

(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)

20226239631

(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 «ПЛАТІВСЬКЕ»,
код за ЄДРПОУ 41588610

(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

Юридична адреса: 61003, Харківська обл., м. Харків, Майдан Павлівський, буд. 1/3
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної
тел.: +380504232650

особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність – «Облаштування Платівського ГКР. Будівництво
Тимчасової Дослідно-Промислової Установки підготовки газу з підключенням
свердловини № 614 Платівська та №1 Платівська на період промислової розробки
родовища. Будівництво вихідного газопроводу DN150 PN55 від ТДПУ «Платівська» до
МГ «Шебелинка-Харків» Харківського ЛВУМГ. Чугуївський район, Харківської
області».

Тимчасова Дослідно-Промислова Установа підготовки газу (надалі – ТДПУ), що
проектується, призначена для дослідження закінченої бурінням свердловин № 1 та
№ 614 Платівського ГКР.

Технічна альтернатива 1.

Використання обладнання у блочному виконанні з розміщенням на заздалегідь
підготовлені фундаменти, що підвищить ефективність будівельних робіт.

Проектована блочна ТДПУ складається із системи сепарації, підігріву та
інгібіторування газу. Система збору, підготовки природного газу та газового конденсату
передбачає збір газу, відокремлення пластової води та газового конденсату, дегазацію
конденсату, підготовку газу та конденсату до транспорту.

Застосовується типова схема обв'язки устя свердловин. Фонтанна арматура,
встановлена на колонній головці свердловин № 1 та № 614 забезпечує герметизацію
гирла свердловини, контроль і регулювання режиму експлуатації, направлення
продукції в збірну систему родовища, а також при необхідності повного закриття

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

свердловини під тиском. Технологічні обв'язочні трубопроводи свердловини обладнуються лініями подачі продукції від свердловини, лініями продувки свердловини на амбар, лініями подачі інгібітору гідратоутворення. Газопровід-шлейф та інгібіторопровід прокладаються в одному технічному коридорі з відстанню між ними - 0,2 м у просвіті. Глибина закладання трубопроводу - 1,2 м до низу труби.

Вихідний газопровід по всій довжині траси укладається підземно паралельно рельєфу місцевості на глибину не менше 1,2 м до низу труби.

Технічна альтернатива 2.

Будівництво з виконанням технологічної обв'язки обладнання на будівельному майданчику ТДПУ, що може збільшити терміни та якість будівництва.

Облаштування гирла свердловин з надземним прокладанням газопроводу-шлейфу підключення і вихідного газопроводу. Трубопровід, що проходить на поверхні землі менш захищений від деформації, коливань, пошкоджень в результаті корозії, великих температурних перепадів, вітрового навантаження, а також механічного навантаження різного характеру.

За умов даної альтернативи зросте необхідність у додаткових сировинних та людських ресурсах, вплив на навколишнє середовище буде значно збільшений.

Технічна альтернатива 1 є оптимальним варіантом щодо здійснення планованої діяльності та досягнення позитивного результату.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні ТДПУ Платівського ГКР планується розташувати на території Зміївської ОТГ Чугуївського району Харківської області.

Будівництво ТДПУ планується за межами населених пунктів на землях сільськогосподарського призначення (кадастровий номер: 6321781000:01:000:0852).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки обране в територіальній альтернативі 1 місце розташування об'єкта планованої діяльності враховує: відведення земель вже задіяних при геологічному дослідженні родовища; максимальне скорочення інженерних комунікацій, з проходженням їх по трасах з менш складним рельєфом; проходження комунікацій по землях мінімальної кількості землекористувачів.

Територіальна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для розміщення об'єкта планової діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Промислова розробка Платівського газоконденсатного родовища сприятиме збільшенню об'ємів видобування вуглеводневої сировини, що позитивно впливає на забезпечення енергетичними ресурсами промислового комплексу та населення, а також реалізацію програми енергетичної незалежності України; забезпечення додаткових надходжень податків в бюджет, в т.ч. рентної плати за користування надрами. Видобувна галузь дає можливість передбачити розподіл коштів між бюджетами різних рівнів і направлення, що сприятиме соціально-економічному розвитку регіону і країни в цілому, реалізації державних, соціальних і господарських програм. Реалізація планованої діяльності позитивно впливає на зайнятість місцевого населення та розвиток інфраструктури.

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

Відповідно до технологічних рішень робочим проектом передбачені наступні споруди та обсяги робіт:

1) На майданчику ТДПУ (зона основного виробництва): встановлення споруд технології виробництва (І пусковий комплекс) – блок теплообмінників; блок низькотемпературної сепарації (2 ступені сепарації); блок насосної технологічної (для відвантаження газового конденсату, промислових стоків та пластової води); блок насосної інгібіторів БНІ-1; блок підігріву теплоносія; блок підготовки газу (редукування); вузол технологічних ємностей, до складу якого входять ємності конденсату (ЕК-1, ЕК-2) $V=25\text{ м}^3$ кожна; ємності інгібіторів гідратоутворення та корозії (ЕІ-1, ЕІ-2) $V=25\text{ м}^3$ та $V=10\text{ м}^3$ відповідно; вузол дренажних ємностей (ЕПС-1, ЕПС-2)

V=50 м³ кожна; вузол дренажу теплоносія (ЄДТ) ємність V=5 м³; встановлення споруд технології виробництва (II пусковий комплекс) – блок входу газу; блок трифазного розділювача; блок дегазації конденсату; блок насосної інгібіторів БНІ-2; ємності пластової води (ЄПС-1, ЄПС-2) V=50 м³ кожна, що входять до складу вузла технологічних ємностей; будівництво технологічної естакади для сполучення технологічних блоків та вузлів в єдину систему;

Зона допоміжного виробництва (виробничо-господарські споруди): блок-бокс «Операторна»; блок-бокс «Побутовий - 1...2» (2 шт.); блок-бокс «Виробничий - 1...3» (3 шт.); блок-бокс «Охорона»; дизель-генератор (ДГ).

2) За межами майданчику ТДПУ: факельний амбар з вузлом розпалу.

3) Обв'язка і підключення свердловин № 1 (I пусковий комплекс) та № 614 (II пусковий комплекс): обв'язка гирла свердловини № 1 та № 614; прокладання газопроводів-шлейфів $\varnothing 89 \times 10$ від гирла свердловин до ТДПУ; прокладання трубопроводів інгібітору гідратуутворення та корозії $\varnothing 32 \times 5$ від гирла свердловини до ТДПУ; прокладання викидних маніфольдів трубного і затрубного просторів до амбару спалювання газу.

4) Вихідний газопровід: прокладання газопроводу $\varnothing 159 \times 6$ від ТДПУ «Латівська» до магістрального газопроводу DN400 PN54 «Шебелинка-Харків» Харківського ЛВУМГ; монтаж кранового вузла DN150 PN63 підземної установки в огорожі; монтаж клапану зворотного DN150 PN63; влаштування вузла підключення до МГ; монтаж муфти ізолюючої МІ 150-6,3 підземної установки.

5) Улаштування комерційних вузлів обліку газу на вихідному газопроводі DN100 PN55 (дублюючого ВОГ, основного ВОГ) пункту виміру витрати газу (ПВВГ).

Забезпечення водою технологічного процесу спорудження і експлуатації об'єкта планованої діяльності буде здійснюватися із проектною водної свердловини, розташованої поблизу майданчика ТДПУ.

Зв'язок майданчика ТДПУ із зовнішньою транспортною мережею передбачено по існуючій ґрунтовій дорозі.

Продуктивність установки по газу передбачається в межах 300 тис. м³/добу, по газоконденсату – до 30 т/добу, по СПВ – 50 т/добу, а середня продуктивність свердловини № 1 по газу передбачається в межах 100 тис. м³/добу, по свердловині № 614 – 80 тис. м³/добу.

На період будівництва передбачається укладання угод на займання земельних ділянок загальною площею до 10,1 га з землекористувачами (за погодженням з їх власниками). Площа відводу земель у довгострокове користування на період експлуатації проектного об'єкту становить до 2,3 га.

Режим роботи майданчика ТДПУ: цілодобовий, двозмінний. Загальна кількість працівників – 12 чоловік.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1

Екологічні обмеження в період реалізації планової діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»; Закон України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення»; Закон України «Про відходи»; 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 р. № 173 (ДСП 173-96).

щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1.

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 через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:
щодо технічної альтернативи 1

Проведення інженерно-геодезичних та інженерно-геологічних вишукувань на земельній ділянці, на якій проектується об'єкт. Зняття родючого шару ґрунту перед початком будівельних робіт та подальше зберігання у відвалі, рекультивація земель, порушених при будівництві. Планування майданчиків та влаштування під'їзних доріг; влаштування фундаментів під технологічні блоки та виробничо-господарські споруди на ТДПУ. Розміщення технологічних ємностей на майданчику з твердим покриттям та влаштування обвалування навколо майданчика для збору можливих витоків в випадку аварійного розливу та запобігання їх розповсюдження. Організація поверхневого відведення дощових та талих вод з промислового майданчика. Збір стічних вод, що утворюються на ТДПУ, в герметичні дренажні ємності для подальшого вивозу на очисні споруди. Супутня пластова вода, що утворюється на ТДПУ, вивозиться спеціалізованим транспортом на утилізацію. Моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовища, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультивації. Газопровід-шлейф і інгібіторопроводи для підключення свердловин та вихідний газопровід прокладаються підземно в одному технічному коридорі, паралельно рельєфу, на глибині 1,2 м до низу труби. Вздовж газопроводу-шлейфу і вихідного газопроводу встановлюються охоронні зони по 100 м в обидві сторони від вісі труби. По трасах газопроводу газопроводу-шлейфу для підключення свердловин і вихідного газопроводу передбачається зняття і наступна рекультивація родючого шару ґрунту після його прокладання.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

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

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:
щодо технічної альтернативи 1

- вплив на клімат та мікроклімат – у період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короточасні та незначні. Зміни існуючого стану не очікується;

- вплив на повітряне середовище – під час будівництва – викиди забруднюючих речовин при зварювальних та фарбувальних роботах, викиди продуктів згорання палива при роботі будівельної техніки, а також утворення пилу під час земляних робіт. Надходження в повітря забруднюючих речовин в період експлуатації ТДПУ в результаті тимчасового зберігання в технологічних ємностях рідин (інгібіторів, конденсату, пластової води, промислових стоків), від насосного обладнання, при зливо-наливних операціях, при роботі газових котлів та дизель-генератора (резервне джерело електроенергії), при продувках технологічного обладнання, під час планових ремонтних роботах. А також надходження в повітря забруднюючих речовин при періодичному спалюванні газу на факельних амбарах свердловин №1 Платівська та №614 Платівська. Перевищень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) та житлової забудови не очікується;

- шумовий вплив – під час будівництва – акустичне навантаження від роботи будівельної техніки, механізованих інструментів і т.п.; під час експлуатації – від технологічного обладнання ТДПУ, шумовий вплив, пов'язаний з продувками свердловин на амбар. . Перевищень допустимих рівнів фізичного впливу на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) та житлової забудови не очікується;

- вплив на водне середовище – під час будівництва і експлуатації передбачається відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення, дощових і господарсько-побутових стоків з майданчика ТДПУ; передбачається збір дощових стоків в герметичні ємності з подальшим вивезенням на очисні споруди, збір господарсько-побутових стоків передбачається в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва і експлуатації характеризується як екологічно-допустимий;

- вплив на геологічне середовище – вплив не передбачається. Планована діяльність не спричиняє впливу на геологічне середовище за умови комплексного дотримання правил будівництва і експлуатації об'єкту планованої діяльності;

- вплив на ґрунти – 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 і благоустрою території; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення;

- вплив від утворення та поводження з відходами – в процесі будівництва та експлуатації проектного об'єкта передбачається незначна кількість утворення відходів. Відходи підлягають передачі згідно укладених договорів спеціалізованим підприємствам. Повторне використання відходів, їх утилізація чи захоронення на території об'єкта будівництва не розглядається. 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;

- вплив на рослинний та тваринний світ – під час будівництва – при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під майданчик ТДПУ, трубопроводів-шлейфів та вихідного газопроводу представлені ріллею для висадження злакових культур, тобто в межах цих майданчиків природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній;

- вплив на соціальне середовище – об'єкт планованої діяльності не створює негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несе позитивний аспект; під час будівництва та експлуатації об'єкта планованої діяльності передбачається створення нових робочих місць, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості даного регіону, залучення інвестицій в економіку району;

- вплив на техногенне середовище – відсутній; в рамках планової діяльності не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури; планована діяльність не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти; пам'ятки архітектури, історико-культурні об'єкти, зони рекреації та інші елементи техногенного середовища в зоні планованої діяльності відсутні.

щодо технічної альтернативи 2

Впливи аналогічні альтернативи 1.

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 через відсутність територіальної альтернативи 2.

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 згідно:

- статті 3 частини 3 пункту 3 підпункт 1 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" – видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням;

- статті 3 частини 3 пункту 4 підпункти 1, 2 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" – 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.

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 та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням сфер, джерел та видів можливого 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 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 та 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

Висновок з оцінки впливу на довкілля про допустимість провадження планованої діяльності,

(вид 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, передбачених 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 п. 9, ст. 9 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департамент екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів, відділ оцінки впливу на довкілля, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, електронна адреса: OVD@merp.gov.ua, тел. (044) 206-31-40, (044) 206-31-50.

Контактна особа: Котяш Лада Павлівна.

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