

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 13467

(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

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРНАФТА" 00135390

(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, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, будинок 3-5 Тел:

(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.

Метою планованої діяльності є реконструкція установки підготовки нафти і пластової води цеху підготовки і перекачки нафти (ЦППН) НГВУ "Долинанафтогаз". Планованою діяльністю передбачається виконання наступних робіт: модернізація існуючих трифазних сепараторів водонафтової суміші (реконструкція вузла сепараторів 1-го ступеня УПС-10000/6М (2 шт, існ.); встановлення двох нових нафтогазосепараторів; монтаж вузлів компримування низького і високого тиску; насосних нафти та пластової води, дегазаторів нафти та пластової води; вузла підготовки пластової води. Передбачається також реконструкція ставка-довідстою №1 з розділом на два закриті ставки-довідстою з влаштуванням накриття над ставками; встановлення шламового насосу типу ВШН-150/30 або аналогу на установці переробки нафтошламів (УПНШ) для подачі нафтової емульсії від ставків довідстою. До складу робіт входить також демонтаж ставка-довідстою №2 з подальшим будівництвом на його території двох резервуарів РВС- 2000 м3 для пластової (підтоварної) води (один робочий, один резервний) і монтаж блочної установки для приготування та дозування розчину флокулянтів (коагулянтів). Вхідна сировина: 1.1 Сира нафта

- 6000 - 9000 м³/добу з обводненістю до 93%; 1.2 Пластова вода - 5000-8000 м³/добу; 1.3 Нафтовий газ (розчинений) - від 2000 до 6000 м³/добу. 2. Готова продукція: Нафта товарна відповідно до ГОСТ 9965, ТУ У 06.1-01135390-016:2018, характеристики нафти товарної. Підготовлена пластова вода згідно СОУ 09.1-00135390-150:2017.

Технічна альтернатива 1.

У межах технічної альтернативи №1 передбачено реалізацію комплексу проектних рішень, спрямованих на модернізацію та підвищення ефективності установки підготовки нафти і пластової води (ЦППН) НГВУ "Долинанафтогаз". Проектом передбачено поетапне оновлення та будову основних технологічних елементів з урахуванням сучасних вимог до енергоефективності, надійності, екологічної безпеки та автоматизації виробничих процесів. Загальні заходи реконструкції: - модернізація існуючих трифазних сепараторів водонафтової суміші, що дозволить підвищити ефективність розділення фаз за рахунок оптимізації внутрішньої будови та обв'язки обладнання; - встановлення двох нових трифазних сепараторів нафти для забезпечення гнучкості технологічної схеми, резервування та покращення якості первинного розділення; - будівництво вузлів компримування газу високого і низького тиску з інтеграцією сучасних компресорних агрегатів; - модернізація насосних станцій для нафти та пластової води; - встановлення дегазатора нафти для зниження вмісту розчинених газів перед подальшою підготовкою; - будівництво вузла підготовки пластової води, який включає: дегазатор пластової води; гідроциклонні сепаратори, відцентрові сепаратори для доведення якості води до нормативних показників, придатних для повторного закачування у пласт. Реконструкція передбачена у дві черги, що дозволяє поетапно реалізовувати роботи без повної зупинки існуючого технологічного процесу. I-ша черга будівництва: - реконструкція вузла сепараторів першого ступеня УПС-10000/6М (2 шт, існуючі), включно з модернізацією внутрішньої будови та реконструкцією технологічної обв'язки; - будівництво насосної попутної води та сирової нафти (1-й ступінь); - вузол компримування газу високого тиску; - вузол обліку газу високого тиску; - сепаратор гідроциклонний для очищення пластової води; - дегазатор пластової води; - відцентрові сепаратори пластової води; - лінія скиду нафти з відцентрових сепараторів; - будівництво вузла сепараторів другого ступеня; - насосна попутної води та нафти (2-й ступінь); - дегазатор нафти; - вузол компримування газу низького тиску; - улаштування міжмайданчикових мереж (технологічних, енергетичних та системи автоматизації і сигналізації); - реконструкція системи виробничо-дощової каналізації; - автоматизація технологічного процесу. II-га черга будівництва: - реконструкцію ставка-довідстою №1 з розділом на два закриті ставки-довідстою і влаштуванням накриття над ставками; - влаштування шламового насосу типу ВШН-150/30 або аналогу для подачі нафтової емульсії на УПНШ від ставків довідстою; - демонтаж ставка-довідстою №2 з будівництвом на його території двох РВС-2000 м³ для пластової (підтоварної) води (один робочий, один резервний). - монтаж блочної установки для приготування та дозування розчину флокулянтів (коагулянтів); - електропостачання обладнання та електроосвітлення робочих майданчиків. - блискавкозахист та заземлення.

Технічна альтернатива 2.

У межах технічної альтернативи №2 передбачається реалізація часткової реконструкції установки підготовки нафти і пластової води (ЦППН) НГВУ "Долинанафтогаз" з обмеженим впровадженням сучасних технологій, що передбачає використання спрощених технічних рішень для зменшення обсягів капіталовкладень. Цей варіант не передбачає модернізацію існуючих трифазних сепараторів водонафтової суміші. Основний акцент робіт зосереджено на монтажі нових вузлів підготовки сировини, відведенні нових площ для облаштування відкритих гідроспоруд та мінімальній утилізації газових викидів. Заплановані заходи: 1. Встановлення двох нових трифазних сепараторів нафти, які виконуватимуть розділення водонафтової суміші після виходу з існуючих сепараторів першого ступеня; 2. Монтаж насосних станцій для транспортування сирової нафти та пластової води; 3. Встановлення дегазатора нафти для

зниження вмісту газу в нафті перед подальшим зберіганням чи транспортуванням; 4. Облаштування вузла підготовки пластової води у відкритому виконанні, який включає: - відкриті ємності накопичення та відстоювання без подальшої механічної або глибинної очистки; - не передбачається використання дегазаторів, гідроциклонних чи відцентрових сепараторів; - очищення води відбуватиметься переважно за рахунок гравітаційного осадження у відкритих ставках-довідстоїв, що є менш ефективним способом обробки з точки зору глибини очищення та стабільності показників. Система поводження з низьконапірним газом: У межах варіанту не встановлюються компресорні агрегати для збору чи повторного використання попутного газу. Замість цього передбачається облаштування вертикальної факельної установки для утилізації газу, що виділяється під час процесів дегазації. Факел забезпечуватиме спалювання низьконапірного газу з метою зменшення вибухопожежної небезпеки, однак водночас супроводжуватиметься викидами продуктів згоряння в атмосферне повітря. Для розміщення факельної установки передбачається відведення земельної ділянки з формуванням санітарно-захисної зони відповідно до вимог ДСП 173-96, з урахуванням чинних екологічних і містобудівних обмежень. Організація накопичення пластової води: Для зберігання та попереднього освітлення пластової води перед подальшим транспортуванням або використанням: - передбачається влаштування двох відкритих ставків-довідстоїв об'ємом по 1500 м³ кожен; - ставки матимуть протифільтраційне ущільнення, але не оснащуватимуться системами рециркуляції або активного очищення; - очистка води здійснюватиметься переважно за рахунок відстоювання в умовах атмосферного впливу. З цією метою необхідно відведення нових земельних ділянок із дотриманням санітарно-захисних зон та містобудівних обмежень. Додаткові інженерні заходи: - влаштування міжмайданчикових трубопроводів; - реконструкція системи виробничо-дощової каналізації; - електропостачання і освітлення обладнання; - встановлення блискавкозахисту та заземлення; - часткова автоматизація окремих етапів технологічного процесу без централізованої АСК ТП. Проектні рішення орієнтовані на спрощене технологічне виконання та мінімізацію капітальних витрат. Водночас, враховуючи знижений рівень екологічної ефективності запропонованих рішень, однак з відповідними екологічними обмеженнями та необхідністю посилення моніторингу впливу на довкілля.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н Яворів вул. Шевченка, 72-А

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Долинська міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Івано-Франківська обл., Калуський р-н, Яворів, вул. Шевченка, 72-А.

В адміністративному відношенні ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" розташований на території Долинської міської територіальної громади, Калуського району, Івано-Франківської області. Планована діяльність здійснюватиметься на території існуючого проммайданчика ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" площею 26,6559 га. Розміри СЗЗ даного об'єкта відповідають вимогам Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996 р.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Івано-Франківська обл., Калуський р-н, Яворів, .

Передбачає залучення нової земельної ділянки поблизу існуючого ЦППН НГВУ «Долинанaftогаз» (Івано-Франківська обл., Калуський р-н, с. Яворів) для розміщення двох ставків-довідстоїв об'ємом по 1500 м³ кожен та вертикальної факельної установки для спалювання газу дегазації. Це потребує зміни ландшафту, відведення земельної ділянки з урахуванням санітарно-захисної зони розміром 0,5 га, а також погодження нового цільового призначення території. Реалізація цієї альтернативи може призвести до додаткового впливу на ґрунти, повітря, а також передбачає втручання у незабудовані або сільськогосподарські землі.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Забезпечення енергоресурсами, наповнення місцевих бюджетів шляхом часткового зарахування рентної плати за користування надрами до бюджетів різних рівнів. Збільшення показників видобування вуглеводнів позитивно вплине на забезпечення газом промислових підприємств та населених пунктів, а також на розвиток інфраструктури району. Реалізація планованої діяльності шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронних заходів забезпечить мінімальний рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

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

В процесі планованої діяльності передбачається встановлення двох нових трифазних сепараторів нафти, які представляють собою горизонтальні сталі апарати об'ємом до 50 м³ кожний. У складі вузла компримування буде встановлено компресори низького (2,2 атм) та високого (4,4 атм) тиску. Для подачі нафтової емульсії від ставків довідстою на УПНШ буде встановлено шламівий насос типу ВШН-150/30 з подачею 150 м³/год і натиском 30 метрів вертикального стовпа або його аналогу. Сировина на вході: - сира нафта - 6000 - 9000 м³/добу; - пластова вода - 5000-8000 м³/добу; - нафтовий газ (розчинений) - від 2000 до 6000 м³/добу. Готова продукція: - нафта товарна відповідно до ГОСТ 9965, ТУ У 06.1-01135390-016:2018, - підготовлена пластова вода згідно СОУ 09.1- 00135390-150:2017. Габаритні розміри ставків довідстою № 1 і № 2 - 34 м × 34 м × 2,5 м (Шир. × Довж. × Глиб.) Площа відводу земель згідно договору оренди на період експлуатації ЦППН становить 26,6559 га. Планована діяльність щодо реконструкції об'єкту буде реалізовуватися в межах вказаної ділянки на двох майданчиках: площею - 2,00 га (територія з основним обладнанням для підготовки нафти) та площею 0,53 га (територія з реконструкції ставків довідстою).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Обмеження планованої діяльності: - дотримання розмірів СЗЗ та дозволених обсягів викидів у атмосферне повітря від стаціонарних джерел: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на межі СЗЗ, житлової забудови, рівні гранично допустимих викидів (ГДВ) від технологічного обладнання; - розрахунковий гранично допустимий рівень акустичного забруднення в житловій забудові не повинен перевищувати допустимий рівень шуму на території населених місць; - безпечна експлуатація обладнання, устаткування, механізмів відповідно до діючих в Україні нормативних документів, інструкцій з експлуатації та технологічних регламентів; - дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; - обов'язкове проведення технічної і біологічної рекультиваци порушених земель, забезпечення виконання санітарно-гігієнічних норм та правил.

щодо технічної альтернативи 2.

Те ж саме, що для технічної альтернативи 1: Обмеження планованої діяльності: - дотримання

розмірів СЗЗ та дозволених обсягів викидів у атмосферне повітря від стаціонарних джерел; значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на межі СЗЗ, житлової забудови, рівні гранично допустимих викидів (ГДВ) від технологічного обладнання; - розрахунковий гранично допустимий рівень акустичного забруднення в житловій забудові не повинен перевищувати допустимий рівень шуму на території населених місць; - безпечна експлуатація обладнання, устаткування, механізмів відповідно до діючих в Україні нормативних документів, інструкцій з експлуатації та технологічних регламентів; - дотримання допустимих рівнів соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення; - обов'язкове проведення технічної і біологічної рекультивації порушених земель, забезпечення виконання санітарно-гігієнічних норм та правил.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планувальні обмеження: - проведення планованих робіт лише в межах відведених земельних ділянок під технологічні об'єкти; - відповідність розмірів СЗЗ вимогам Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996 р. - дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Передбачає необхідність відведення додаткової земельної ділянки для розміщення двох нових відкритих ставків-довідстоїв об'ємом по 1500 м³ кожен, а також вертикальної факельної установки для скидання та спалювання низьконапірного газу дегазації. Розміщення вищевказаних об'єктів потребує забезпечення санітарно-захисної зони відповідно до чинних санітарних та екологічних норм. Заплановане територіальне розширення пов'язане зі зміною існуючого ландшафту та використанням вільної від забудови території, що потребуватиме проведення відповідної землевпорядної процедури, оцінки інженерно-геологічних умов, а також врахування впливу на місцеві екосистеми та поверхневий стік. Загалом, дана територіальна альтернатива потребує ретельного обґрунтування з точки зору природоохоронного законодавства та сумісності з цільовим призначенням земель.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Передбачається виконання робіт переважно в межах існуючої виробничої території ЦППН без потреби значного втручання в навколишнє природне середовище. Необхідна еколого-інженерна підготовка включатиме: - розчищення та планування території в межах проммайданчика; - ущільнення ґрунтів та влаштування покриття під установку нового обладнання; - облаштування локальних систем водовідведення (виробничо-дощова каналізація); - забезпечення вимог до збирання та відведення поверхневого стоку; - інженерний захист діючої інфраструктури при демонтажі та новому будівництві; - дотримання існуючих санітарно-захисних зон без їх розширення. Екологічне навантаження – мінімальне, завдяки використанню замкнутих технологічних циклів та наявності сучасної системи автоматизації й контролю.

щодо технічної альтернативи 2.

Передбачається залучення нових ділянок під розміщення відкритих ставків-довідстоїв та факельної установки, що зумовлює розширення меж промислової території. Необхідна еколого-інженерна підготовка включатиме: - відведення нової земельної ділянки з обов'язковим врахуванням санітарно-захисної зони (СЗЗ); - зміну рельєфу місцевості для влаштування відкритих ставків із протифільтраційним бар'єром; - створення земляного насипу (дамб) і системи поверхневого водовідведення; - виконання заходів для запобігання забрудненню ґрунтів

та підземних вод; - облаштування зони впливу факельної установки з урахуванням викидів у атмосферне повітря; - розчищення території з можливим вилученням родючого шару ґрунту для подальшої рекультивації. Екологічний вплив є більш суттєвим, а ризики впливу на ґрунтові та поверхневі води вимагають посиленого моніторингу і запровадження природоохоронних заходів.

щодо територіальної альтернативи 1.

Передбачає реалізацію проектних рішень у межах існуючого промислового майданчика ЦППН НГВУ "Долина нафтогаз", без необхідності розширення території. Усі об'єкти будуть розміщені на вільних або раніше забудованих площах, що зменшує втручання в природне середовище. Відсутня потреба у додатковому відведенні земельних ділянок, що мінімізує ризики зміни ландшафту та впливу на природні екосистеми. Такий підхід сприяє: - збереженню існуючої інженерної та транспортної інфраструктури; - зниженню витрат на землеустрої та інженерну підготовку території; - виключенню ризиків, пов'язаних з вилученням нових земель, зокрема сільськогосподарського призначення; - дотриманню чинної санітарно-захисної зони без її зміни. 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.

Передбачає розміщення частини нових об'єктів (відкритих ставків-довідстоїв і факельної установки) за межами існуючого промислового майданчика. Для цього необхідно додатково відвести земельну ділянку із забезпеченням санітарно-захисної зони (СЗЗ) згідно з чинними нормативами. Особливості: - зміна рельєфу території та порушення природного стану ландшафту; - вилучення нових земель, у т.ч. потенційно придатних для сільського господарства чи природоохоронного призначення; - необхідність проведення оцінки впливу на біорізноманіття, ґрунтовий покрив, поверхневі та підземні води; - формування нових інфраструктурних під'їздів та інженерних мереж до нової ділянки. З огляду на ці аспекти, реалізація територіальної альтернативи 2 потребує додаткових погоджень, землеустрою та екологічного супроводу, що впливає на загальні строки і вартість реалізації проекту.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Реалізація проектних рішень в межах існуючого промислового майданчика з використанням сучасних закритих систем сепарації, дегазації та підготовки нафти й пластової води. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: • Атмосферне повітря: - під час реконструкції: забруднення атмосферного повітря джерелами викидів від ДВЗ працюючої будівельної техніки та транспорту, а також акустичне забруднення. При роботі дизельних двигунів в атмосферу викидаються наступні забруднюючі речовини (ЗР): оксид вуглецю, оксиди азоту, діоксид сірки, бенз(а)пірен, насичені вуглеводні C₁₂ - C₁₉, тверді частинки, двооксид вуглецю (CO₂). Також очікуються викиди ЗР при зварювальних роботах, різанні металоконструкцій газорізальним апаратом і фарбувальних роботах. - при експлуатації: можливі епізодичні викиди газу в повітря при спрацюванні запобіжних клапанів технологічного обладнання (компресорів, сепараторів) та дихального клапана дренажної ємності. • Водне середовище - негативний вплив не очікується, передбачено циркуляційну систему зворотного використання очищеної води. • Ґрунт - можливий локальний механічний вплив при підготовці основ під сепаратори та дегазатори, а також прокладанні підземних комунікацій (трубопроводів). • Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти - негативний вплив не очікується. • Природно-заповідний фонд - відсутній вплив, роботи проводяться за межами природно-заповідних об'єктів. • Навколишнє соціальне середовище (населення) - негативний вплив не очікується, технології відповідають сучасним

санітарно-гігієнічним вимогам. • Клімат і мікроклімат – зміни в межах природної стійкості екосистеми.

щодо технічної альтернативи 2.

Передбачає реалізацію спрощеної схеми підготовки продукції з облаштуванням відкритої системи підготовки пластової води, відмовою від компримування дегазаційного газу та будівництвом ставків накопичення і факельної установки на новій відведеній території. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: • Атмосферне повітря: – під час реконструкції: аналогічно до альтернативи №1 – викиди забруднюючих речовин від будівельної техніки (CO, NO_x, SO₂, бенз(а)пірен, насичені вуглеводні, тверді частинки, CO₂), шумове навантаження, зварювання, різання, фарбування. – при експлуатації: джерелом впливу є факельна установка, яка генерує додаткові викиди (CO, NO_x, сажа, діоксид вуглецю) та теплове навантаження на атмосферу. Експлуатація відкритих ставків може призводити до вторинних викидів летких фракцій. • Водне середовище – прямий скид не здійснюється, але потенційно можливий вплив у разі порушення герметичності ставків накопичення. • Ґрунт – зазнає більш суттєвого впливу внаслідок необхідності земляних робіт при облаштуванні котлованів під два ставки (по 1500 м³ кожний), площадки факела, траншей для трубопроводів. • Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – очікується часткове вилучення природних ділянок при освоєнні нової території. • Природно-заповідний фонд – не зачіпається, проектна діяльність не передбачена в межах таких об'єктів. • Навколишнє соціальне середовище (населення) – можливий помірний вплив за рахунок викидів від факельної установки та потенційних запахів від відкритої системи зберігання води. • Клімат і мікроклімат – незначний вплив в межах природної стійкості, хоча постійне горіння факела створює локальне теплове навантаження.

щодо територіальної альтернативи 1.

Реалізація проектних рішень в межах існуючого промислового майданчика з використанням сучасних закритих систем сепарації, дегазації та підготовки нафти й пластової води. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: • Атмосферне повітря: – під час реконструкції: забруднення атмосферного повітря джерелами викидів від ДВЗ працюючої будівельної техніки та транспорту, а також акустичне забруднення. При роботі дизельних двигунів в атмосферу викидаються наступні забруднюючі речовини (ЗР): оксид вуглецю, оксиди азоту, діоксид сірки, бенз(а)пірен, насичені вуглеводні C₁₂ – C₁₉, тверді частинки, двооксид вуглецю (CO₂). Також очікуються викиди ЗР при зварювальних роботах, різанні металоконструкцій газорізальним апаратом і фарбувальних роботах. – при експлуатації: можливі епізодичні викиди газу в повітря при спрацюванні запобіжних клапанів технологічного обладнання (компресорів, сепараторів) та дихального клапана дренажної ємності. • Водне середовище – негативний вплив не очікується, передбачено циркуляційну систему зворотного використання очищеної води. • Ґрунт – можливий локальний механічний вплив при підготовці основ під сепаратори та дегазатори, а також прокладанні підземних комунікацій (трубопроводів). • Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – негативний вплив не очікується. • Природно-заповідний фонд – відсутній вплив, роботи проводяться за межами природно-заповідних об'єктів. • Навколишнє соціальне середовище (населення) – негативний вплив не очікується, технології відповідають сучасним санітарно-гігієнічним вимогам. • Клімат і мікроклімат – зміни в межах природної стійкості екосистеми.

щодо територіальної альтернативи 2.

Передбачає реалізацію спрощеної схеми підготовки продукції з облаштуванням відкритої системи підготовки пластової води, відмовою від компримування дегазаційного газу та будівництвом ставків накопичення і факельної установки на новій відведеній території. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: • Атмосферне повітря: – під час реконструкції: аналогічно до альтернативи №1 – викиди забруднюючих речовин від будівельної техніки (CO,

NO_x, SO₂, бенз(а)пірен, насичені вуглеводні, тверді частинки, CO₂), шумове навантаження, зварювання, різання, фарбування. – при експлуатації: джерелом впливу є факельна установка, яка генерує додаткові викиди (CO, NO_x, сажа, діоксид вуглецю) та теплове навантаження на атмосферу. Експлуатація відкритих ставків може призводити до вторинних викидів летких фракцій. • Водне середовище – прямий скид не здійснюється, але потенційно можливий вплив у разі порушення герметичності ставків накопичення. • Ґрунт – зазнає більш суттєвого впливу внаслідок необхідності земляних робіт при облаштуванні котлованів під два ставки (по 1500 м³ кожний), площадки факела, траншей для трубопроводів. • Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – очікується часткове вилучення природних ділянок при освоєнні нової території. • Природно-заповідний фонд – не зачіпається, проектна діяльність не передбачена в межах таких об'єктів. • Навколишнє соціальне середовище (населення) – можливий помірний вплив за рахунок викидів від факельної установки та потенційних запахів від відкритої системи зберігання води. • Клімат і мікроклімат – незначний вплив в межах природної стійкості, хоча постійне горіння факела створює локальне теплове навантаження.

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-УІІІ 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 ПЗФ, 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

Відповідно до статті 11 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”, рішенням, що дає дозвіл на провадження планованої діяльності, є висновок з оцінки впливу на довкілля. (Позитивний висновок з ОВД є обов'язковим документом для затвердження проєктної документації та надання дозволу на виконання будівельних робіт, що відповідає положенням частини 2 статті 37 Закону України “Про регулювання містобудівної діяльності”. Згідно з цією нормою, дозвіл на виконання будівельних робіт не надається без наявності позитивного висновку з оцінки впливу на довкілля, у випадках, коли така оцінка є обов'язковою згідно із законом. Для об'єктів із класом наслідків ССЗ, дозвіл на виконання будівельних робіт надає Державна інспекція архітектури та містобудування України (ДІАМ)).

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

що видається Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України , Департамент екологічної оцінки. вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, OVD@mer.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50 , заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки – Грицак Олена Анатоліївна

(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}