

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 8084

(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

(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.

Планованою діяльністю передбачається реконструкція естакади для наливу ЗВГ і стабільного газового бензину №2 цеху відвантаження готової продукції Г'нідинцівського ГПЗ ПАТ «Укрнафта» (6 км автошляху Прилуки-Варва. на території Ладанської ТГ Прилуцького району, Чернігівської області за межах населених пунктів). Реконструкція буде здійснюватись у дві черги. На наливній естакаді № 2 ЦВГП для наливу скрапленого газу існує двостороння естакада на 15 стояків наливу скрапленого газу з залізничним полотном по обидві сторони. На кожному стояку наливу скрапленого газу є два гумотканинні рукави для наливу рідкого продукту і один, для відбору парової фази з цистерни. Перед гумотканевими рукавами для наливу скрапленого газу встановлений пневмоклапан- відсікач полум'я. На кожному стояку встановлена запірна арматура за допомогою якої збирають схем
реконструкцію наливної естакади № 2 д
Проектом передбачено підведення тепло
підігріву високов'язких нафтопродуктів д



при потребі зливу. Проектом передбачено
№21/21-04/2449-24 від 29.05.2024
КІП. Шимкус М. О. 29.05.2024 13:48
58E2D9E7F908307B940000018FC3400E6D8A600
Сертифікат дієсний з 09.08.2022 00:00 до
01.08.2024 23:59
рочки обігріву залізничних цистерн для
зліття реологічних властивостей нафти в

холодну пору року. Також передбачено необхідний обсяг трубопроводів та трубопровідної арматури для забезпечення безпечної експлуатації проектованої діяльності. Передбачено одночасне спорожнення 15 залізничних цистерн. Естакада забезпечена засобами збору дощових стоків та випадкових проливів нафти, пожежогасінням, блискавкозахистом. Відкачування нафти з залізничних цистерн відбувається насосом 6НДв-Б 320/50 в проектованій насосній №1. В насосній встановлюється 2 насоси (1 робочий, 1 резервний). Насосна обладнана необхідною кількістю запобіжної та регулювальної арматури, засобами контролю параметрів потоку, сигналізацією загазованості, засобами захисту від статичної електрики. Перекачування нафти відбувається в існуючі ємності Е33-Е40. Ємності надземні сталеві горизонтальні, розміщені у замкненому земляному обвалуванні. Ємності були попередньо виведені з експлуатації. Проектом передбачено повторне введення в експлуатацію обладнання з необхідною кількістю запобіжної та регулювальної арматури та засобів контролю, вимірювання і автоматизації технологічного процесу. Ємності Е38-Е40 обладнані зміювиками для підігріву нафти перед подальшим транспортуванням в холодну пору року. В ємностях Е33-Е37 відбувається переміщення різних сортів нафти для покращення реологічних властивостей. Ємності розміщені в межах існуючої обвалованої площадки, забезпеченої блискавкозахистом та пожежогосінням. 3 ємностей перекачування нафти відбувається насосами НК 200/120 або ЦНС 180/297, в проектованій насосній №2. В насосній встановлюється 2 насоси (1 робочий, 1 резервний), а для експлуатації використовується один з них. Насосна обладнана необхідною кількістю запобіжної та регулювальної арматури, засобами контролю параметрів потоку, сигналізацією загазованості, засобами захисту від статичної електрики. Вузол обліку нафти №1 призначений для забезпечення оперативного вимірювання нафти на вході трубопроводу «ЦВГП-Прилуки». Для обліку передбачається монтаж та обв'язка масового витратоміра. Вузол обліку нафти №2 призначений для забезпечення оперативного вимірювання нафти на вході до відводу трубопроводу «Гнідинці-Прилуки». Для обліку передбачається монтаж та обв'язка масового витратоміра. Установка вузлів обліку - на бетонній технологічній площадці відкрито. Загалом, проектом передбачається: 1) реконструкція існуючої естакади для наливу ЗВГ і стабільного газового бензину №2 ЦВГП для приймання і відвантаження нафти. 2) зберігання нафти в парку існуючих ємностей Е33-Е40 та в проектному резервуарі. 3) насоси для внутрішньопаркового перекачування нафти та транспортування нафти зовнішніми трубопроводами. 4) підключення до нафтопроводів для перекачування нафти до РП «Гнідинці» та РП «КТУ М.Дівиця». 5) забезпечення плинності нафти шляхом обігріву цистерн, апаратів і трубопроводів водяною парою та/або застосуванням реагентів. 6) джерело аварійного живлення електроенергії. 7) забезпечення кожної групи насосів частотними перетворювачами. 8) системи контролю загазованості, пожежогасіння н обсязі відповідно до чинних норм і правил. 9) захист від статичної електрики та блискавкозахист проектного обладнання. 10) облаштування та поновлення антикорозійного покриття на існуючому та новозмонтованому обладнанні. 11) допоміжні системи та мережі, необхідні для функціонування об'єкта проектування для здійснення процесів приймання, зливу, зберігання та відвантаження нафти в залізничні цистерни та трубопровідним транспортом.

Технічна альтернатива 1.

Реконструкція естакади для наливу ЗВГ і стабільного газового бензину №2 цеху відвантаження готової продукції Гнідинцівського ГПЗ ПАТ "Укрнафта" (6 км автошляху Прилуки-Варва, на території Ладанської ТГ Прилуцького району, Чернігівської області за межами населеного пункту" передбачає забезпечення можливості транспортування товарної нафти залізничним транспортом на Гнідинцівський ГПЗ з подальшим її зливом на зливо-наливній естакаді в ємності товарного парку ЦВГП для її зберігання та подальшої її відкачки трубопровідним транспортом. Для відкачування нафти з залізничних цистерн планується використовувати насоси 6НДв-Б 320/50 (1 робочий, 1 резервний). Обігрів залізничних цистерн для забезпечення зливу цистерн та ємностей Е38-Е40 в холодний період року планується

завдяки водяній парі, що надходитиме від стаціонарної котельні цеху.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою у вирішенні питання стосовно зливу нафти може бути заміна насосів з торцевим ущільненням, які служать для перекачування нафти з залізничних цистерн в ємності товарного парку на більш сучасні насоси НК 210/80-Г1аС-СО. Крім того, котельню яка задіяна для підігріву нафти, що планується приймати в парк, можна також замінити на пересувні парогенераторні установки.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Чернігівська обл. Прилуцький р-н Івківці

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Ладанська ТГ

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Чернігівська обл. Прилуцький р-н Івківці .

Проведення будівельних робіт передбачається в межах існуючої площадки цеху відвантаження готової продукції (ЦВГП), яка надана в користування Гнідинцівському ГПЗ. Площадка оснащена існуючими інженерними мережами. Місця розташування обладнання вибрані з дотриманням протипожежних розривів і з можливістю ефективного використання існуючого обладнання та комунікацій. Площадки виділені для проведення основних будівельних робіт сягають 0,58 га. Площадка виділена для діяльності підприємства поблизу с. Івківці Прилуцького району Чернігівської обл. на землях Ладанської селищної громади відповідно Договору оренди землі № 60-ОР площею 22,1984 га, категорія: землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення. Координати центральної ЦВГП визначені за допомогою платформи «Google Earth»: 50°32'39.93" 32°27'22.88". Таким чином, діяльність буде спрямована на забезпечення можливості транспортування товарної нафти залізничним транспортом на Гнідинцівський ГПЗ з подальшим її зливом на зливо-наливній естакаді в ємності товарного парку ЦВГП для її зберігання та подальшої її відкачки трубопровідним транспортом.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Чернігівська обл. Прилуцький р-н Івківці .

Розгляд місця провадження планованої діяльності за територіальними альтернативами недоцільно, у зв'язку з тим, що ємності для перекачування нафти, які використовуватимуться для зливу нафти з залізничних цистерн є існуючими та розташовані з дотриманням протипожежних розривів і з можливістю ефективного використання існуючого обладнання та комунікацій. Окрім того, площадка ЦВГП раціонально розміщена по відношенню до існуючих комунікацій і віддалена від населених пунктів.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація даного проекту дозволить диверсифікувати схеми транспортування товарної нафти, чим досягти забезпечення вчасного виконання планів поставки продукції та оптимізації обліку вуглеводнів ПАТ «Укрнафта». Діяльність підприємства покращує економічну ситуацію регіону за рахунок сплати податків в місцеві бюджети. Окрім того, з метою організації

пілодобової роботи зливу-наливної естакади після прийнятої реконструкції, для обслуговування запроєктованого об'єкту передбачається додаткове створення нових робочих місць, а саме шість товарних операторів.

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

Максимальна продуктивність по прийманню нафти із залізничних цистерн – 54000 тонн/місяць, 1800 тонн/добу (дві операції зливу на добу по 15 залізничних цистерн одночасно). Робоче середовище – нафта товарна відповідно до ГОСТ 9965, ТУ У 06.1-01135390-016:2018. Будівництво об'єкту передбачається в дві черги, з виділенням відповідних пускових комплексів. У першій черзі планується виконати: 1) відвід від трубопроводу товарної нафти «Гнідинці- Прилуки» до ЦВГП. 2) влаштування трубопроводу товарної нафти «ЦВГП – Прилуки» (від ЦВГП до РП «КТУ М. Дивиця») з використанням існуючих трубопроводів НГВУ «Чернігівнафтогаз» та Гнідинцівського ГПЗ. 3) збільшення установок нижнього зливу залізничних цистерн типу УСН-150 до 15 одиниць по одному- фронту зливу-паливної естакади №2 ЦВГП. 4) монтаж та об'язку насосних агрегатів Н-101 для зливу залізничних цистерн типу НДбв-Б 320/6 (попередньо) в кількості 2 одиниць за схемою робочий/резервний. 5) використання існуючих ємностей Є33-Є40 для зберігання нафти. Ємності Е38-Е40 облаштувати зміювиками для підігріву нафти водяною парою. 6) монтаж та об'язку насосних агрегатів Н-102 для внутрішньопаркового переміщення нафти та подачі нафти в трубопровід «ЦВГП - Прилуки» типу НК 200/120 (попередньо) в кількості 2 одиниць за схемою робочий/резервний. 7) монтаж та об'язку насосних агрегатів Н-103 для відкачування нафти в трубопровід «Гнідинці- Прилуки» типу ЦНС 180/297 (попередньо) в кількості 2 одиниць за схемою робочий/резервний. 8) додаткову трубопровідну об'язку для забезпечення: циркуляції нафтопродукту між ємностями Є33-Є40 для компаундування сортів нафт та подачі нафти до зливного колектору, ємностей Є301/1,2 з метою витіснення високов'язкої нафти з трубопровідних комунікацій за допомогою насосів Н-102; подачі нафти з трубопроводів «Гнідинці-Прилуки» та «ЦВГП - Прилуки» до ємностей. 9) вузол обліку нафти на вході трубопроводу «ЦВГП- Прилуки» на базі масового витратоміра (СМФ-300, DN100 попередньо). 10) вузол обліку нафти на вході до відводу трубопроводу «Гнідинці-Прилуки» на базі масового витратоміра (СМФ-300, DN80 попередньо). 11) джерело аварійного живлення для забезпечення функціонування процесів зливу і відвантаження нафти на рідкому та /або газоподібному паливі. 12) обігрів залізничних цистерн з використанням водяної пари від стаціонарної котельні цеху та/або пересувних паропідігрівальних установок для забезпечення зливу цистерн та ємностей Е38-Е40 в холодний період року. 13) облаштування під'їзного шляху з твердим покриттям до залізничної естакади зливу нафти. 14) облаштування системи промзливої каналізації зливу-наливної естакади №2 з можливістю відводу нафтових розливів та їх утилізації. У другій черзі планується виконати: 1) пусковий комплекс «Встановлення додаткових насосних агрегатів»: монтаж та об'язку додаткових насосних агрегатів Н-101 в кількості 2 шт; монтаж та об'язку додаткових насосних агрегатів Н-103 в кількості 2 шт. 2) пусковий комплекс «Дооснащення засобами автоматизації Є-33-Є40»: заміна рівнемірів на ємностях Є-33-Є40, Є-301/1, Є-301/2 на рівнеміри радарні; встановлення давачів-реле рідини на лініях всмоктування проектних насосів; підключення вузлів обліку рідини до АСВТН. 3) пусковий комплекс «Збільшення продуктивності котельні»: встановлення додаткового котельного агрегату. 4) пусковий комплекс «Розширення ємнісного парку»: встановлення та облаштування резервуару місткістю 2000 м3 орієнтовно для зберігання нафти. Місткість резервуару визначити проектом. Резервуар облаштувати зміювиком для підігріву нафти водяною парою (водою). 5) пусковий комплекс «Наливна естакада нафти»: облаштувати естакаду для наливу ЗВГ і стабільного газового бензину №2 наливними пристроями для нафти для одночасного завантаження 8 залізничних цистерн. 6) пусковий комплекс «Реагентне господарство»: встановити блок подачі реагентів в нафту для поліпшення реологічних властивостей. Термін будівництва проектного об'єкта складе 12 місяців та буде відбуватись у дві черги. Строк

експлуатації - не менше 20 років.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

При проектуванні планованої діяльності враховані екологічні, санітарно - гігієнічні, протипожежні, містобудівні й територіальні обмеження згідно з вимогами чинних нормативних документів. Екологічні обмеження встановлюються згідно природоохоронного законодавства України, включаючи Земельний кодекс України, Законів України «Про оцінку впливу на довкілля», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про управління відходами», «Про охорону атмосферного повітря». - Обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання нормативів гранично-допустимих викидів від стаціонарних джерел згідно вимог наказу Мінприроди України №309 від 27.06.2006р.; - Обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України та інших чинних нормативно-правових актів; - Обмеження впливу на рослинний і тваринний світ у відповідності до законодавчих вимог щодо: збереження біорізноманіття об'єктів рослинного і тваринного світу; збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу; недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності тощо; - Обмеження впливу на ґрунти шляхом дотримання значення ГДК забруднюючих речовин в ґрунті, нормативів радіаційної безпеки, дотримання вимог Земельного Кодексу України, Закону України «Про охорону земель», Закону України «Про управління відходами»; - Дотримання нормативних рівнів шуму на межі житлової забудови згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»; - Зменшення впливу на навколишнє середовище шляхом дотримання розмірів та режиму санітарно - захисних зон.

щодо технічної альтернативи 2.

Теж саме що для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територія цеху відвантаження готової продукції (ЦВГП) та автоматична газорозподільна станція (АГРС) "Прилуки" Гнідинцівського газопереробного заводу публічного акціонерного товариства "Укрнафта" має відповідне цільове призначення та знаходиться за межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, меж історичних ареалів, зон охоронюваного ландшафту, зон охорони археологічного культурного шару, охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних смуг, та інших зон. Згідно санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96) цех відвантаження готової продукції відноситься до III класу з розміром санітарно-захисної зони 300 м (виробництво нафтового газу в кількості від 1000 до 5000 м3/год). Встановлена санітарно-захисна зона витримана. На території проммайданчика немає інших суб'єктів господарювання. Дитячі, спортивні установи, курорти, санаторії, будинки відпочинку та інші лікувально-оздоровчі установи у районі розташування проммайданчиків відсутні. Об'єкти житлового, громадського призначення та інші прирівняні до них об'єкти, в межах нормативної СЗЗ відсутні.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Реконструкція проводиться на існуючій території діючого підприємства без прийняття додаткових рішень по інженерній підготовці і захисту будинків, будівель і споруд від небезпечних природних чи техногенних факторів. Територія ЦВГП огорожена та благоустроєна. Проектом передбачається максимальне збереження існуючого благоустрою з додатковим влаштуванням під'їздів та пішохідних доріжок з твердим покриттям до виробничих об'єктів.

щодо технічної альтернативи 2.

Теж саме, що й для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Теж саме, що й для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

На етапі реконструкції: - на повітряне середовище - викиди забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої будівельної техніки та зварювального обладнання; - на клімат та мікроклімат - передбачаються викиди парникових газів, проте у межах прийняттого рівня, що не здатний викликати зміни клімату чи мікроклімату; - на водне середовище - скидання забруднених стічних вод у водні об'єкти під час будівельних робіт не передбачається. Вплив відсутній. - на техногенне середовище - незначний негативний вплив внаслідок обмеження пересування персоналу виробничою територією, зупинками комунікацій для підключення та випробування, засміченням території виконання робіт. - на соціальне середовище - вплив від викидів забруднюючих речовин та шумового навантаження під час роботи будівельної техніки та обладнання у зв'язку з витриманою СЗЗ матиме прийнятний характер; - на рослинний та тваринний світ - прийнятний. Можливе незначне порушення трав'яного покриву, що представлений дикорослою трав'янистою рослинністю під час влаштування фундаментів та риття траншей для прокладання трубопроводів; - на ґрунт - незначний вплив на ґрунти здійснюватиметься у процесі спорудження площадок та прокладанні трубопроводів; - відходи - передбачається утворення будівельних відходів. Всі категорії відходів включно з побутовими відходами тимчасово зберігаються у закритих роздільних контейнерах на окремій площадці та передаються на відповідне управління ними спеціалізованим комунальним установам та підприємствам згідно договорів. На етапі експлуатації: - на повітряне середовище - викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел та внаслідок ведення технологічних процесів, що передбачають злив, перекачування, відстій нафтопродуктів. Вплив на атмосферне повітря матиме прийнятний характер у разі дотримання технологічних режимів експлуатації. Негативний вплив у разі виникнення аварійних ситуацій; - на клімат та мікроклімат - передбачаються викиди парникових газів від стаціонарних джерел заводу, проте у межах прийняттого рівня, що не здатний викликати зміни клімату чи мікроклімату; - на водне середовище - прийнятний. Негативний вплив можливий лише у разі виникнення аварійних ситуацій; - на техногенне середовище - викиди забруднюючих речовин від роботи стаціонарних джерел ЦВГП, шумове навантаження; - на соціальне середовище - викиди забруднюючих речовин, шумовий вплив. Позитивний вплив за рахунок поповнення бюджету податками та створення нових робочих місць. - вплив на рослинний та тваринний світ - прийнятний у разі дотримання технологічних режимів експлуатації. Негативний у разі виникнення аварійних ситуацій; - на ґрунт - прийнятний. Можливе забруднення у разі виникнення аварійних ситуацій; -

відходи – підприємство має ліцензію на управління з небезпечними відходами та належно облаштовані місця для зберігання інших видів відходів з наступною передачею спеціалізованим підприємствам.

щодо технічної альтернативи 2.

На етапі реконструкції вплив на компоненти довкілля буде такий же, що і для технічної альтернативи 1, проте влаштування більш дорогих насосів, що будуть використовуватись для перекачування нафти з залізничних цистерн в ємності товарного парку та закупівля пересувних парогенераторних установок є економічно не вигідним та нераціональним рішенням, враховуючи важку економічну ситуацію в країні. Окрім того, котельня, яка буде задіяна для підігріву нафти є існуючою, планується лише її дообладнання додатковим котельним агрегатом, що є більш раціональним використанням наявних будівель на території підприємства. На етапі експлуатації вплив на компоненти довкілля такий же, що і для технічної альтернативи 1, проте за рахунок використання більш дорогого обладнання (насоси, пересувні парогенераторні установки) собівартість продукту підвищиться.

щодо територіальної альтернативи 1.

Теж саме, що й для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

Перша категорія

1 Нафтопереробні та газопереробні заводи Нафтопереробні та газопереробні заводи (крім підприємств, що виготовляють із сирової нафти виключно мастильні матеріали), установки з газифікації або зрідження вугілля чи бітумінозного сланцю;"

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 оцінки впливу на довкілля відповідає ст. 6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII та Додатку 4 Постанови КМУ від 13.12.2017 р. № 1026. Згідно пунктів 1 та 22 ч. 2 ст 3 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 р. № 2059-VIII планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля (нафтопереробні та газопереробні заводи (крім підприємств, що виготовляють із сирової нафти виключно мастильні матеріали), установки з газифікації або зрідження вугілля чи бітумінозного сланцю; 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 1-21 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.)

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

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

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на виконання будівельних робіт

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

що видається Державна інспекція архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

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

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