

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

Дата:

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

Реєстраційний номер 10031

(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 "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"  
44800308

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

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1  
(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.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація  
існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та  
зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ)  
пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська  
обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-  
Ягодин, км. 159+000.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023  
р., основними складовими якого є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною  
місткістю 100 м3, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м3, 2 паливороздавальні  
колонки (ПРК), 1 газороздавальна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП),

дизель-генератор, конвектори та теплові завіси електричні для опалення приміщень, вигріб для скиду виробничих та господарсько-побутових стічних вод, сепаратор нафтопродуктів для очистки дощових стічних вод, накопичувач дощових стічних вод.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічна технічній альтернативі 1, окрім того, що проектним рішенням розглядався варіант будівництва котельні з встановленням настінного газового конденсаційного опалювального котла, який працює на СВГ. Основним недоліком при роботі опалювального обладнання є утворення забруднюючих речовин у процесі спалювання газу. Також розглядався варіант встановлення підземного резервуару зберігання СВГ об'ємом 10 м<sup>3</sup>, для забезпечення роботи газових котлів котельні. Серед недоліків слід відмітити викиди забруднюючих речовин при спрацюванні запобіжного клапану ємності зберігання СВГ.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Коростенська ТГ

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту.

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах існуючого БП АЗК, що розташований на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл., Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту. Право на користування БП АЗК та земельною ділянкою площею 0,4 га, належать ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. Цільове призначення земельної ділянки – розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства. Категорія – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Кадастровий номер – 1822382400:02:000:0140. Розміщення комплексу, на якому планується провадження господарської діяльності, не суперечить цільовому призначенню земельної ділянки та відповідає затвердженій містобудівній документації.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка .

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого БП АЗК на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р., де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, на земельній ділянці, що відповідає її цільовому призначенню та вимогам протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Соціально-економічний вплив полягає у наданні послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенні додаткових

робочих місць, збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджет, розвитку відповідної інфраструктури при дотриманні протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

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

Планованою діяльністю передбачається експлуатація існуючого БП АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, обладнанням та спорудами для прийому, зберігання та відпуску РМП, обладнанням для заправки автомобілів СВГ, а також використання підсобно-виробничих і побутових будівель і споруд, що забезпечуватимуть його нормальну експлуатацію. Пальне доставляється автотранспортом. Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 100 м<sup>3</sup>, до складу якого входить 4 підземних резервуарів горизонтальних сталевих (РГС) місткістю по 25 м<sup>3</sup> для дизельного палива Mustang, Mustang+, бензину А-95, А-95 Mustang. Приймання та зберігання СВГ відбувається в підземному резервуарі об'ємом 10 м<sup>3</sup>. Технологічна частина для БП АЗК включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі палива, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального, тощо). Для відпуску РМП використовується 2 ПРК продуктивністю 45 л/хв кожна, а також одна ГРК продуктивністю 40 л/хв для СВГ. Над майданчиком, на якому розміщуються ПРК, встановлено тіньові навіси. На БП АЗК основні технологічні процеси механізовані й автоматизовані, дистанційне керування ПРК відбувається з будівлі операторної. Пропускна здатність БП АЗК – більше 200 заправок за добу автомобілів РМП та 80 заправок за добу автомобілів СВГ. Річний обсяг РМП та СВГ, що планується до реалізації становить: бензину – 403 м<sup>3</sup>, дизельного палива – 1846 м<sup>3</sup> та скрапленого вуглеводневого газу – 395 м<sup>3</sup>. Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: □ електропостачання – існуючі електричні мережі на підставі діючого договору (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); □ водопостачання – забір води з підземного горизонту криницею глибиною 7 м і дебітом 0,3 м<sup>3</sup>/год; □ водовідведення господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з вивозом, при накопиченні, до міських очисних споруд спеціалізованою організацією з попереднім очищення госппобутових стоків сепаратором жиру, дощових стічних вод після очистки сепаратором нафтопродуктів в накопичувач; □ тепlopостачання здійснюється за допомогою електроконвекторів та електричних теплових завіс; □ холодопостачання – кондиціонер, холодоносії – озонобезпечний холодоагент R410A; □ пожежогасіння – за рахунок подачі води з власних резервуарів протипожежного запасу води, V=2x50м<sup>3</sup>. Технічне обслуговування та ремонт обладнання - аутсорсинг. Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, 2 зміни Кількість працюючих працівників – 11 осіб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1 встановлюються такі екологічні, санітарно-гігієнічні та інші обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи; водопостачання та водовідведення повинні здійснюватися на підставі Дозволу на спеціальне водокористування; відходи, що утворюються на БП АЗК, повинні сортуватись та передаватись спеціалізованим організаціям для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення згідно норм діючого законодавства в сфері поводження з відходами; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; експлуатацію об'єкта здійснювати з дотриманням чинних санітарно-гігієнічних норм та правил; дотриманням меж санітарно-захисної зони згідно вимог

ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. Зі змінами»; рівні акустичного забруднення не повинні перевищувати нормативів допустимих рівнів шуму; дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи для безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. Вплив на навколишнє середовище очікується мінімальний і не потребує додаткових обмежень. Об'єкт експлуатації знаходиться за межами зони охорони пам'яток культурної спадщини, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охорони ландшафту, зон охорони археологічного культурного шару, охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних смуг та інших зон.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

□ цільове використання земельних ділянок; □ дотримання містобудівних умов та обмежень; □ дотримання розміру санітарно-захисної зони; □ дотримання правил безпеки дорожнього руху; □ дотримання технічних умов щодо інженерного забезпечення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка і захист території забезпечується існуючою інфраструктурою, яка включає: застосування обладнання, що відповідає сучасному технічному рівню, занулення електроустановок, захист персоналу від статичної електрики та короткого замикання, систематичний профілактичний огляд технічного стану і перевірка справності обладнання, а також пристроїв, які підводять струм живлення, забезпечення вибухобезпеки, забезпечення робітників індивідуальними засобами захисту, відповідними спецодягом та спецвзуттям, дотримання правил збирання та тимчасового зберігання відходів виробництва, своєчасний їх вивіз або передача на утилізацію чи захоронення. Територія включає виробничий майданчик та під'їзну дорогу. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також передбачені захисні та компенсаційні заходи. Діяльність підприємства здійснюватиметься з урахуванням вимог чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність буде проводитись на умовах Договору оренди на існуючій та вже спланованій території, де наявні інженерні комунікації.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться для таких компонентів: □ клімат і мікроклімат - не передбачаються активні і масштабні дії пов'язані з впливом на довкілля (значні виділення інертних газів, теплоти, вологи), вплив відсутній; □ повітряне середовище - вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць; □ водне середовище - забір води з поверхневих водних джерел і скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, забір води здійснюється з підземного горизонту, вплив в межах норм; □ геологічне середовище - в межах нормативних вимог; □ земельні ресурси - в процесі експлуатації БП АЗК можливе забруднення ґрунту лише в результаті аварійного проливу нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій, а також утворенням відходів. Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей. Вплив на земельні ресурси очікується допустимий; □ шум - розповсюдження шуму в межах майданчика і санітарно-захисної зони не перевищуватиме допустимих рівнів; □ рослинний та тваринний світ - зберігається на існуючому рівні; □ природно-заповідний фонд - вплив не передбачається. Об'єкти ПЗФ та курортної зони в районі розміщення планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності - відсутні. □ культурна спадщина - в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури, вплив не передбачається; □ техногенне середовище - вплив на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації БП АЗК в межах нормативних вимог; □ навколишнє соціальне середовище - вплив прогнозується у межах допустимих нормативних значень. Передбачені технологічні рішення, методи керування та застосовані заходи забезпечують дотримання норм діючого природоохоронного та санітарного законодавства. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються. З позитивних впливів - поліпшення сервісу автомобілістів на автодорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя, позитивний економічний ефект.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території здійснення планованої діяльності - територія Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл. Планована діяльність здійснюватиметься на існуючій та вже спланованій території. Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась.

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

Друга категорія

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів

їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумуляючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;"

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

Підстав немає

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із ст. 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше)

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

що видається Департамент екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Департамент екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації, 10014, м. Житомир, вул. Театральна, 17/20, pryroda@eprdep.zht.gov.ua, (0412) 47-25-36, СЕМЕНЮК Микола Миколайович

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

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