

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 23027

(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 "СТРИЙНАФТОГАЗ" 39454684

(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, 82463, Львівська обл., Стрийський р-н, село Миртюки, ВУЛИЦЯ ІВАНА ФРАНКА, 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.

Реконструкція установки підготовки газу «Добрівляни» з улаштуванням нової гребінки збору та підключення свердловин, сепараційної установки, компресорного агрегата, установок осушки та охолодження газу. Вулиця Стрийська, 35, с.Добряни, Стрийський район, Львівська область". Метою планованої діяльності є реконструкція діючої установки підготовки газу «Добрівляни» (далі - УПГ "Добрівляни") для забезпечення приймання, збору, сепарації, осушки, компримування, охолодження та подальшої подачі природного газу, що видобувається підприємством у межах Добрівлянського родовища. Планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючого технологічного комплексу підготовки газу з улаштуванням та встановленням такого основного технологічного обладнання: нової розподільчої гребінки збору газу на 6 ниток із підключенням свердловин; двох сепараторів Ду 700 Ру 63; установки осушки газу Ру 25; газоперекачувального агрегату №2; газоперекачувального агрегату №3; фільтр-сепаратора перед входом у газоперекачувальний агрегат; фільтр-сепаратора після теплообмінника перед подачею газу на вузол комерційного обліку; ємності розгазування;

холодильної установки; теплообмінника для охолодження газу; вузла комерційного обліку газу в магістральній газопровід «Опари-Угерсько» Ду 1000 Ру 5,5 МПа; технологічних трубопроводів, запірної, регулюючої та запобіжної арматури; естакади для електричних кабелів; систем електропостачання, автоматизації, контролю, сигналізації, заземлення, блискавкозахисту та протипожежного захисту; допоміжних технологічних та інженерних мереж, необхідних для забезпечення роботи реконструйованої УПГ. У межах реконструкції також передбачається оптимізація існуючої технологічної схеми роботи УПГ, зокрема забезпечення можливості підключення кожної з ниток розподільчої гребінки до кожного із сепараторів, подальшого спрямування газу на компримування, осушення, охолодження, комерційний облік та подачу на відповідні напрямки транспортування. Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: частина третя статті 3, пункт 3 — видобувна промисловість, у тому числі видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; частина третя статті 3, пункт 4 — енергетична промисловість, зокрема зберігання та переробка вуглеводневої сировини, у тому числі природного газу, газу, розчиненого у нафті, конденсату, нафти, скрапленого газу та іншої вуглеводневої сировини; частина третя статті 3, пункт 14 — розширення та зміни, включаючи реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 передбачається реконструкція діючої УПГ “Добрівляни” на існуючому виробничому майданчику з максимальним використанням наявної технологічної та інженерної інфраструктури. Зазначена альтернатива передбачає облаштування нової розподільчої гребінки збору газу, підключення свердловин, встановлення сепараційного обладнання, установки осушки газу, компресорного обладнання, холодильної установки, теплообмінника для охолодження газу, фільтр-сепараторів, ємності розгазування, вузла комерційного обліку газу, а також необхідних технологічних трубопроводів, арматури, систем контролю, автоматизації, електропостачання та безпеки. Технологічна схема передбачає приймання газу від свердловин на розподільчу гребінку, подачу газу на сепараційне обладнання для відокремлення рідкої фази та механічних домішок, подальше компримування низьконапірного газу до необхідних технологічних параметрів, охолодження газу після компримування, фільтрацію, осушення до нормативних показників якості та подачу підготовленого газу на комерційний облік і подальше транспортування. Реалізація технічної альтернативи 1 дозволить забезпечити: збір природного газу від свердловин Добрівлянського родовища; попереднє очищення газу від механічних домішок, рідкої фази та конденсату; сепарацію газорідкої суміші; компримування низьконапірного газу до необхідних технологічних параметрів; охолодження газу після компримування; осушення газу до нормативних показників; підготовку газу до подальшої передачі та/або комерційного обліку; підвищення надійності та енергоефективності роботи технологічного комплексу; зменшення ризиків аварійних ситуацій за рахунок застосування сучасного обладнання, систем автоматизації, контролю тиску і температури, контролю загазованості, аварійного відключення та систем промислової безпеки. Технічна альтернатива 1 є пріоритетною, оскільки передбачає реконструкцію діючого об'єкта в межах існуючого виробничого майданчика без необхідності освоєння нових земельних ділянок, із використанням наявної інфраструктури та мінімізацією додаткового впливу на довкілля.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 може розглядатися виконання реконструкції УПГ “Добрівляни” із застосуванням газомоторного компресорного агрегату для компримування низьконапірного газу та пропан-холодильної установки для охолодження газу. У разі застосування газомотокомпресора робота компресорного обладнання забезпечуватиметься за рахунок спалювання паливного газу в газовому двигуні. Це призведе до появи додаткового організованого джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря - вихлопної труби газового двигуна компресорного агрегату. Під час експлуатації газомоторного компресорного агрегату очікуватимуться додаткові викиди в атмосферне повітря продуктів згоряння паливного газу, зокрема оксидів азоту, оксиду вуглецю, діоксиду вуглецю, метану, неметанових летких органічних сполук та інших речовин, характерних для процесу спалювання природного газу в двигунах внутрішнього згоряння. Застосування пропан-холодильної установки передбачає використання пропану як холодоагенту для забезпечення низькотемпературного охолодження газового потоку. Така технологія потребує додаткових заходів з вибухопожежної безпеки, герметизації обладнання, контролю можливих витоків холодоагенту, облаштування відповідних систем контролю загазованості, аварійного відключення, вентиляції та протипожежного захисту. У порівнянні з технічною альтернативою 1, технічна альтернатива 2 є менш доцільною з екологічної та експлуатаційної точки зору, оскільки: супроводжується додатковими викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря від газового двигуна компресорного агрегату; потребує використання паливного газу для роботи компресорного обладнання; збільшує кількість потенційних джерел впливу на атмосферне повітря; ускладнює систему промислової та вибухопожежної безпеки через застосування пропану як холодоагенту; потребує додаткових заходів контролю, автоматизації, сигналізації, аварійного відключення та протипожежного захисту; підвищує експлуатаційні ризики, пов'язані з використанням горючого холодоагенту та роботою газомоторного обладнання. З огляду на зазначене, технічна альтернатива 2 розглядається як менш екологічно доцільна порівняно з технічною альтернативою 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Львівська обл. Стрийський р-н Добряни, Стрийська ТГ Вулиця Стрийська, 35

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Стрийська міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Львівська обл. Стрийський р-н Добряни, Стрийська ТГ Вулиця Стрийська, 35.

Територіальна альтернатива 1. Планована діяльність з реконструкції установки підготовки газу УПГ “Добрівляни” передбачається на існуючому виробничому майданчику УПГ, на території Стрийської міської територіальної громади, Львівської області, поза межами населеного пункту села Добряни, вулиця Стрийська, 35, на відстані орієнтовно 6-7 км на північний схід від районного центру м. Стрий. Планована діяльність здійснюється відповідно до умов користування надрами (промислова розробка Добрівлянського родовища) згідно з чинним спеціальним дозволом на користування надрами № 6740 від 23 жовтня 2023 року. Роботи з реконструкції передбачається виконувати в межах існуючої УПГ “Добрівляни” на земельній ділянці, наданій у користування. Розміщення планованої діяльності саме на існуючому майданчику є технологічно обґрунтованим, оскільки УПГ “Добрівляни” безпосередньо пов'язана з існуючими свердловинами, шлейфами, технологічними трубопроводами, системами збору та підготовки газу, діючою інженерною інфраструктурою та напрямками транспортування підготовленого газу. Кадастровий номер: 4625381000:02:000:1000, площа: 1,2079 га, призначення ділянки: 11.01 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд

підприємствами, що пов'язані з користуванням надрами, об'єкти: Установа підготовки газу "Добрівляни", відстані до житла: 1250 метрів.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Львівська обл. Стрийський р-н Добряни, Стрийська ТГ Вулиця Стрийська, 35.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планована діяльність передбачає реконструкцію існуючого об'єкта - УПГ "Добрівляни" - у межах наявного виробничого майданчика та існуючого землекористування. Перенесення планованої діяльності на іншу земельну ділянку є недоцільним, оскільки потребувало б відведення нових земель, будівництва нових під'їзних шляхів, зовнішніх інженерних мереж, технологічних трубопроводів, ліній електропостачання, систем зв'язку, автоматизації та протипожежного захисту, а також додаткового підключення свердловин до нового технологічного майданчика. Таке рішення призвело б до збільшення площі втручання в земельні ресурси, обсягів будівельно-монтажних робіт, утворення будівельних відходів, додаткового впливу на ґрунтовий покрив та збільшення тривалості реалізації проекту. Кадастровий номер: 4625381000:02:000:1000, площа: 1,2079 га, призначення ділянки: 11.01 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємствами, що пов'язані з користуванням надрами, об'єкти: Установа підготовки газу "Добрівляни", відстані до житла: 1250 метрів.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реконструкція УПГ "Добрівляни" матиме позитивний соціально-економічний вплив, оскільки сприятиме підвищенню ефективності підготовки природного газу, забезпеченню стабільної роботи нафтогазовидобувного підприємства, збільшенню надійності постачання енергоресурсів для потреб населення та промисловості, а також забезпеченню надходжень до бюджетів різних рівнів, у тому числі у вигляді рентної плати за користування надрами. Реалізація планованої діяльності із застосуванням сучасного технологічного обладнання, систем автоматизації, контролю загазованості, аварійного відключення та природоохоронних заходів дозволить забезпечити контрольований рівень впливу господарської діяльності на навколишнє природне середовище та умови життєдіяльності місцевого населення. Під час виконання будівельно-монтажних робіт можливе залучення спеціалізованих підрядних організацій, що сприятиме тимчасовій зайнятості персоналу та розвитку суміжних галузей.

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

Проектом реконструкції УПГ "Добрівляни" передбачається будівництво технологічного комплексу підготовки газу та розміщення наступних будівель і споруд: I стадія будівництва: 1. Вертикальні газові сепаратори (2 од) Ду 700 Ру 63. 2. Установа осушки газу Ру 25. 3. Газоперекачувальний агрегат (ГПА) №2 Safe. 4. Фільтр- сепаратор (перед входом в ГПА №2) 5. Ємність розгазування. 6. Розподільча гребінка (6 ниток). 7. Облаштування електрощитової у вагончику конференц-залу та встановлення нового вагончика конференц-залу. 8. Підключення існуючого холодоносія до УОГ №3. 9. Підключення кожної з ниток гребінки до кожного з сепараторів. 10. Підключення кожного сепаратора до ГПА №1 (наявний), ГПА №2 (проект), УОГ №1 (наявний), УОГ №2 (наявний), УОГ №3 (проект) напряму в магістральний трубопровід Іваники-Пукеничі. 11. Забезпечити можливість виходу газу з УОГ №1, УОГ №2, УОГ №3 на замір магістрального трубопроводу Іваники-Пукеничі або на ГПА №3. 12. Перенесення скидних свічей. 13. Встановлення естакади для електричних кабелів. II стадія будівництва: 1. Встановлення газоперекачувального агрегату №3 (з 20 бар на 6,3 бар). 2. Встановлення холодильної установки. 3. Облаштування вузла комерційного обліку газу в магістральний трубопровід "Опари- Угерсько" (Ду 1000, Ру 5,5 МПа) згідно технічних умов. 4. Встановлення після ГПА №3 теплообмінника для

охолодження газу на замір магістрального трубопроводу "Опари-Угерсько". 5. Встановлення фільтр-сепаратора після теплообмінника Технологічна схема реконструйованої УПГ передбачає герметичну систему збору, сепарації, компримування, охолодження, осушки та подальшого транспортування природного газу. Орієнтовна послідовність технологічного процесу: свердловини → розподільча гребінка збору → сепарація → компримування → охолодження → осушка газу → комерційний облік → подача підготовленого газу в газотранспортну систему. Режим роботи об'єкта — цілодобовий.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1. Обмеження планованої діяльності: - дотримання вимог природоохоронного законодавства України; - дотримання розміру санітарно-захисної зони для УПГ; - недопущення перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови; - дотримання встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел; - дотримання допустимих рівнів шумового навантаження на межі житлової забудови; - безпечна експлуатація технологічного обладнання, трубопроводів, арматури, систем автоматизації, електропостачання, заземлення та блискавкозахисту відповідно до чинних нормативних документів, інструкцій з експлуатації та технологічних регламентів; - дотримання вимог охорони праці, промислової безпеки, пожежної та техногенної безпеки; - забезпечення контролю загазованості, аварійного відключення та безпечного стравлювання/скиду газу; - дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; - виконання заходів із запобігання забрудненню ґрунтів, поверхневих і підземних вод; - забезпечення належного поводження з відходами, що утворюватимуться під час будівельно-монтажних робіт та експлуатації; - проведення технічної та біологічної рекультивації порушених земель після завершення будівельно-монтажних робіт у разі їх порушення.

щодо технічної альтернативи 2.

Щодо технічної альтернативи 2: Те ж саме, що для технічної альтернативи 1. Додатково, у разі застосування газомоторного компресорного агрегату та пропан-холодильної установки, мають бути передбачені: - контроль викидів забруднюючих речовин від вихлопної труби газового двигуна компресора; - облік витрат паливного газу; - заходи щодо мінімізації викидів оксидів азоту, оксиду вуглецю, метану, неметанових летких органічних сполук та парникових газів; - підвищені вимоги до вибухопожежної безпеки у зв'язку з використанням пропану як холодоагенту; - системи контролю можливих витоків пропану; - автоматичне аварійне відключення обладнання при досягненні граничних концентрацій горючих газів; - додаткові заходи вентиляції, сигналізації, заземлення, блискавкозахисту та протипожежного захисту.

щодо територіальної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1 Планувальні обмеження: - проведення планованих робіт лише в межах існуючої земельної ділянки та існуючого виробничого майданчика УПГ; - дотримання санітарно-захисної зони відповідно до вимог санітарного законодавства; - дотримання протипожежних розривів між будівлями, спорудами, технологічним обладнанням та інженерними мережами; - дотримання охоронних зон технологічних трубопроводів, кабельних ліній, інженерних мереж та інших об'єктів інфраструктури; - недопущення виконання робіт за межами відведених земель без оформлення відповідних правовстановлюючих документів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Щодо територіальної альтернативи 2. Не розглядається. Територіальна альтернатива

відсутня. Об'єкт існуючий.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1 Передбачається виконання комплексу еколого-інженерних заходів, зокрема: - уточнення фактичного стану існуючого виробничого майданчика; - врахування результатів інженерно-геодезичних та, за потреби, інженерно-геологічних вишукувань; - організація будівельно-монтажних робіт у межах відведеної земельної ділянки; - облаштування місць тимчасового складування матеріалів і відходів; - запобігання потраплянню забруднюючих речовин у ґрунт, поверхневі та підземні води; - забезпечення збору та належного поводження з виробничими, будівельними та побутовими відходами; - проведення моніторингу стану атмосферного повітря, ґрунтового та водного середовища відповідно до вимог законодавства і висновку з ОВД; - виконання рекультивації порушених земель після завершення робіт у разі їх порушення.

щодо технічної альтернативи 2.

Щодо технічної альтернативи 2 Передбачається виконання комплексу еколого-інженерних заходів, зокрема: - уточнення фактичного стану існуючого виробничого майданчика; - врахування результатів інженерно-геодезичних та, за потреби, інженерно-геологічних вишукувань; - організація будівельно-монтажних робіт у межах відведеної земельної ділянки; - облаштування місць тимчасового складування матеріалів і відходів; - запобігання потраплянню забруднюючих речовин у ґрунт, поверхневі та підземні води; - забезпечення збору та належного поводження з виробничими, будівельними та побутовими відходами; - проведення моніторингу стану атмосферного повітря, ґрунтового та водного середовища відповідно до вимог законодавства і висновку з ОВД; - виконання рекультивації порушених земель після завершення робіт у разі їх порушення.

щодо територіальної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1- При дотриманні природоохоронного законодавства й вимог нормативної документації, а також передбачених проектами будівництва заходів, додатковий захист території не передбачається, оскільки наднормативні впливи на навколишнє середовище під час та після проведення планованої діяльності не очікуються.

щодо територіальної альтернативи 2.

Щодо територіальної альтернативи 2 - не розглядається (об'єкт існуючий).

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

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1. На атмосферне повітря - під час реконструкції: забруднення атмосферного повітря джерелами викидів забруднюючих речовин та акустичне забруднення від ДВЗ працюючої будівельної техніки та автомобілів. При роботі дизельних двигунів в атмосферу викидаються наступні забруднюючі речовини (ЗР): вуглецю оксид; азоту оксиди; бенз(а)пірен; вуглеводні насичені C12 - C19, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, а також парниковий газ - двооксид вуглецю. Крім того, очікуються викиди ЗР при зварювальних роботах, під час різання металокопункцій газорізальним апаратом та при фарбувальних роботах. При експлуатації компресорної установки очікуються викиди в повітря при спрацюванні запобіжних клапанів сепараторів вхідного та паливного газу, від вихлопної труби двигуна компресора та продувки ємності; - водне середовище

- негативний вплив не очікується; - ґрунт - може зазнавати механічного впливу від землерийної техніки при копанні котловану для фундаментної подушки компресорної установки та траншей для трубопроводів; - рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти - не очікується; - природно-заповідний фонд - вплив на об'єкти природно-заповідного фонду не здійснюватиметься, оскільки на землях природно-заповідного фонду та історико-культурного призначення плановані роботи не проводитимуться. - навколишнє соціальне середовище (населення) - негативний вплив не очікується; - вплив на навколишнє соціальне середовище (населення) - помірний (шум, викиди шкідливих речовин); - клімат і мікроклімат - незначний, в межах природної стійкості екосистеми.

щодо технічної альтернативи 2.

Щодо технічної альтернативи 2. На атмосферне повітря - під час реконструкції: забруднення атмосферного повітря джерелами викидів забруднюючих речовин та акустичне забруднення від ДВЗ працюючої будівельної техніки та автомобілів. При роботі дизельних двигунів в атмосферу викидаються наступні забруднюючі речовини (ЗР): вуглецю оксид; азоту оксиди; бенз(а)пірен; вуглеводні насичені C12 - C19, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, а також парниковий газ - двооксид вуглецю. Крім того, очікуються викиди ЗР при зварювальних роботах, під час різання металоконструкцій газорізальним апаратом та при фарбувальних роботах. При експлуатації компресорної установки очікуються викиди в повітря при спрацюванні запобіжних клапанів сепараторів вхідного та паливного газу, від вихлопної труби двигуна компресора та продувки ємності; - водне середовище - негативний вплив не очікується; - ґрунт - може зазнавати механічного впливу від землерийної техніки при копанні котловану для фундаментної подушки компресорної установки та траншей для трубопроводів; - рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти - не очікується; - природно-заповідний фонд - вплив на об'єкти природно-заповідного фонду не здійснюватиметься, оскільки на землях природно-заповідного фонду та історико-культурного призначення плановані роботи не проводитимуться. - навколишнє соціальне середовище (населення) - негативний вплив не очікується; - вплив на навколишнє соціальне середовище (населення) - помірний (шум, викиди шкідливих речовин); - клімат і мікроклімат - незначний, в межах природної стійкості екосистеми.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територіальна альтернатива 1. Не розглядається (об'єкт існуючий).

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2. Не розглядається (об'єкт існуючий).

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

14 Розширення та зміни Розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України"

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 ОВД у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-УІІ від 23 травня 2017 року. Зокрема, планується дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне і техногенне середовища, рослинний та тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, аналіз концентрації шкідливих речовин та рівнів акустичного навантаження на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунків ризиків для здоров'я населення.

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

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

що видається Львівська обласна державна адміністрація. Департамент екології та природних ресурсів.

(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 Львівської обласної державної адміністрації, 79026, м.Львів, вул. Стрийська, 98, enviro@loda.gov.ua, (032) 238-73-83, Сорока Назарій Любомирович

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