відповідних заходів (визначення масивів поверхневих вод та їх оцінка) та прийняття необхідних методичних документів в частині підземних вод; - оновлення та визначення зон (територій), які підлягають охороні, та їх картування, зокрема зон, вразливих до нітратів та уразливих та менш уразливих зон; - картування системи моніторингу та результатів програм моніторингу, для поверхневих вод (екологічний і хімічний), підземних вод (хімічний і кількісний), зон (територій), які підлягають охороні; - комунікація та координація підготовки економічно-ефективної програми заходів.

До кінця поточного року плани управління будуть доповнені програмою заходів для досягнення «доброго» стану вод.

Важливим є також те, що плани управління одночасно є заходами з відновлення водного сектору та включені до Плану відновлення та відбудови України у післявоєнний період. Адже відбудова повинна здійснюватись від-

повідно до вимог директив ЄС.

Перші плани управління річковими басейнами мають бути подані до Кабінету Міністрів України для затвердження не пізніше 1 серпня 2024 року. До цього вони повинні пройти процедуру стратегічної екологічної оцінки, громадське обговорення та схвалення басейновими радами.

GEONews

«Горизонти» пробурили нову газову свердловину з добовим дебітом 600 тис куб м

ТОВ «Горизонти» в лютому 2023 року пробурили нову свердловину на Заході України, добовий дебіт якої склав 600 тис куб м на добу. Про це повідомляє пресслужба компанії.

«600 тис куб м на добу -це абсолютний вільний дебіт нової свердловини, що пробурена у лютому 2023 році. Це стало можливим завдяки залученню найкращих спеціалістів та їх злагодженої роботи», - йдеться у повідомленні.

З урахуванням нової свердловини, загальний фонд діючих свердловин групи компаній MND Ukraine (до складу якої входить ТОВ «Горизонти») збільшено до 22.

«Поки наші захисники боронять нас від ворога, ми працюємо над енергетичною незалежністю нашої держави», - зазначають у «Горизонтах».

ТОВ «Горизонти» – українська газовидобувна компанія, що входить до складу MND Ukraine. Кінцевими бенефіціарними власниками згідно сервісу YouControl є Зіновій Козицький та Карел Комарек. Компанія проводить промислову розробку 4 газових родовищ у Львівській області та одного у Полтавській.

GEONews

АТ «УкрГазВидобування» отримає 6 тис т метанолу від USAID

УГВ, що входить до НАК «Нафтогаз України», у межах співпраці з Агентством США з міжнародного розвитку (USAID) отримає 6 тис т метанолу, який є критично важливою сировиною для видобування, підготовки та транспортування природного газу. Перша партія метанолу вже надійшла на склади компанії. «Ми дуже цінуємо підтримку міжнародних партнерів у цей складний для України час. З початком повномасштабної війни в Україні виник дефіцит великої кількості матеріалів і обладнання для газовидобування. Тому з минулого року ми ведемо перемовини з компаніями та організаціями з усього світу щодо допомоги з їх забезпеченням для

збереження стабільності виробничих процесів. Представники USAID стали одними з перших, хто відгукнувся на наш запит, і ми вдячні їм за це», – повідомив т.в.о. генерального директора УГВ Олег Толмачев.

За інформацією УГВ, метанол є критично важливим матеріалом для видобування вуглеводнів, потреби якого в Укргазвидобуванні сягають 28 тис т на рік. Його використовують для боротьби та попередження гідратуутворень в газопроводах в процесі видобування та транспортуванні газу, а також для випробування нових свердловин і свердловин після капітального ремонту.

Від початку повномасштабної війни УГВ повністю перейшло на закупівлю метанолу у європейських постачальників. «Допомога від USAID дасть можливість створити додатковий резерв стратегічних запасів та забезпечити безперебійний виробничий процес до кінця опалювального сезону», - зазначили в УГВ.

«Укргазвидобування» вдалося укласти угоду на купівлю метанолу дешевше, ніж до війни. УГВ уклало договір на 200 млн грн з польською компанією «Solvachem sp. z o.o» на поставку 12 тис т метанолу.

GEONews

Молдова у березні продовжить закуповувати електроенергію у МДРЕС та Nuclearelectrica

Молдовське державне підприємство Energosom продовжило договір про закупівлю електроенергії з Молдовською ДРЕС (Придністров'я) та румунською компанією SN Nuclearelectrica SA на березень 2023-го року. Про це повідомлялося в Energosom.

Як вказують в Energosom, Молдова у березні планує закупити близько 244 тис МВт-год у МДРЕС, по 73 \$/МВт-год. Ці обсяги становлять близько 88% від потреби в електроенергії.

Також, Energosom продовжить закуповувати електроенергію у румунської компанії SN Nuclearelectrica SA, запланована потужність імпорту 30 МВт на день і 10 МВт вночі. Загалом у березні прогнозована закупівля електроенергії у SN Nuclearelectrica SA становить близько 18 тис. МВт-год (або 6,5 % від необхідної), орієнтовна ціна – 91 \$/МВт-год. Зокрема, Молдова планує продовжувати закуповувати близько 5 % потреб в електроенергії на румунській біржі OPCOM.

Любов Скиба,
за матеріалами іноземних видань

(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

ТОВ «КОВ КОМЕРС», код ЄДРПОУ 43552281

(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 вул. Івана Франка, 30, м. Київ, 01054, Україна, тел. (048) 750-73-43

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, місцезнаходження проммайdanчика - 68300, Одеська область, Ізмаїльський р-н, м. Кілія, вул. Кубишкіна, 20-В
ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду зазначаються паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) фізичної особи - підприємця)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

Планована діяльність, її характеристика

Планована діяльність – здійснення операцій з перевантаження нафтопродуктів (дизельне паливо, бензин) у режимі імпорт та рослинної олії у режимі експорт зі зберіганням у наземних резервуарах.

Технічна альтернатива 1

Планованою діяльністю передбачено здійснення операцій з перевантаження нафтопродуктів (дизельне паливо, бензин) у режимі імпорт та рослинної олії у режимі експорт зі зберіганням у наземних резервуарах.

Перевантаження нафтопродуктів передбачається згідно тимчасової технологічної інструкції перевантаження ТТІП №02.01.

Операції зливу відбуваються на причалі з танків суден за допомогою вантажних насосів судна.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється у резервуарах №№ 1-9 ємністю 2000 м³ кожний. Всі резервуари обладнані дихальними клапанами СКДМ-150.

Для транспортування нафтопродуктів споживачам передбачені дві естакади з двома постами наливу автоцистерн та з трьома постами наливу автоцистерн.

Завантаження нафтопродуктів у автоцистерни

здійснюється за допомогою відцентрованих насосів з одним торцевим ущільненням валу. Продуктивність кожного насосу – 50 м³/год.

Експрес-аналізи якості вантажів, що перевантажуються, здійснюються у лабораторії.

Для безперебійної роботи у випадку аварійного відключення електроенергії передбачений дизель-генератор DEUTZ AG, потужністю 55 кВт. Дизпаливо для роботи дизель-генератора зберігається у металевій ємності, V = 150 л.

При експорті рослинна олія постачається на підприємство автотранспортом. Для тимчасового зберігання олії використовується частина існуючих резервуарів, які попередньо підлягають спеціальній обробці. Далі рослинна олія транспортується на причал, де завантажуються у танк судна.

Технічна альтернатива 2

Планованою діяльністю передбачено відвантаження вантажів на автомобільний та залізничний транспорт за допомогою відвантажувальної зд та автоестакад.

*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

Місце провадження планованої діяльності ТОВ «КОВ КОМЕРС» розташоване на території ТОВ «РУТА НОВА-К» згідно договору оренди нерухомого майна від 06.05.2022 р. та додаткової угоди до договору від 30.06.2022 р. за адресою: 68300, Одеська область, Ізмаїльський р-н, м. Кілія, вул. Кубишкіна, 20-В

Територія здійснення планованої діяльності межує:
- на півночі - з вул. Кубишкіна, насосною станцією, автогаражним кооперативом №1;

- на сході – з пустирем;

- на півдні – р. Дунай;

на заході – зі стадіоном та пустирем.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Не розглядається, оскільки місцем планованої діяльності є місце розташування виробничих потужностей підприємства.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Планована діяльність позитивно вплине на соціально-економічний показник розвитку Одеської області, та країни в цілому, спрямована на розвиток підприємства, ефективне та раціональне використання його виробничих потужностей. Реалізація планованої діяльності дасть змогу приймати на зберігання та перевантажувати найбільш потрібні вантажі, збільшити податкові надходження до бюджетів різних рівнів за рахунок сплати податків, забезпечить збільшення робочих місць.

Перевантажувальні процеси виконуються з використанням енерго-, ресурсозберігаючих технологій, високоефективного обладнання.

Впровадження природоохоронних заходів у перевантажувальні процеси забезпечуватиме допустимий

рівень впливу господарської діяльності на довкілля, умови життя, здоров'я населення м. Кілія.

Експлуатація об'єкта не суперечить функціональному зонуванню прилеглої території та не пов'язана з генерацією будь-яких специфічних впливів на людину, які можуть спричинити захворювання або погіршення умов проживання населення.

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

Обсяги перевантаження складуть:

- дизельне паливо – 300 тис.т/рік;
- бензин – 35 тис.т/рік;
- рослинна олія – 30 тис.т/рік.

На території підприємства розташовані:

- плавпричал з береговим сполученням;
- резервуари №№ 1-9 ємністю 2000 м³ кожен;
- естакада з двома постами наливу автоцистерн;
- естакада з трьома постами наливу автоцистерн;
- дизель-генераторна (дизель-генератор DEUTZ AG, потужністю 55 кВт, ємність для зберігання пального V = 150 л);

- лабораторія;
- пожежні водойми, 2 од.

Водопостачання та водовідведення, електричне живлення забезпечується від існуючих мереж ТОВ «ПУТА НОВА – К», згідно договору оренди нерухомого майна від 06 травня 2022 року.

Планований штат працівників терміналу становить – 15 чол.

Режим роботи терміналу – цілодобовий, пн.-нд, з 8-00 до 20-00.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються відповідно до вимог чинного законодавства, діючих нормативних документів, стандартів, інструкцій, з урахуванням містобудівних умов та обмежень та дотриманням умов іншої документації дозвільного характеру:

- щодо атмосферного повітря – викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично допустимих концентрацій на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності. Дотримання «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173;

- щодо ґрунту – відсутність невідворотного впливу, здійснення компенсаційних заходів, дотримання законодавства щодо поводження з відходами, захист земель від забруднення відходами планованої діяльності;

- щодо поверхневих вод – відсутність прямого інтенсивного впливу, у разі перевищення значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин у водному об'єкті – здійснення компенсаційних заходів;

- щодо підземних вод – відсутність негативного впливу;

- щодо акустичного впливу – неперевищення допустимих рівнів шуму на межі найближчої житлової забудови.

Щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження є аналогічними як для технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються природоохоронним законодавством України.

Щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для вирішення потреб господарської діяльності підприємства.

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

щодо технічної альтернативи 1

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, відповідно до чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлювальних, захисних та компенсаційних заходів.

Щодо технічної альтернативи 2

Для технічної альтернативи 2 еколого-інженерна підготовка і захист території співпадають з технічною альтернативою 1.

Щодо територіальної альтернативи 1

Не розглядається.

Щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

Щодо технічної альтернативи 1

На стадії експлуатації:

- на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від двигунів автомобільного та морського транспорту; викиди при здійсненні перевантажувальних робіт;

- на водне середовище – збільшення показників водоспоживання та водовідведення;

- утворення додаткового обсягу відходів. Усі відходи планується передавати з метою подальшого поводження спеціалізованим підприємствам, відповідно до договорів. Тимчасове накопичення відходів планується здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;

- шумовий вплив – під час експлуатації транспортних засобів, механізмів та устаткування;

- рослинний та тваринний світ – негативний вплив відсутній;

- клімат і мікроклімат – негативна дія не очікується;

- соціальне середовище – збільшення вантажообігу порту, створення оптимальних умов для освоєння існуючих та створення перспективних вантажопотоків, створення додаткових робочих місць, поживлення економічної ситуації у регіоні;

- техногенне середовище – негативний вплив відсутній;

- на ґрунти – негативна дія відсутня.

Щодо технічної альтернативи 2

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля є аналогічними як для планованої діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 1

Не розглядається.

Щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, відповідно до:

- пункту 10 частини третьої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII, а саме спеціалізовані морські або річкові термінали.

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 транскордонного впливу відсутні.

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

Відповідно до вимог ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, до звіту з оцінки впливу на довкілля буде включено із достатньою деталізацією такі планові показники:

- опис місця провадження, цілі й опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, рослинний та тваринний світ, атмосферне повітря, поверхневі та підземні води, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відведення, уникнення, зменшення усунення значного негативного впливу на довкілля, в тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції, які надійдуть за результатами громадських обговорень.

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої 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 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 включиться 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, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11

Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається органами Департаментом екології та природних ресурсів Одеської державної обласної 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 екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 65107, м. Одеса, вул. Канатна, 83, ecolog@odessa.gov.ua, тел. (048) 728-34-58; контактна особа – Шевченко Наталя Ігорівна – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, земельних ресурсів, біоресурсів та запобігання справі Управління охорони та раціонального використання природних ресурсів Департаменту екології та природних ресурсів Одеської ОДА.

Благодійність: АЕТ перерахував на #UNITED24 ще 1 млн грн

Компанія «Альянс Енерго Трейд» (АЕТ) перерахувала мільйон гривень на благодійну платформу #UNITED24. Про це йдеться у повідомленні на сторінці компанії у мережі Facebook.

«Перерахували 1 млн грн через благодійну платформу #UNITED24 на відбудову нашої держави. Разом ми зможемо відновити Україну!», — йдеться у повідомленні.

Як повідомлялось, на початок осені 2022 «Альянс Енерго Трейд» перерахував мільйон гривень через благодійну платформу #UNITED24 на потреби Міністерства охорони здоров'я.

Раніше повідомлялося, що у грудні 2022 року благодійний фонд «Допомога. АЕТ», заснований компанією «Альянс Енерго Трейд», передав понад 1000 продуктивних наборів сім'ям, які перебували в окупації у Херсонській і Миколаївській областях.

GEOnews

ADNOC збільшила частку акцій свого газового бізнесу в IPO

Державна нафтова компанія Об'єднаних Арабських Еміратів ADNOC збільшила частку акцій газового бізнесу в первинному публічному розміщенні акцій (IPO) до 5 % з 4 %, йдеться у повідомленні пресслужби компанії.

«Новий обсяг пропозиції в 3,837,571,100 звичайних акцій, встановлений ADNOC, передбачає розміщення приблизно 5 % від загального випущеного акціонерного капіталу ADNOC Gas

(збільшений порівняно з попереднім обсягом пропозиції в 4 %), що зробить IPO найбільшим в історії лістингом на ADX», — йдеться у повідомленні.

Як уточнюється в релізі, ціновий діапазон IPO було встановлено у межах від 2,25 до 2,43 дирхама за акцію, що передбачає вартість капіталу обсягом від 47 до 50,8 млрд доларів.

Пояснюється, що компанія ухвалила це рішення у зв'язку зі значним попитом на всі транші. У результаті роздрібний транш ADNOC Gas було збільшено з 10 до 12 % від розміщення.

ADNOC також збільшила транш, зарезервований для співробітників і пенсіонерів з Об'єднаних Арабських Еміратів, які проживають у країні, компаній групи ADNOC, до 4% із 2%.

Віра Жулебіна,

за матеріалами іноземних видань

Кувейтська Al Zour збільшить експорт нафтопродуктів

Кувейт має намір збільшити експорт нафтопродуктів зі свого нового нафтопереробного заводу Al Zour у другій половині 2023 року, щоб закрити дефіцит в Європі й задовольнити зростаючий попит в Азії й Африці, повідомили Reuters галузеві джерела та аналітики.

Нафтопереробний завод із потужністю 615 тис. барелів на добу (б / д) є одним із кількох нових комплексів, які вводяться в дію цього року по всьому світу, щоб виробляти більше нафтопродуктів і знизити маржу переробки порівняно з рекордними рівнями минулого року.

Очікується, що виробник ОПЕК

скоротить експорт сирої нафти й збільшить постачання продукції, оскільки пізніше цього року він запустить ще дві установки дистиляції сирої нафти (CDU) на Аль-Зур, щоб нафтопереробний завод запрацював на повну потужність, повідомили джерела.

Al Zour, призначений для переробки середньої важкої нафти, запустив першу CDU потужністю 205 тис. б / д у вересні, зараз працює на 70-80 % своєї потужності, оскільки він стабілізує видобуток, повідомило Reuters джерело, знайоме з цим питанням.

Основний експорт нафтопродуктів з Кувейту в січні досяг історичного максимуму в 17 млн барелів, що на 30% більше, ніж торік, оскільки компанія Al Zour постачала більше мазуту до Сінгапурської протоки, дизельного й авіаційного палива до Європи і нафти до Китаю, Південний Кореї і Японії, показали дані Kpler.

Консалтингова компанія FGE очікує, що другий CDU Al Zour запрацює в березні або квітні, а третій може запрацювати до серпня. Три CDU мають однакову місткість.

«Повний вплив на ринок продукції, ймовірно, буде відчутний у другому півріччі 2023 року», — керівник відділу нафтопереробки FGE в Азії Іван Метьюз.

Нафтопереробний завод Al Zour управляється Kuwait Integrated Petroleum Industries Company, дочірньою компанією Kuwait Petroleum Corporation, яка не відразу відповіла на запит про коментар.

Любов Скиба,

за матеріалами іноземних видань

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 «Пріста Рісайклінг-Україна», код ЄДРПОУ 37825753 інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса: 04070, м. Київ, вул. Набережно-Хрещатицька, будинок 10А, тел. 0503401667, e-mail: prista.mikolaev@gmail.com.

Директор – Чугуєвець Сергій Сергійович

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

ТОВ «Пріста Рісайклінг-Україна» здійснює господарську діяльність у сфері поводження з небезпечними відходами (збирання, зберігання, оброблення, утилізація), а саме: відпрацьовані нафтопродукти, непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустріальні масла та їх суміші). Відповідно до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 20.12.2022 № 542 ТОВ «Пріста Рісайклінг-Україна» звужено провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами та внесено зміни до Ліцензійного реєстру з поводження з небезпечними відходами. Ліцензію на провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами ТОВ «Пріста Рісайклінг-Україна» отримало 04.04.2012 відповідно до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України № 219.

Планована діяльність полягає у розширенні провадження господарської діяльності новими видами небезпечних відходів такими як: відходи виробництва або переробки нафтового коксу і бітуму (A3010.AC010); відходи сумішей масло/вода вуглеводні/вода, емульсії (A4060.Y9.AD060); відходи у вигляді смолистих залишків (крім асфальтних в'язучих) що утворюються під час рафінування, перегонки чи будь якої піролітичної обробки органічних матеріалів (A3190.Y11.RA020). Операції поводження з відходами - збирання, зберігання, оброблення (перероблення), утилізація відходів. Річна потужність – 24 000 т.

Для здійснення операцій поводження з відходами ТОВ «Пріста Рісайклінг-Україна» має відповідну мате-

ріально-технічну базу. Збирання відходів забезпечуватиметься шляхом їх вилучення з місця чи об'єкта утворення за видами та класами небезпеки. Змішування відходів, якщо це не передбачено технологічним регламентом, не допускатиметься. Приймання відходів здійснюватиметься в герметичних ємностях та/або із транспорту, обладнаного шланговим пристроєм для зливу, в герметичні ємності та/або спеціальні резервуари. Приймання відходів проводитиметься за товарно-транспортними накладними.

Відходи в залежності від типу та коду зберігатимуться в наземних та підземних резервуарах на окремо розташованій, спеціально обладнаній протипожежними засобами, території закритого типу.

Транспортування (перевезення) небезпечних відходів планується здійснювати на договірних засадах спеціалізованим транспортним підприємством, що має ліцензію на право внутрішнього перевезення небезпечних відходів.

Технічна альтернатива 1:

Оброблення (перероблення) та утилізацію небезпечних відходів планується здійснювати на установці по обробленню (переробленню), утилізації небезпечних відходів, яка складається з 2 блоків: блоку вакуумної дистиляції відходів і блоку отримання товарних бітумів заданої марки.

Перед подачею на установку по обробленню (переробленню), утилізації небезпечних відходів, з метою очищення від механічних домішок і води, відходи відстоюватимуться в ємностях протягом 5 діб. Для нагріву сировини застосовуватиметься технологічна піч та теплообмінна апаратура.

В процесі оброблення (перероблення) та утилізації відходів планується отримати наступну продукцію:

- фракції оливні широкі згідно з ТУ У 19.2-37825753-001:2013;

- суміш паливна синтетична згідно з ТУ У 20.5-39006240-001:2021;

- мазут паливний згідно з ДСТУ 4058-2001;

- гудрон;

- бітуми нафтові дорожні згідно з ДСТУ 4044-2019.

Фракції оливні широкі та мазут отримуватимуться шляхом переробки відходів на блоці вакуумної дистиляції відходів.

Суміш паливна синтетична отримуватиметься компаундуванням (змішуванням) фракцій оливних широких та інших компонентів згідно ТУ У 20.5-39006240-001:2021.

Бітуми нафтові дорожні отримуватимуться в 2 етапи: перегонка на вакуумній колоні з отриманням гудрону та окиснення гудрону. Для отримання модифікованих бітумів додаватимуться присадки, що поліпшують експлуатаційні властивості бітумів при їх використанні.

Технічна альтернатива 2: Відходи виробництва або переробки нафтового коксу і бітуму, відходи сумішей масло/вода вуглеводні/вода, емульсії, відходи у вигляді смолистих залишків (крім асфальтних в'язучих) що утворюються під час рафінування, перегонки чи будь якої піролітичної обробки органічних матеріалів планується збирати та зберігати без їх оброблення (перероблення) та утилізації.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Територіальна альтернатива 1. Промисловий майданчик розташований за адресою: 57214, Миколаївська область, Миколаївський район, село Мішково-Погорілове, вул. Залізнична, 5.

Територіальна альтернатива 2. У зв'язку з тим, що ТОВ «Пріста Рісайклінг-Україна» є діючим об'єктом, на промисловому майданчику встановлено технологічне обладнання для провадження господарської діяльності з небезпечними відходами, його територія огорожена, під'їдні шляхи мають тверде покриття територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Основним соціально-економічним фактором є створенні робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплаті податків до місцевого бюджету, покращення екологічного стану в регіоні шляхом зменшення рівнів впливу небезпечних відходів на довкілля. Планована діяльність сприятиме збільшенню обсягів використання ресурсно-цінних компонентів відходів у якості вторинної сировини.

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

Річний обсяг прийнятих, оброблених (перероблених) та утилізованих небезпечних відходів планується до 24000 т. Площа земельної ділянки, на якій розташоване виробництво складає 1,3577 га. Загальна потужність електроприймачів 115200 кВт.

Режим роботи підприємства п'ять днів на тиждень. Кількість змін – 3, тривалість зміни – 8 год. Кількість робочих днів – 300. Штатна чисельність працівників - 14.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами

щодо технічної альтернативи 1:

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

щодо технічної альтернативи 2: Екологічні та інші обмеження аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1: Планувальні обмеження встановлюються в межах існуючої ділянки, дотримання нормативів санітарно-захисної зони.

щодо територіальної альтернативи 2: Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1:

Еколого-інженерна підготовка і захист території здійснюється існуючою інфраструктурою. Промисловий майданчик розташований за межами населеного пункту. Зняття родючого шару ґрунту не передбачається.

Захист території в процесі господарської діяльності здійснюватиметься відповідно до вимог законодавства у сфері поводження з відходами та санітарних норм.

щодо технічної альтернативи 2: Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1: Не потре-

бує, планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого промислового майданчика.

щодо територіальної альтернативи 2: Не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

щодо технічної альтернативи 1:

Можливі впливи планованої діяльності:

Клімат і мікроклімат. Змін мікроклімату в результаті провадження планованої діяльності не очікується за відсутності значного виділення теплоти та інертних газів.

Водне середовище. Вплив на існуючий гідрологічний та гідробіологічний режим поверхневих та підземних вод не передбачається.

Повітряне середовище: Викиди забруднюючих речовин при проведенні господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами.

Шумове забруднення. Пов'язане з роботою технологічного обладнання, яке буде знаходитись на промисловому майданчику.

Ґрунти: Не очікується.

щодо технічної альтернативи 2: Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1: Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого промислового майданчика.

щодо територіальної альтернативи 2: Не розглядається.

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

Планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із пунктом 8 частини 2 статті 3 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 оцінки впливу на довкілля буде проведений у відповідності до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 29 травня 2017 року.

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 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 включується до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності:

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде отримання Ліцензії на провадження/розширення господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами, яка видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

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:

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, за поштовою адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Відділ оцінки впливу на довкілля: E-mail OVD@mepr.gov.ua; тел.: +38(044) 206-31-40, +38(044) 206-31-50.

Контактна особа – заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки – Грицак Олена Анатоліївна.

Вчені виявили нову статую моаї на острові Пасхи

1,5-метрова статуя, виявлена на дні засохлого озера, наполовину похована у землі, її стан визначають після проведення тестів. Озеро, ймовірно, висохло в якийсь момент у минулому і населення Рапа-Нуї (місцева назва острова) скористалося цим, щоб перемістити статую.

Геологи обстежували це місце після пожеж, які охопили район минулого року. За словами вчених, це може означати, що поблизу є ще більше фігурок та інструментів, які використовували предки народу Рапа-Нуї.

“Те, що ми виявили, є дуже важливим, тому що це частина історії народу Рапа-Нуї”, – сказав Сальвадор Атан Хіто,

лідер громади корінних народів мау-енуа.

Моаї – кам'яні статуї на узбережжі острова Пасхи у вигляді людських фігур з величезними головами висотою до 20 метрів. Усього на острові є 887 моаї. Близько 95 % вирізані зі спресованого попелу вулкана Рано-Параку.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

Франція хоче започаткувати «ядерний альянс» в Євросоюзі

Франція планує запустити «ядерний альянс» в рамках Європейського Союзу. Міністр енергетики Франції Агнес Паньє-Рунаше 28 лютого зустрівся з 12-ма колегами в Стокгольмі, щоб обговорити потенційний запуск абсолютно нового «ядерного альянсу» в рамках ЄС, повідомляє Euroactiv.

Як повідомляють в Euroactiv, у понеділок і вівторок (27 і 28 лютого) Паньє-Рунаше перебував в Стокгольмі для проведення неформальних переговорів з іншими міністрами енергетики Європейського Союзу. Зокрема, йдеться про представників Болгарії, Хорватії, Чехії, Фінляндії, Угорщини, Італії, Нідерландів, Польщі, Румунії, Словаччини, Словенії та Швеції.

На порядку денному – майбутня форма європейського ринку електроенергії, дебати про енергетичну безпеку напередодні наступної зими, а також промислова конкурентоспроможність блоку щодо майбутньої енергетичної політики. У цьому контексті Франція має намір підняти питання атомної енергетики.

Наразі у міністерстві енергетики Франції не повідомляють подробиць про зміст цього альянсу.

Віра Жулебіна,

за матеріалами іноземних видань

Буровий і будівельний парки Saipem працюватимуть на біопаливі Eni

Бурові й будівельні судна нафтопромислової компанії Saipem можуть працювати на біопаливі після підписання Меморандуму про взаєморозуміння з Eni Sustainable Mobility. Про це повідомляє Rigzone.

У спільній заяві обох компаній зазначено, що особливу увагу буде приділено операціям у Середземному морі. Флот Saipem для буріння і будівництва включає 45 суден.

Завдяки Меморандуму про взаєморозуміння обидві компанії зміцнюють спільні зусилля з диверсифікації джерел енергії й зменшення викидів вуглекислого газу через морські операції. Eni виробляє біопаливо з 2014 року, оскільки вона перетворила свої нафтопереробні заводи у Венеції й Гелі на біопереробні заводи, які, як наголошується в заяві, не використовують пальмової олії з кінця 2022 року.

Eni використовує свою запатентовану технологію Ecofining для переробки рослинної сировини або відходів тваринництва і продуктів біопалива HVO (гідроочищеної рослинної олії). Згідно з планом Eni досягти вуглецевої

нейтральності до 2050 року, біопаливо є головною стратегічною опорою. Eni зосереджена на процесі декарбонізації, спрямованому на зменшення викидів від промислових процесів і продуктів.

«Ця угода є частиною виконання стратегії Saipem щодо скорочення викидів парникових газів і реалізує разом з іншими ініціативами й інвестиціями, передбаченими стратегічним планом групи, який включає скорочення викидів Score 1 і Score 2 до 2035 року і досягнення Net Zero (включаючи Score 3) до 2050 року», – йдеться у спільній заяві.

Обидві компанії залучать свій відповідний досвід, а Eni Sustainable Mobility стане одним із перших виробників біопалива в Європі. Компанія прагне представити свій глобальний досвід у наданні рішень для зменшення викидів вуглецю.

Saipem прагне перейти до енергоресурсів і поставив собі за мету збільшити частку альтернативних видів палива, які використовує її флот, що призведе до зниження викидів не лише для Saipem, але й для його клієнтів.

«Завдяки використанню біопалива Saipem потенційно зможе скоротити викиди приблизно на 550 тис. тонн CO₂-екв на рік, що дорівнює 60% її загальних річних викидів Score 1», – йдеться в заяві.

Віра Жулебіна,

за матеріалами іноземних видань

Поклади літєвих руд досліджують у Кіровоградській області

Поблизу села Копанки Маловисківського району розпочали геологічне дослідження покладів літєвих руд Полохівського родовища. Про це Суспільному розповів представник компанії "Укрлітійвидобування" Микола Гречуха. Роботи виконують представники турецької компанії на замовлення "Укрлітійвидобування". Чи не проти видобування місцеві жителі, Суспільному розповів сільський голова Олег Чумак.

Ділянку, де розпочали геологічне дослідження покладів літєвих руд, обгородили. Тут працюють шість працівників турецької бурової компанії - розповідає інженер компанії Бучін Іхкляр.

"Зараз ми працюємо в Україні, і намагаємося зробити все якнайкраще. Я сподіваюся, що ми зробимо все необхідне за три місяці".

Геодослідження роблять для того, щоб оцінити запаси літію згідно з міжнародними стандартами – каже головний геолог компанії "Укрлітійвидобування" Богдан Слободян.

"В 2018 році ми успішно затвердили

запаси в державній комісії по запасам. Запаси родовища – близько 27 мільйонів тонн руди літєвої середнім вмістом більше 1-го відсотка. Передбачено буріння 8-ми свердловин, 4 з них повторюватимуть історичні свердловини 90-92 років. І 4 свердловини нові. Результатом цієї роботи буде оцінка мінеральних ресурсів, і буде зрозуміла перспектива залучення інвестицій".

Богдан Слободян розповідає, де використовують літій: "Це – типова петалітова літєва руда. Основне використання – буде отримуватися концентрат, літєвий мінерал, з цього можна отримувати карбонат літія, гідроксид літія – це основні літій-хімічні продукти, які використовуються для виготовлення батарей. Також відходи від збагачення – якісна сировина для керамічної та скляної промисловості".

Після оцінки запасів будуватимуть шахту. У селі Копанки, поблизу якого знаходиться родовище, півтисячі людей – каже сільський голова Олег Чумак. Свою думку вони висловили на громадських слуханнях. З півсотні жителів, які прийшли на збори, за будівництво шахти 90 відсотків. За підрахунками голови, від шахти в бюджет села отримуватимуть більше мільйона гривень на рік.

"На даний час це – єдиний вихід покращити демографічну ситуацію, це робочі місця, це розвиток інфраструктури, залучення інвестицій, які підуть на те, щоб розвивати цю територію".

Роботи виконують згідно дозволу від 3 квітня 2017 року – розповідає представник компанії "Укрлітійвидобування" Микола Гречуха. Підприємство зареєстроване в місті Мала Виска.

Щодо побоювань жителів села з питань екології Микола Гречуха відповідає так: "Наша перевага в тому, що це буде саме шахта, це не буде відкритий видобуток, а значить вплив на екологію місцеву буде мінімальним. Ми не будемо знімати верхній шар ґрунту. Коли ми закінчимо геологорозвідку, буде за міжнародними стандартами розроблена програма, ми покажемо її людям. Ми плануємо, що буде залучено не менше 1000 робочих місць при середній заробітній платі 15 тисяч гривень".

За словами голови обласної ради Олександра Черноіваненка, обласна рада в різні роки ухвалювала рішення про надання дозволу на роботи двом компаніям. Серед них – компанія "Укрлітійвидобування". Жодне з цих рішень не скасовували. Проект шахти та збагачувального комбінату розроблятимуть наступного року.

GEOnews

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)
202110268801

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності) (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)

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 в продовженні промислової розробки Спаського родовища за результатами дорозвідки на глибину, розширення меж спеціального дозволу на користування надрами що діє та збільшенні площі Північної ділянки родовища.

Спаське родовище розташоване на ділянці від 18 до 34 км вгору за течією по р. Десна від її впадіння в р. Дніпро. В межах родовища, відповідно до Спецдозволу виділені: - Північна ділянка площею 113,5 га в акваторії р. Десна від 25,85 км до 34 км, запаси враховані державним балансом запасів, включені в спеціальний дозвіл на видобування; - Південна ділянка площею 89 га в акваторії р. Десна від 25,1 км до 18 км, запаси враховані державним балансом запасів, включені в спеціальний дозвіл на видобування; - площа дорозвідки від 34-го до 36-го км.

Північна і Південна ділянки Спаського родовища розташовані від 18-го до 36-го км у верх за течією р. Десна від місця її впадіння в р. Дніпро, між селами Новосілки і Рожни Броварського району Київської області в адміністративних межах Зазимської територіальної громади. Площа родовища – 2,758 км² (275,8 га), в т.ч. Південна ділянка – 0,89 км² (89,0 га), Північна ділянка, враховуючи площу розширення спеціального дозволу – 1,868 км² (186,8 га). Ділянка розширення меж спеціального дозволу на користування надрами № 6391 розглядається в складі ділянки Північна Спаського родовища і формується за рахунок збільшення площі ділянки Північна в західному і східному напрямках до берегової лінії р. Десна (розширення меж ділянки Північна по ширині), а також у північному напрямку від 34-го км до 36-го км вгору за течією р. Десна (розширення меж ділянки Північна по довжині). Контури ділянки Південна Спаського родовища визначені з дотриманням охоронної зони розміром 25 м від берегів р. Десна до верхніх бортів підводного проектного кар'єру, а ділянки Північна, в т.ч. в межах площі розширення – з дотриман-

ням охоронної зони розміром 5 м від берегів р. Десна.

ТОВ «Будіндустрія-Сервіс ЛТД» видобуває піски родовища з 2012 р. по теперішній час. Наразі діючим є Спеціальний дозвіл на користування надрами (видобування) №6391 від 20.01.2020 р. Так як видобувна діяльність вже ведеться, було проведено оцінку впливу на довкілля та отримано Висновок про допустимість планованої діяльності № 7-03/12-201812222508/2 від 02.08.2019 р. Корисною копалиною Спаського родовища є поклади сучасних алювіальних пісків (аН) заплавної рівнини р. Десна. Промислова розробка родовища відбувається підводним способом. Основна корисна копалина родовища – піски, представлена русловими фаціями, які повністю обводненні. Порооди розкриття на площі родовища відсутні, що дає змогу вести добування пісків гідромеханізованим способом на повну потужність. Розробка корисної копалини проводиться плавлучими земснарядями.

Вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності матиме локальний характер, обмежений площею розробки та «шлейфу» зважених речовин, що поширюються за течією. Фактори довкілля та впливи на них можна охарактеризувати наступним чином:

1. Землі та ґрунти. В місці видобутку вплив негативний, прямий, оборотний, середньостроковий, значний. В місці розміщення тимчасових складів вплив негативний, прямий, оборотний, довгостроковий, значний

2. Надра. Вплив в межах видобутку негативний, прямий, оборотний, середньостроковий, незначний.

3. Водні об'єкти. Вплив в межах видобутку негативний, прямий, оборотний, короткостроковий, незначний. Позитивною складовою є розчистка русла.

4. Атмосферне повітря. Вплив негативний, прямий, оборотний, короткостроковий, незначний. В місці видобутку – протягом видобувного сезону. В місці розміщення тимчасових складів – цілий рік.

5. Клімат та мікроклімат. Вплив незначний або відсутній.

6. Флора. Під час видобутку вплив буде негативний, опосередкований, оборотний, короткостроковий, незначний. За умови створення нових тимчасових складів вплив буде негативний, прямий, оборотний, довгостроковий, значний.

7. Фауна. Вплив під час видобутку буде негативний, прямий та опосередкований (через кормову базу), оборотний, короткостроковий, незначний – для плаваючих організмів та середньостроковий, значний – для бентосу.

8. Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину. Вплив відсутній.

9. Здоров'я населення. Вплив незначний або відсутній.

Розрахунки розсіювання, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень над нормативами гранично допустимих концентрацій.

Для мінімізації впливу на розмивання берегів через плановану діяльність запропоновано спеціальну схему нелінійної розробки. Також передбачені заходи для мінімізації шуму та вібрацій, забруднення поверхневих вод, мінімізації впливу на біоту, зокрема – на іхтіофауну.

Аналіз сценаріїв найбільш імовірних аварійних си-

туацій констатує про можливість виникнення локальної за характером аварії, яка не приведе до катастрофічних або незворотних наслідків. З урахуванням ймовірності виникнення аварійних ситуацій, одним з ефективних методів мінімізації збитку від потенційних аварій є готовність до них, розробка сценаріїв можливого розвитку при аварії і сценаріїв реагування на них.

Зауваження та пропозиції від громадськості не надходили.

2. Суб'єкт господарювання

Товариство з обмеженою відповідальністю «Будіндустрія-Сервіс Лтд» код ЄДРПОУ 32658487, адреса: Юридична адреса: 01013, м. Київ, вул. Промислова, 7 Поштова адреса: 01001, м. Київ, Лютеранська, 3 тел. (044) 279-58-20, 235-31-26, e-mail: budindustriya-ltd@ukr.net

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, Департамент екологічної оцінки, відділ оцінки впливу на довкілля, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел.: +38 (044) 206-31-40, +38 (044) 206-31-50, OVD@mepr.gov.ua. Контактна особа: Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора департаменту – начальника відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки.

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 надання Висновку з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження планованої діяльності (ч.3 ст. 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»), що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

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 та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля. Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

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.

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, Департамент екологічної оцінки, відділ оцінки впливу на довкілля, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел.: +38 (044) 206-31-40, +38 (044) 206-31-50, OVD@mepr.gov.ua. Контактна особа: Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора департаменту – начальника відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки.

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, Департамент екологічної оцінки, відділ оцінки впливу на довкілля, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел.: +38 (044) 206-31-40, +38 (044) 206-31-50, OVD@mepr.gov.ua. Контактна особа: Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора департаменту – начальника відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки.

Письмові зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в пункті 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 317 арк.

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

1. В приміщенні ТОВ «Будіндустрія-Сервіс-Лтд», адреса: 01001, м. Київ, Лютеранська, 3 тел. (044) 279-58-20, 235-31-26, e-mail: budindustriya-ltd@ukr.net Контактна особа – Грищенко В.В.

2. Зазимська сільська рада, 07415, Київська обл., с. Зазим'я, вул. Широка, 6, тел.: (04594) 29-281, e-mail: zotg@ukr.net. Контактна особа – Грищенко В.В.

Дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами – 08.03.2023 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
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» ВИШНЕВОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ БУЧАНСЬКОГО РАЙОНУ
КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище,
ім'я та по батькові

Код ЄДРПОУ - 19417197

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

юридична адреса: 08132, Київська область, Бучанський район, м. Вишневе, вул. Київська, 11; контактний номер телефону – +38 (04598) 7 87 15; E-mail: vinte@meta.ua

(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.

Планованою діяльністю передбачається експлуатація чотирьох паливних генератора для аварійного теплопостачання котельні КП «ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» за адресою: 08132, Київська область, Бучанський район, м. Вишневе, вул. Київська, 11, а також однієї наземної ємності на 22,483 м³ для зберігання дизельного палива.

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 розглядається встановлення одного наземного резервуару для зберігання дизельного палива, об'ємом 22,483 м³.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 1 розглядається встанов-

лення одного підземного резервуару для зберігання дизельного палива, об'ємом 22,483 м³.

Доцільність прийняття альтернативи щодо проведення планованої діяльності буде розглянуто та оцінено в звіті з ОВД з врахуванням впливу на довкілля.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Плановану діяльність передбачається здійснювати за адресою: 08132, Київська область, Бучанський район, м. Вишневе, вул. Київська, 11, в межах земельної ділянки загальною площею 4,1198 га (кадастровий номер 3222410600:01:012:0022) на підставі документів про власність.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Стабільна робота комунального підприємства, що забезпечує населення м. Вишневого теплом та гарячою водою.

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

Підприємство спеціалізується на виробництві та постачанні теплової енергії (опалення і гаряча вода) населенню, підприємствам та бюджетній сфері м Вишневе та с. Крюківщина Бучанського району Київської області.

На котельні № 1 експлуатуються три котли. В опалювальний період експлуатуються цілодобово одночасно по два або по одному котли КВ-ГМ-30, КВ-ГМ-20, ПТВМ-30.

Викиди від котла ПТ-ВМ-30 надходять в трубу № 1, від котлів КВ-ГМ-30 та КВ-ГМ-20 – в трубу № 2.

До складу допоміжного виробництва входить дільниця зварювання (ручне дугове зварювання) та дільниця обробки деревини. При зварюванні використовуються електроди: Патон АНО 21/3, АНО 36/3, Арсенал АН 21/3, АН 21/4, ул-11/3, 11/4.

В столярній майстерні деревина оброблюється на станках типу Ц6-2, СР6-7, ФС-1, ЦТ4Ф. Викид забруднюючих речовин здійснюється через трубу циклону ВЦННІОТ № 11.

Планованою діяльністю передбачається експлуатація чотирьох паливних генераторів для аварійного теплопостачання котельні КП «ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», а також однієї наземної ємності для зберігання дизельного палива:

Генератор FG Wilson P715-3, проектною потужністю 572 кВт, планований час роботи – 100 год/рік, витрата палива – 9480 л/рік дизельного пального.

Генератор FG Wilson P550E3, проектною потужністю 440 кВт, час роботи – 100 год/рік, витрата палива – 7360 л/рік дизельного пального.

Генератор Brigadier Professional, проектною потужністю 5,5 кВт, планований час роботи – 120 год/рік, ви-

трата палива – 192 л/рік бензину.

Генератор Scherrach SG 6500, проектною потужністю 5,5 кВт, планований час роботи – 120 год/рік, витрата палива – 264 л/рік бензину.

Для зберігання дизельного палива планується експлуатація резервуару РВС-20, резервуар наземний, ємністю 22,483 м³.

Постачання електроенергії на підприємство здійснюється відповідно до укладених договорів із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Водопостачання та водовідведення підприємства здійснюється з централізованих мереж відповідно до укладених договорів.

Відходи, що утворюються на підприємстві, збираються і складуються у спеціально відведених місцях з подальшим вивезенням по мірі накопичення.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законів України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону атмосферного повітря», «Про відходи», Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел», наступними обмеженнями.

Екологічні обмеження:

1. При експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства.

2. Викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності до його Умов) та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи.

3. Забір води для потреб підприємства та відведення стічних вод повинні здійснюватися відповідно до законодавства.

4. Відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватись іншим організаціям, згідно попередньо укладених договорів, для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення.

5. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі житлової забудови.

6. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів.

Санітарні обмеження:

1. Експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами;

2. Дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96).

3. Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ.

Інші обмеження:

1. Дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи щодо умов безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. При цьому вплив на навколишнє середовище мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Планована діяльність передбачає санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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

щодо технічної альтернативи 1

Інженерна підготовка території включає планування майданчику, проведення інженерно-геологічних, топографічних та гідрологічних вишукувань. Проектні рішення в процесі будівельних робіт будуть забезпечувати раціональне використання матеріалів та мінімізацію шкідливих впливів на навколишнє природне середовище.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Дотримання проектних рішень в період будівництва і експлуатації, що забезпечуватиме раціональне використання природних ресурсів. Передбачити охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

щодо технічної альтернативи 1

Клімат і мікроклімат: планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату;

Атмосферне повітря: викиди забруднюючих речовин від існуючого основного виробництва (котельня та допоміжні дільниці), викиди забруднюючих речовин від нових джерел викидів (генератори, ємність для палива)

Водне середовище: Забір води та відведення стічних вод передбачається здійснювати в межах дозволених норм.

Ґрунти та земельні ресурси: незначним джерелом забруднення може стати будівельне сміття та паливо-мастильні матеріали від роботи будівельної техніки. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт, площадка підприємства оснащена контейнерами для побутових відходів

Геологічне середовище: додаткове розширення території, вплив на геологічне середовище не передбачається.

Рослинний та тваринний світ: негативних явищ не передбачається, можливий частковий вплив в межах дозволених норм згідно Законів України «Про при-

родно-заповідний фонд України», «Про екологічну мережу України».

Навколишнє соціальне середовище (населення): стабільна робота комунального підприємства, забезпечення населення теплом та гарячою водою.

Навколишнє техногенне середовище: вплив не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля існують в межах виділеної земельної ділянки. Здійснення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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»)

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля:

ст. 3, ч. 2: теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження););

ст. 3, ч.2, п. 22: 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, що підлягають ОВД);

ст. 3, ч.3, п. 4: поверхневе та підземне зберігання вихлопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.

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

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

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

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

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

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 скасу-

вання 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 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

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

(від рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

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, Департамент екологічної оцінки та контролю, відділ оцінки впливу на довкілля. Адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50, e-mail: OVD@mep.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)

Аргентина спробує відновити експорт СПГ

YPF і Petronas просунули плани щодо великого експортного проекту СПГ в Аргентині, підписавши угоду про оренду землі з портом «Байя-Бланка».

Як і багато інших країн Атлантичного басейну, Аргентина хотіла б скористатися можливостями постачання газу, які відкрилися після війни в Україні.

Порт «Байя-Бланка», розташований у провінції Буенос-Айрес, оголосив про підписання угоди про оренду землі 28 лютого і сказав, що договір діє протягом шести місяців.

Угоду про оренду укладено через п'ять місяців після того, як YPF і Petronas оголосили про співпрацю в розробці мегаекспортного терміналу СПГ з потужністю скраплення до 25 млн тонн на рік.

Президент Аргентини Альберто Фернандес також закликав до швидкого розвитку експорту СПГ.

Тепер аргентинські й малайзійські компанії проведуть технічні, еконо-

мічні, морські, ґрунтові й екологічні дослідження, щоб визначити, як зробити проект СПГ максимально конкурентоспроможним. Сторони сподіваються підписати угоду про довгострокову оренду землі після досліджень.

YPF сподівається, що зможе прийняти остаточне інвестиційне рішення щодо проекту до кінця 2023 року, сказав фінансовий директор компанії Алахандро Лью під час оголошення результатів YPF за третій квартал 2022 року в листопаді.

Кінцевий термін виглядає досить амбітним, оскільки Лью зазначив, що для отримання необхідних обсягів сировинного газу з гігантського сланцевого родовища Vaca Muerta потрібне будівництво трубопроводу.

«Очевидно, що уряд через трубопровід Нестора Кіршнера піклується про усунення вузьких місць Vaca Muerta, щоб повністю забезпечити потреби місцевого споживання», — сказав Лью.

«Але тоді, якщо нам вдасться про-

сунутися з [експортним] проектом», це потребуватиме додаткової потужності трубопроводу й подальшої оцінки збільшення видобутку природного газу, необхідного для забезпечення потенційного заводу СПГ, додав фінансовий директор YPF.

Фінансування проекту, який коштує приблизно \$10 млрд, також може стати перешкодою.

Поштовх YPF до запуску великомасштабного проекту з експорту СПГ стався після кількох невдалих періодів експорту СПГ.

Компанія орендувала плавучу установку скраплення у Exmar на 10 років і експортувала перший СПГ з проєкту Tango LNG наприкінці 2019 року.

Експорт припинився в травні 2020 року на тлі пандемії коронавірусу, що призвело до повсюдного падіння попиту і зниження цін на газ. Згодом оренду установки Tango FLNG було скасовано.

Любов Скиба,

Як попри війну Україна посилює свою енергонезалежність

Наразі в українських підземних сховищах зберігається близько 10 млрд кубометрів газу, що при поточному відборі дозволяє розраховувати на достатні запаси газу на кінець опалювального сезону. Навіть підвищений попит на природний газ для генерації електроенергії суттєво не вплине на баланс газового ринку України.

Вже зараз команда "Нафтогазу" працює над стратегічним планом проходження опалювального сезону 2023/2024.

Ключовим аспектом енергетичної безпеки України у майбутньому має стати власний стабільний видобуток газу. Енергетика, побудована на власному фундаменті — це не тільки енергетична безпека, а й потужний стимул для розвитку всієї економіки України.

Наразі фахівці працюють над збільшенням видобутку вуглеводнів у західних областях України — Львівській, Івано-Франківській та Закарпатській. На сьогодні вони є найбезпечнішими для інвестицій і розвитку видобутку природного газу.

GEOnews

У похованих під попелом Помпеях зробили нове відкриття

Помпеї були римським містом, розташованим на території сучасної комуни Помпеї поблизу Неаполя, в регіоні Кампанія в Італії. Помпеї, разом з римським містом Геркуланум, були поховані під 4-6-метровим шаром вулканічного попелу і пемзи під час виверження Везувію у 79 році нашої ери.

Археологи з Археологічного парку Помпеї відновили розкопки в римських Помпеях в межах великого дослідницького проекту, відкриваючи нові відомості про життя міста, похованого під час виверження вулкана у 79 році нашої ери. Про нові дослідження пише HeritageDaily.

Виверження Везувію викинуло смертоносну хмару розжареної тефри і газів на висоту 33 км, вивергаючи розплавлену породу, дрібну пемзу і гарячий попіл зі швидкістю 1,5 мільйона тонн на секунду, внаслідок чого вивільнилося в 100 000 разів більше теплової енергії, ніж під час атомного бомбардування Хіросіми і Нагасакі.

У межах нового дослідницького проекту команда археологів, археобо-

таніків, нумізматичних вулканологів, стародавніх топографів, а також архітекторів, інженерів і геологів під керівництвом Археологічного парку Помпеї проводить розкопки на великій площі в 3 200 кв. м.

Габріель Цухтрігель, директор проекту сказав: "Розкопки в Помпеях — це величезна відповідальність і неповторна операція. Тому ми повинні задокументувати і проаналізувати кожну знахідку і всі стратиграфічні взаємозв'язки, а також негайно подумати про те, як забезпечити та реставрувати те, що ми знайдемо".

Команда вже почала розкривати кладку верхніх поверхів стародавніх будівель. Сюди входить будинок, вперше досліджений у 1912 році, який пізніше перетворили на фулоніку (римську пральню) і який містить піч у верхній камері.

Низка ям, виявлених на верхніх стратиграфічних рівнях, свідчить про сільськогосподарське використання землі або, можливо, вона пов'язана з діяльністю з видобутку лапілі в сучасну епоху.

До недавнього часу цю територію використовували для вирощування різних сільськогосподарських культур, а сільські будівлі, лісові масиви і фермерські теплиці все ще знаходилися тут до 2015 року.

Віра Жулебінна,

за матеріалами іноземних видань

Геологи попереджають про ймовірний потужний землетрус у Стамбулі

Землетруси на південному сході Туреччини спонукали владу знову замислитися над тим, як сейсмонезбезпечна країна може впоратися з подібними підземними поштовхами в густонаселених регіонах Туреччини.

За оцінками Світового банку, зробленими в понеділок, землетрус 6 лютого завдав прямих фізичних збитків на суму близько 34 мільярдів доларів, але загальні витрати на реконструкцію і відновлення можуть бути вдвічі більшими.

"Держава повинна розглядати це як проблему національної безпеки, визначити пріоритети і виділяти ресурси", - сказав Гьокче, відповідальний за управління ризиками землетрусів у муніципалітеті.

Землетруси і питання готовності до великого землетрусу в північно-західному регіоні Мармурового моря ста-

нуть ключовими.

Минулого тижня міністр юстиції Туреччини Бекір Боздаг визнав, що Туреччина має переглянути покарання за будівництво, що не відповідає стандартам.

Любов Скиба,

за матеріалами іноземних видань

У Вірменії знайшли золоті прикраси, виготовлені 3500 років тому

Команда польських і вірменських археологів провела розкопки в районі Мецамору. Тисячі років тому тут було велике поселення, руїни якого зберігають багато сюрпризів.

Місце розкопок розташоване неподалік села Таронік в Армавірській області, Вірменії. Раніше археологи знаходили там безліч свідчень проживання людей — у тому числі й датованих IV тис. до н.е. Мецамор є археологічною пам'яткою, що охороняється, зі статусом археологічного заповідника. Розкопки у цьому районі проводилися з 1965 року. Тут уже знаходили зразки золотих прикрас та аксесуарів. Вважається, що в епоху бронзи та раннього залізного віку це місце стало важливим релігійним та економічним центром, перетворившись на місто з безліччю храмів та святилищ. Воно було укріплене цитаделлю і мало розвинену економіку, засновану на металургійному виробництві.

У ході недавніх розкопок було виявлено підземну камеру, обкладену валунами, із залишками поховання та двома скелетами. Люди, яким вони належали, померли у віці від 30 до 40 років.

Знайдений інструмент найбільше схожий на сучасний кні, популярний у В'єтнамі та Камбоджі.

На місці поховання археологи також виявили понад сотню намистин із золота та сердолика, спочатку зібраних у три намиста, а також золоті підвіски, дюжину повних керамічних судин та унікальну фаянсову флягу, привезену із сирійсько-месопотамського прикордоння.

Гробниця є частиною великого некрополя, в якому вже вдалося дослідити 100 могил. Те, що лише кілька з них були пограбовані в давнину, дозволило вченим скласти думку про побут і похоронні традиції стародавніх у цій місцевості.

Любов Скиба,

за матеріалами іноземних видань