

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 22797

(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.

Планованою діяльністю передбачається функціонування існуючого автозаправного комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» за адресою: м.Одеса, вул. Грушевського Михайла, 6 В рамках планованої діяльності буде здійснюватися експлуатація існуючого автозаправного комплексу ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ", а саме прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту (двох марок бензину та двох дизельного палива), також передбачено сервісне обслуговування водіїв та пасажирів.

Технічна альтернатива 1.

Для здійснення операцій по прийому, зберіганню і відпуску рідкого моторного палива облаштований резервуарний парк загальним обсягом 152,583 м3 у складі п'ятих підземних резервуарів для зберігання бензину і дизельного палива, встановлені дві паливороздавальні колонки марки ТОКНЕІМ Quantium500T, та ТОКНЕІМ Quantium500T-U для роздачі рідкого моторного палива.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 розглядається встановлення більш продуктивних паливороздавальних колонок, ніж ТОКНЕІМ Quantium 500T, з метою підвищення пропускної здатності об'єкта.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Одеська обл. Одеса вул. Грушевського Михайла, 6

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Одеська міська територіальна громада (м. Одеса).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Одеська обл. Одеса вул. Грушевського Михайла, 6.

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах земельної ділянки існуючого автозаправного комплексу загальною площею 0,1097 га (кадастровий номер 5110137500:15:001:0052), яка знаходиться у використанні ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" на умовах оренди.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Одеська обл. Одеса вул. Грушевського Михайла, 6.

Не розглядається у зв'язку зі здійсненням планованої діяльності в межах земельної ділянки існуючого автозаправного комплексу та наявним правом на користування земельною ділянкою. Додаткового відведення земель не передбачається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у наданні послуг по заправці автомобілів якісним паливом, здійсненні надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" призначений для приймання, зберігання і заправки автомобільного транспорту рідким моторним паливом. Нафтопродукти доставляються на АЗК автобензовозами. Зберігання бензину і дизельного палива передбачено в п'яťох підземних двостінних сталевих резервуарах загальним об'ємом 152,583 м3, у тому числі для зберігання бензину - два резервуари об'ємом 26,037 м3 та 26,104 м3, для зберігання дизпалива - два резервуари об'ємом 26,132 м3 та 26,037 м3, та один чотирьохсекційний резервуар, де передбачено зберігання дизпалива об'ємом - 24,182 м3, та бензину об'ємом - 24,091 м3 Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення при зливі нафтопродуктів. Видача нафтопродуктів і заправка автомобільного транспорту здійснюється через дві паливороздавальні колонки ТОКНЕІМ Quantium 500T, та ТОКНЕІМ Quantium500T-U. Кожна ПРК дає можливість одночасної заправки двох автомобілів паливом на вибір. Операторна - будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів - призначена для дистанційного управління процесом заправки автомобілів нафтопродуктами. Водопостачання АЗК здійснюється від існуючих мереж міста, відведення господарсько-побутових

стоків - в існуючі каналізаційні мережі міста згідно договірних відносин з ТОВ «Інфокс». Для очищення дощових стоків забруднених нафтопродуктами передбачені очисні споруди з нафтосепарацією. Постачання електричної енергії здійснюється від існуючих електромереж згідно укладеного договору з ПАТ «Електропостачальна компанія Одесаобленерго», у якості джерела резервного живлення на випадок аварійних відключень електроенергії передбачений дизельгенератор. Відходи, що утворюються при здійсненні планованої діяльності, планується збирати і складувати у спеціально відведених місцях з подальшим вивезенням по мірі накопичення по договорам зі спеціалізованими підприємствами. Режим роботи АЗК - цілодобовий, щоденний. Кількість заправок нафтопродуктами на добу - 150 автомобілів. Річна реалізація палива: Дизпаливо - 1270,440 м3; Дизпаливо М+ - 101,792 м3; Бензин А95 - 920,774 м3; Бензин М95 - 215,715 м3.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1 встановлюються наступні екологічні, санітарно-гігієнічні та інші обмеження: - при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства, чинних санітарно-гігієнічних норм та правил; - виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; - 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; - водопостачання та водовідведення АЗК повинне здійснюватися при наявності відповідних договорів; - відходи, що утворюватимуться на АЗК, повинні передаватись іншим організаціям, згідно укладених договорів, для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення; - допустимі рівні шуму, рівень акустичного забруднення не повинні перевищувати нормативів відповідно до «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»; - 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 задля безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства; - вплив на навколишнє середовище очікується мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності щодо технічної альтернативи 2 аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Відстань до найближчої житлової забудови повинна відповідати ДСП 173-96 «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів»; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами, охоронних зон інженерних мереж.

щодо територіальної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності не розглядаються через відсутність територіальної альтернативи 2 (у зв'язку зі здійсненням планованої діяльності на території та в межах існуючого АЗК).

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

щодо технічної альтернативи 1.

Планована діяльність буде здійснюватися на території та в межах земельної ділянки існуючого АЗК, будівництво додаткових об'єктів не планується, отже реалізація планованої діяльності не потребує здійснення інженерної підготовки і додаткового захисту території.

щодо технічної альтернативи 2.

Реалізація альтернативи 2 потребує посилення систем уловлювання парів пального. У зв'язку з підвищеною інтенсивністю роботи обладнання необхідне удосконалення організації руху транспорту на території об'єкта.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність буде здійснюватися на території та в межах земельної ділянки існуючого АЗК, будівництво додаткових об'єктів не планується.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи (у зв'язку зі здійсненням планованої діяльності на території та в межах існуючого АЗК).

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 при виконанні технологічних операцій по прийому та зберіганню бензину та дизельного палива, в процесі відпуску палива через паливороздавальні колонки при заправці автотранспорту рідким моторним паливом, крім того при аварійному електропостачанні (дизельгенератор). Перевищень гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови не очікується. Шумовий вплив: межа розповсюдження шуму знаходитиметься в межах майданчика АЗК та не перевищуватиме допустимих значень. Водне середовище: негативний вплив не передбачається. Водопостачання АЗК здійснюється від міських мереж водопроводу; водовідведення - в міські каналізаційні мережі; для очищення дощових стоків забруднених нафтопродуктами передбачені очисні споруди. Ґрунти та земельні ресурси: негативний вплив не передбачається. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт та земельні ресурси майданчик оснащений контейнерами для роздільного збору побутових та інших відходів, вивезення їх здійснюється по мірі накопичення спеціалізованими підприємства згідно укладених договорів. Геологічне середовище: вплив не передбачається. Рослинний та тваринний світ: негативний вплив не передбачається. Території ПЗФ у межах майданчика планованої діяльності відсутні. Навколишнє соціальне середовище (населення): об'єкт планованої діяльності не створюватиме негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення, позитивний вплив завдяки надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом, надходження коштів у місцевий та державний бюджети. Навколишнє техногенне середовище: вплив не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля існують в межах земельної ділянки існуючого АЗК та не спричинять негативного впливу на навколишнє середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи (у зв'язку зі здійсненням планованої діяльності на території та в межах існуючого АЗК).

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); поверхневе 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; гідроакumuлюючі 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.

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

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

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

(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}