

(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 планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля** **Товариство з обмеженою діяльністю «Компанія Трейд Ойл»** **ідентифікаційний код 40408479**

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.

Місцезнаходження об'єкта: 08710, Київська обл., Обухівський р-н., с. Підгірці, вул. Надгірна, 20. Тел.: 2281969, 0977764615. Місцезнаходження юридичної особи: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Жадановського, буд. 7.

2. Планова діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Передбачається реконструкція існуючої автозаправної частини (далі АЗС) за адресою 08710, Київська обл., Обухівський р-н., с. Підгірці, вул. Надгірна, 20, зі встановленням автогазозаправного пункту (далі АГЗП). Планова діяльність представляє собою комплекс споруд для прийому, зберігання та відпуску скрапленого вуглекислого газу (пропан-бутан, далі СВГ). Весь комплекс (АЗС) включає в себе: операторну, острівки паливо роздавальних колонок з навісом, газороздавальну колонку, резервуари палива та ЗВГ, зливний пристрій, очисні споруди дощових стоків та побутових стічних вод, рекламний стенд, щогловий блискавко приймач. Режим роботи АЗС з АГЗП – 365 днів/р, цілодобово, в три зміни. Кількість працюючих – 12 чол.

Технічна альтернатива 1. Існуюча АЗС має у своєму складі чотири циліндричні сталеві надземні резервуари два з яких має об'єм 14,3 м³ та два - 8,9 м³ та дві паливно-роздавальні колонки (далі ПРК) марки MZ 4004, продуктивність 37 л/хв. Кожна ПРК має по два пістолети з кожної сторони. АГЗП у своєму складі має газороздавальну колонку марки АСТРА-2-07 з одним роздавальним пістолетом та насосу СВГ, надземний резервуар об'ємом – 10 м³ для зберігання ЗВГ (пропан-бутан). Максимальна кількість заправок на добу для АГЗП становить до 70 операцій. Планована витрата палива 848 м³/рік.

Для очистки ливневих стічних вод на існуючій АЗС передбачено очисні споруди ливневих стоків марки Rainpark. Для очистки побутових стічних вод передбачено очисні споруди побутових стоків марки Біотал.

Технічна альтернатива 2. Розглянута альтернатива встановлення підземного резервуару. Проте з урахуванням невеликого об'єму самого резервуару, а саме 10м³ дана альтернатива відхилення як економічно та технічно недоцільна, так як встановлення підземних резервуарів передбачає додаткові заходи по захисту від корозії, урахуванню можливого підняття рівнів ґрунтових вод, промерзання ґрунту. З екологічної точки зору встановлення підземного резервуару передбачає освоєння більшої земельної ділянки, а відповідно і має більший вплив на ґрунти та ґрунтові води, а також потребує додаткової рекультивациі порушеної земельної ділянки, оскільки глибина встановленого резервуару не менше 0,6 м. Тому надземний резервуар прийнято як єдину економічно та технічно доцільну альтернативу.

3. Місце проведення планової діяльності, територіальні альтернативи.

Територіальна альтернатива 1. Проведення планової діяльності передбачено на орендованій земельній ділянці, що розташована за адресою: Київська обл., Обухівський р-н., с. Підгірці, вул. Надгірна, 20, кадастровий номер 3223186800:06:002:0190. Загальна площа ділянки 0,276 га. Цільове призначення – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, комерційного використання (розміщення автозаправної станції). Склад угідь: загальна площа земельної ділянки – 0,276 га; диспечерська загальною площею – 11,1 м²; блок-резервуар – 4 шт.; колонки – 3 шт; магазин, загальна площа – 58,3 м², торгова площа – 21 м²; пожежний резервуар – 50 м³.

Земельна ділянка належить ТОВ «Компанія Трейд Ойл» на підставі договору про оренду від 13 березня 2019 року. Оренда довгострокова з правом першочергового продовження договору.

Земельна ділянка межує: з півночі – приватне підприємство, з півдня – вул. Підгірна, з заходу – зупинка автотранспорту та землі вільні від забудови, з сходу – СТО Підгірці. В'їзд та виїзд з території комплексу на вул. Підгірна. Територія АЗС з АГЗП відокремлена від проїжджої частини автодороги острівком. Ділянка в цілому відповідає містобудівним вимогам, забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог та знаходиться за межами: санітарних зон промислових підприємств, очисних споруд та залізничної колії. До історико-культурних зон, також не відноситься.

Розміщення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС, яка прийнята в експлуатацію відповідно до Акту про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкту від 26 грудня 1997 року №641.

Місце провадження планової діяльності: Територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива № 2 не розглядається, так як встановлення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС на земельній ділянці, що належить ТОВ «Компанія Трейд Ойл» на праві оренди. Приймаємо територіальну альтернативу № 1 – як єдиний доцільний, оптимальний та економічно виправданий варіант.

4. Соціально-економічний вплив планової діяльності.

Метою реконструкції існуючої АЗС з встановленням АГЗП є надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом. Планова діяльність збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет з мінімальним впливом на екологічну ситуацію даного району. Реалізація даного проекту дозволить створити нові робочі місця із забезпеченням сучасних умов праці.

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

На АЗС з АГЗП передбачено: прийом нафтопродуктів із паливовозів-автоцистерн; заправка нафтопродуктами автотранспортних засобів двома ПРК; приймання зрідженого вуглеводного газу із автоцистерн; зберігання СВГ в цистерні для скрапленого газу; відпуск скрапленого газу споживачам через заправну колонку. Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом. Злив палива з автоцистерни передбачено через герметичні зливні швидкороз'ємні муфти та спеціальні фільтри, які запобігають попаданню механічних сумішей в резервуар.

В склад АГЗП входить: надземний резервуар для СВГ (пропан-бутан) об'ємом 10 м³, насосно-арматурний блок, колонка газороздавальною, сітчаста огорожа, навіс над газороздавальною колонкою. На АГЗП передбачена площадка протипожежного інвентаря, укомплектована первинними засобами пожежогасіння в відповідності з діючими нормативами. Принцип роботи АГЗП полягає у прийманні СВГ із автоцистерн, зберіганні пропан-бутанової суміші в резервуарі скрапленого газу, відпуск зрідженого газу споживачу здійснюється через заправну колонку. Потужність АГЗП - до 70 операцій на добу. Об'єм газового модуля 10 м³, витрата палива 848 м³/р. Відпуск СВГ здійснюється через газороздавальною колонку АСТРА-2-07, продуктивністю 17 л/хв. Загальна площа ділянка для реконструкції становить 0,276 га.

Потужність існуючої АЗС: А-95 євро – 75 м³, А-92 – 219 м³, А-95 – 183 м³, дизпаливо – 220 м³. Зберігання нафтопродуктів передбачено в чотирьох сталевих, циліндричних стаціонарних надземних резервуарах. Існуюча операторська має у своєму складі магазин супутніх товарів.

Інженерне забезпечення об'єкту: Джерелом водопостачання: господарсько-побутових потреб задовільняються існуючою свердловиною. Обсяг водозабору сягає не більше 300 літрів на добу, що відповідно до статті 48 Водного Кодексу не потребує дозволу на спеціальне водокористування. Для питних потреб використовується привізна вода у спеціальних контейнерах (бутлях) заводського виготовлення, за показниками якості та безпечності вода відповідає ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Державним санітарним правилам і нормам. Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною». Скид побутових стоків передбачено на очисні споруди біологічної очистки типу Біотал. Стічні води з території з місць локальних забруднень нафтопродуктами відводяться на очисні споруди ливневих стічних вод з сепаратором нафтопродуктів. Електропостачання – від проектною ЗТП. Розрахункова потужність електрообладнання АГЗП – 3,0 кВт. Облік електроенергії здійснюється існуючим електрорічильником в будівлі АЗС. Пожежогасіння передбачено від існуючого пожежного резервуару. Тимчасових стоянок для автотранспорту не передбачено. Проектом передбачено блискавкозахист АГЗП з урахуванням вимог ДСТУ БВ.2.5-38:2008 та основні заходи з електробезпеки. Системи зв'язку: телефонізація проектованого АГЗП передбачена від існуючої телефонної мережі АЗС.

6. Екологічні та інші обмеження планової діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1. Планова діяльність є безпечною для місцевого населення та відповідає діючому природоохоронному законодавству. Екологічні обмеження планової діяльності: при експлуатації об'єкта повинні дотримуватися нормативів чинного природо-охоронного та санітарного законодавства України; викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря і не перевищувати граничнодопустимих нормативів для населених місць; відходи, що утворюються, повинні передаватися іншим службам, згідно попередньо заключених договорів з метою їх подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення; скид ливневих стічних вод з території АЗС та АГЗП повинен здійснюватися тільки після очистки даних вод; вплив на ґрунт обмежується облаштуванням бетонної площадки для встановлення резервуарів.

Санітарно-гігієнічні обмеження: експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати діючих нормативів; внесення до Державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки та розробка рішень щодо зниження рівня ризику й запобігання аварій і аварійних ситуацій; дотримання містобудівних умов та обмежень, протипожежних розривів між спорудами, будівлями, резервуарами

Інші обмеження: дотримуватися правил пожежної безпеки, вжиття попереджувальних заходів щодо запобігання порушення герметичності обладнання, виникнення зони загазованості, факельного горіння, розливу паливо-мастильних матеріалів, взриву резервуару.

Щодо технічної альтернативи 2. Усі обмеження щодо технічної альтернативи 1, а також вжиття додаткових заходів по рекультивациі порушеного ґрунту у результаті встановленого резервуару, засоби захисту від корозії та зміни рівня ґрунтових вод..

Щодо територіальної альтернативи 1. Значного додаткового впливу на атмосферне повітря не передбачається в зв'язку з невеликою потужністю планової діяльності АГЗП, використання існуючих місць відстоювання автотранспорту.

Щодо територіальної альтернативи 2. Територіальна альтернатива № 2 не розглядається, так як встановлення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС на власній земельній ділянці. Приймаємо територіальну альтернативу № 1 – як єдиний доцільний, оптимальний та економічно виправданий варіант.

Ділянка в цілому відповідає містобудівним вимогам, забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог та знаходиться за межами: санітарних зон, промислових підприємств, прибережно-захисних смуг, охоронних зон ЛЕП, очисних споруд та залізничних колій. До історико-культурних зон та об'єктів природно-заповідного фонду також не відноситься.

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

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків для встановлення АГЗП, влаштування під'їзних шляхів до об'єкту. До початку будівництва проводяться земельні роботи по встановленню резервуару СВГ та заправної колонки. Надземні резервуари устанавлюються на опори з негорючих матеріалів (з межею вогнестійкості не менше 2 год.) з облаштуванням стаціонарних металевих площадок зі східцями. Площадки повинні передбачатися з двох боків від арматури, приладів та люків. Надземний резервуар повинен бути захищений від нагрівання сонячними променями (фарбування резервуарів у білий або срібlistий колір, водяне охолодження). Технічне рішення по водопостачанню та водовідведенню при встановленні АГЗП не передбачені.

Для резервуару по периметру необхідно передбачити замкнуте обвалування або захисна стінка із негорючих матеріалів (цегли, бутобетону, бетону, тощо) висотою не менше 1 м. При проведенні будівельних робіт передбачено використання сучасних технологій, які значно знижують ризики по будь-якому забрудненню території будівництва та не потребують використання додаткових заходів захисту.

Щодо технічної альтернативи 2. При розміщенні підземних резервуарів у здиманому ґрунті останній має бути замінений піщаним на глибину промерзання, а в місцях з високим рівнем ґрунтових вод (вище нижньої твірної резервуарів) слід передбачити рішення щодо запобігання спливання резервуарів. Резервуари ЗВГ слід захищати від корозії. Патрубки підключення технологічних трубопроводів в підземних резервуарах повинні бути подовженні на 0,2 м більше ніж для надземних резервуарів. Так як технічна альтернатива № 1 є доцільним та оптимальним варіантом зазначена інженерна підготовка відповідно до технічної альтернативи № 2 не здійснювалася.

Щодо територіальної альтернативи 1. Ділянка для розміщення АЗС з АГЗП погоджена з усіма зацікавленими організаціями та знаходиться у оренді. Санітарно-захисні зони та розриви витримані.

Щодо територіальної альтернативи 2. Територіальна альтернатива № 2 не розглядається, так як встановлення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС на власній земельній ділянці. Приймаємо територіальну альтернативу № 1 – як єдиний доцільний, оптимальний та економічно виправданий варіант.

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

Щодо технічної альтернативи 1. Потенційний вплив планованої діяльності на *повітряне середовище* можливий в результаті функціонування технологічного обладнання, а саме: резервуар зберігання СВГ – дихальний клапан – випаровування під час зберігання та заправки резервуару, струбцина шлангу при зливі СВГ, продувні свічки насосу. При функціонуванні існуючої АЗС можливі викиди від функціонування очисних споруд побутових та ливневих стічних вод; підземні резервуари – дихальні клапани – випаровування під час зберігання пального; ПРК – паливно-заливний рукав - викиди під час заправки автотранспорту. Неорганізоване джерело викиду – переміщення автотранспорту по території АЗС з АГЗП. Основними забруднюючими речовинами є пари бензину, вуглеводні граничні, пропан, бутан, бенз(а)пірен. Джерелом шуму є насосне обладнання. *Клімат і мікроклімат:* вплив не значний, оскільки викиди парникових газів не значні. *Геологічне середовище:* потенційний вплив планової діяльності на геологічне середовище відсутній. *Ґрунти:* потенційний вплив планової діяльності на ґрунти передбачає порушення верхнього шару землі в процесі проведення будівельних робіт. Вплив під час функціонування АГЗП на ґрунти можливий у результаті засмічення ділянки відходами та паливо-мастильними матеріалами. З метою запобігання даного впливу передбачено тверде покриття ділянки АГЗП, оснащення площадки контейнерами для побутових та будівельних відходів і вивезення їх відповідно до заключених договорів.

Водне середовище: безпосереднього впливу на водні об'єкти немає. В результаті функціонування планової діяльності можливим є утворення господарсько-побутових та ливневих стічних вод для очищення яких функціонують очисні споруди. В подальшому очищені ливневі води скидаються по рельєфу за межі майданчика АЗС, господарсько побутові у резервуар умовно чистої води та повторно використовується для поливу власної території, заповнення пожежрезервуарів. *Рослинний та тваринний світ* – відсутній, заповідні об'єкти в зоні впливу відсутні, цінних насаджень на території не виявлено, шляхи міграції тварин відсутні. Земельна ділянка не відноситься до об'єктів Смарагдової та екомережі. Знесення зелених насаджень не передбачається. Шляхи міграції тварин та птахів відсутні.

Навколишнє соціальне середовище: передбачається створення нових робочих місць та збільшення відрахувань з прибутку в місцевий бюджет. *Навколишнє техногенне середовище:* вплив не передбачається.

Відходи: в результаті планової діяльності утворюються побутові відходи, які передаються іншим службам, згідно попередньо заключених договорів з метою їх подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення. Осад очисних споруд по мірі необхідності вивозиться відповідно до заключених договорів з комунальною службою.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст.3,ч.3,пункти 4 та 14 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 оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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 ОВД у відповідності ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року. Зокрема, планується проводити дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне та техногенне середовища, рослинний і тваринний світ, клімат, оцінку ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі санітарно-захисної зони (50 м.), та рівнів шуму і вібрації.

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, іншої інформації; - надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; - 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 цій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля. На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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

Протягом 20-ти 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 унікальний 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 та 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

Дозвіл на виконання будівельних робіт згідно статті 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» видано Державною-будівельною інспекцією України та Дозвіл на викиди в атмосферне повітря виданий Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації

15. Усі зауваження та 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 Київської обласної державної адміністрації, поштова адреса: 01004, м. Київ, вул. Басейна, 1/2А; E-mail: info@eko.koda.gov.ua; eko.koda@ukr.net, Тел. (044) 279 -01-58 факс (044) 234- 96-15 сайт: <http://eko.koda.gov.ua/>, контактна особа – Кирєєва Вікторія Станіславівна
(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)