

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 9891

(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 "ПАРТЕНС КОМПАНІ"
43558550

(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, 04050, місто Київ, ВУЛИЦЯ ГЛИБОЧИЦЬКА, будинок 17 ЛІТЕРА В 380674012357
(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.

«Реконструкція автозаправної станції з улаштуванням АГЗП за адресою: вул. Гайсинське
шосе, 1 у м. Немирів, Вінницької області». Згідно генплану об'єкту, що проектується, на території
промислового майданчика (АЗС) буде розміщено: 1. Приміщення сервісного обслуговування
водіїв та пасажирів (реконструкція) 2. Навіс над 4 ПРК (реконструкція) 3. Резервуарний парк
пального (90 м3) для зберігання РМП (існуючий) 4. Резервуар СВГ (19,95 м3) (підземний)
(проект) 5. Стела інформаційна (існуюча) 6. Очисні споруди побутової каналізації (існуючі) 7.
Очисні споруди дощової каналізації (проект) 8. Автостоянка тимчасова (проект) 9. Літній
майданчик відпочинку (проект) 10. Резервуар протипожежного запасу води (200 м3) (проект) 11.
Колодязі забору води (проект) 12. Резервуар аварійного зливу пального (існуючий) 13. Резервуар
чистої води (проект) 14. Майданчик ТПВ (проект) 15. Резервуар AdBlue (проект). 16. Укриття
(проект) 17. Місце тимчасового встановлення ДЕС (проект) Розташування вищеперерахованих
об'єктів запроектовано згідно технологічної лінії обслуговування автотранспорту. Виїзд та в'їзд

автотранспорту на територію АЗС передбачено з існуючих доріг . Автозаправна станція представляє собою багатопаливну АЗС і запроектована зі спорудами відпуску РМП та СВГ. Проектом передбачено відпуск трьох марок бензину, дизельного палива, дизельного палива преміум та зрідженого газу (пропану та бутану). Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Для зберігання рідкого моторного палива (РМП) наявний підземний резервуарний парк, загальною ємністю резервуарів - 90 м3. Для зберігання скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) (пропан-бутаном) запроектовано підземний резервуар ємністю 19,95 м3. Паливо-роздавальні колонки - комплексні, сертифіковані в Україні в кількості 4 шт. Проектна пропускна здатність АЗС 250 авто/добу по РМП та 100 авто/добу по СВГ. Режим роботи 365 днів на рік, у 3 зміни по 8 годин. АЗС класифікується по потужності - категорія II - «середня», по технологічним рішенням - тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне). Для зберігання СВГ - використовується резервуар зі скрапленням вуглеводним газом (пропан-бутаном). Паливо-роздавальні колонки - комплексні, сертифіковані в Україні . Клас наслідків СС-3.

Технічна альтернатива 1.

Для зберігання скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) (пропан-бутаном) запроектовано підземний резервуар ємністю 19,95 м3. Відпуск СВГ планується через комплексні паливо-роздавальні колонки марки Gilbarco SK-700II 8/0/8+LPG, сертифіковані в Україні.

Технічна альтернатива 2.

Як альтернатива, розглядався варіант реконструкції АЗС зі встановленням резервуару та обладнання для приймання, зберігання, відпуску у автотранспорт стисненого природного газу (СПГ) метан. Обидві технічні альтернативи провадження планованої діяльності спрямовані на вирішення соціально-економічних питань: надання послуг по заправці паливом розширеного асортименту; забезпечення споживача якісним паливом; збільшення надходження податків до місцевого бюджету. При аналізі ринку споживання палива, економічної складової технічних альтернатив та можливих ризиків виникнення надзвичайних ситуацій підприємство надійшло висновків щодо технічної альтернативи 2. По-перше, на приватних автомобілях частіше встановлено ГБО для СВГ, на СПГ частіше їздить комерційний вантажний або пасажирський транспорт, що вплине на обсяги реалізації газу та прибуток підприємства. По-друге, дана альтернатива потребує більші фінансові витрати на електроенергію, яка буде використовуватись при роботі компресорного блоку. По-третє, при стисненні СПГ створюватиметься постійне шумове навантаження. По-четверте, стиснений природний газ є більш небезпечним, у порівнянні з скрапленим вуглеводневим газом. Таким чином, проектними рішеннями вирішено надати перевагу технічній альтернативі 1, яка є найбільш ефективною як з економічної, так і з технологічної точок зору, відповідає сучасним вимогам протипожежних, санітарних і екологічних норм. Враховуючі екологічний та соціально-економічний вплив провадження планованої діяльності, у зв'язку з мінімальним обсягом підготовчих робіт, незначним та допустимим впливом на атмосферне повітря, відсутністю негативних впливів на ґрунти, земельні ресурси, водні ресурси, рослинний та тваринний світ, заповідні об'єкти, клімат та мікроклімат, техногенне середовище тощо, технічна альтернатива 1 є найбільш оптимальною.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Вінницька обл. Вінницький р-н Немирів вул. Гайсинське шосе, 1

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Немирівська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Вінницька обл. Вінницький р-н Немирів вул. Гайсинське шосе, 1.

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» планує реконструкцію АЗС за адресою: Вінницька обл., Вінницький р-н, м. Немирів, вул. Гайсинське шосе, 1. Кадастровий номер земельної ділянки: №0523010100:01:005:0572, площа - 0,33 га, цільове призначення - для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу. Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ».

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Вінницька обл. Вінницький р-н Немирів вул. Гайсинське шосе, 1.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС за адресою: Вінницька обл., Вінницький р-н, м. Немирів, вул. Гайсинське шосе, 1.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, збільшенням 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).

Територія АЗС передбачає розміщення наступних будівель та споруд: приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів; укриття; навіс на 4 ПРК; резервуарний парк пального підземний (90 м3); підземний резервуар для зберігання СВГ (19,95 м3); стела інформаційна; майданчик ТПВ; очисні споруди дощової каналізації; очисні споруди побутової каналізації; тимчасова автостоянка; літній майданчик відпочинку; резервуар аварійного зливу пального підземний, резервуар протипожежного запасу води (200 м3), резервуар чистої води, резервуар AdBlue, резервний дизельний генератор. АЗС призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу (пропану та бутану), які за допомогою напірних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів. Проектом передбачено відпуск різних марок бензину, дизельного палива та СВГ. Режим роботи на АЗС прийнятий такий: кількість робочих днів у році - 365; кількість робочих змін на добу - 3; кількість робочих годин у зміну - 8. Пропускна здатність заправлень на добу - 250 (РМП); 100 (СВГ). Річна реалізація нафтопродуктів становить: бензин - 1,21 тис. т/рік; дизпаливо - 1,83 тис. т/рік; газ - 0,18 тис. т/рік. Доставка пального на АЗС здійснюватиметься автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м3. Злив пального із автоцистерн до резервуара відбуватиметься через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами. Наявний резервуар аварійного зливу, ємністю - 10 м3. Виїзд та в'їзд автотранспорту на територію АЗС передбачено з існуючих доріг.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються вимогами чинного Законодавства України. Екологічні обмеження - в період реалізації планованої діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища», Закон України «Про систему громадського здоров'я», Закон України «Про управління відходами», Закон України «Про охорону атмосферного повітря», Закон України «Про охорону земель»,

Водний кодекс України, Земельний кодекс України, Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 за № 173. Санітарні обмеження - не допускати перевищення допустимих рівнів шуму на межі житлової забудови згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСП 173-96. Інші обмеження - дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження аналогічні з обмеженнями з технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання вимог чинного санітарно - епідеміологічного законодавства, а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами АЗС.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків, влаштування під'їзних доріг і шляхів до об'єкту будівництва та організація відведення дощових стоків. Проектні рішення передбачають раціональне використання ґрунту, захисні та компенсаційні заходи (розміщення газонів та зелених насаджень). З метою еколого-інженерної підготовки і захисту території передбачаються заходи щодо забезпечення захисту території: - дотримання режиму санітарно-захисної зони; - утримання в належному стані під'їзних доріг, водопровідних та інших комунікацій.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні з технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Під час реконструкції та експлуатації АЗС можливі впливи на навколишнє середовище. Клімат та мікроклімат: негативний вплив на клімат і мікроклімат відсутній. Повітряне середовище: під час реконструкції: короткочасний незначний вплив за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої техніки та здійсненні зварювальних та фарбувальних робіт. Під час експлуатації: допустимий вплив. Джерелами утворення забруднюючих речовин при експлуатації об'єкта буде робота технологічного обладнання АЗС під час зберігання та відпуску нафтопродуктів, резервного дизельного генератора, очисні споруди дощової та побутової каналізації, автотранспорт. Водне середовище: під час реконструкції: Водопостачання під час будівельних робіт передбачається привозною водою з встановленням

ємкостей для господарсько-питних, виробничих та інших потреб. Поверхневі і підземні води на стадії будівництва впливу не піддаються. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається; під час експлуатації: джерелом водопостачання будівлі АЗС буде питна привозна водопровідна вода, що буде зберігатися в резервуарі чистої води ємністю 0,5 м³. Гаряче водопостачання від індивідуального електричного водонагрівача. Внутрішня система протипожежного водопроводу існуючими нормами не передбачається. Зовнішнє пожежогасіння будівлі забезпечується водою з пожежних резервуарів. Резервуари заповнюються привозною водою. Стічні побутові стоки з будинку операторної відводяться в каналізаційні очисні споруди, що проектується. Після очищення умовно чистої води з окремого колодязя і тверді відходи по мірі їх накопичення вивозяться асенізаторськими машинами. Дощова вода з покрівлі будинку АЗС та навісу скидається в дворові лотки. Система внутрішнього водостоку не передбачається. Забруднені дощові стоки пропускаються через локальні очисні споруди, надходять до резервуару- накопичувачу та використовуються на полив території та зелених насаджень. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається. Ґрунти: під час реконструкції: Вплив на ґрунти має місце під час виконання підготовчих та будівельно-монтажних робіт і носить тимчасовий характер. Прямий вплив на ґрунти здійснюється під час виїмки ґрунту при влаштування підземного резервуару зберігання СВГ, та інших підземних споруд та комунікацій. Верхній шар ґрунту на будівельному майданчику зрізується і складається в насип, з метою подальшого використання для озеленення території площадки. Незначним джерелом забруднення може стати будівельне сміття та паливно-мастильні матеріали від роботи будівельних механізмів. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт проектом передбачається оснащення площадки контейнерами для побутових і будівельних відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів. По закінченню проведення реконструкції передбачено здійснити благоустрій та озеленення території. При експлуатації АЗС: можливий вплив від розливу нафтопродуктів у випадку аварії. При нормальній експлуатації об'єкту вплив не передбачається, так як охорону ґрунтів забезпечує в першу чергу підземні резервуари для палива з подвійною оболонкою. Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація. Шум: розповсюдження шуму в межах майданчика і санітарно захисної зони під час реконструкції та експлуатації не перевищуватиме допустимих значень. Рослинний і тваринний світ та об'єкти природно-заповідного фонду: вплив не передбачається, зелені насадження, які підлягають знесенню, на території ділянки відсутні, об'єкти природного заповідного фонду в районі розташування відсутні. Навколишнє соціальне середовище та здоров'я населення: планована діяльність не призведе до погіршення умов проживання і здоров'я населення, санітарно-захисна зона витримана. Культурна спадщина: вплив не передбачається, об'єкти культурної спадщини в районі розташування відсутні. Навколишнє техногенне середовище: негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації об'єкта відсутній.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність не спричинить значного негативного впливу на довкілля та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів,

які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

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 оцінки впливу на довкілля у відповідно із ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059 VIII від 23 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 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

Дозвіл на виконання будівельних робіт

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

що видається Державна інспекція архітектури та містобудування 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

Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації, 21021, м. Вінниця, вул. В. Порика, 29, uprter@vin.gov.ua, (0432) 43-74-08, Головний спеціаліст відділу ОВД та СЕО Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної військової адміністрації – Бякіна Наталія Дмитрівна

(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}