

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 26818

(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 "ЕПІЦЕНТР К" 32490244

(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, 04128, місто Київ, ВУЛИЦЯ БЕРКОВЕЦЬКА, будинок 6-К, тел.: 380442062600

(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, на території за адресою: Хмельницька область, Хмельницький район, Городоцька територіальна громада, м. Городок, вул. Заводська площа, передбачено розміщення: заводу з виробництва біопалива; заводу з виробництва біометану та теплоелектростанції з використанням у якості палива біомаси та природного газу чи біогазу. Завод з виробництва біопалива складатиметься з наступних технологічних об'єктів: цех виробництва біоетанолу; цех переробки зернової барди; блок оборотного водопостачання; склади готової продукції та сухої зернової барди; пункт прийому меляси; м'ясосховище; насосні станції; автомобільні та залізничні вагові; мийка автомобільних і залізничних цистерн; цех водопостачання; станція пінного пожежогасіння; відділення очищення стоків; трансформаторні підстанції; технічний корпус (споруда подвійного призначення з властивостями протирадіаційного укриття (ПРУ)); склад ферментів і хімічних реагентів; дизельні електростанції; контрольний пропускний пункт; галереї технологічних комунікацій. У складі заводу з виробництва біометану (біогазу) передбачені: будівля операторської з лабораторією та тепlopунктом; будівля технологічної підготовки виробництва; комплексні трансформаторні підстанції (КТП); автовагові;

силососховище; машинна зала у складі: системи підготовки та завантаження сировини, реакторів анаеробного зброджування (дайджайстерів), реакторів анаеробного доброджування (доброджувачів), допоміжного обладнання; блок очищення біогазу та десульфуризації; аварійні свічі допалення надлишку біогазу; блок переробки дигестату; виробництво і склад гранул з рослинної сировини; лагуни зберігання дигестату. У якості сировини для виробництва біометану передбачено використовувати: барду нативну з заводу виробництва біопалива; рослинну біомасу (жом буряковий, силос кукурудзяний, солома пшенична гранульована, солома кукурудзяна брикетована, кек кукурудзяної післяспиртової барди) з сусідніх агропідприємств; субстрати тваринного походження (відходи тваринництва – гній коров'ячий з підстилкою та птахівництва – послід курей-несучок), що надходитимуть за графіком безпосередньо у технологічний процес без попереднього накопичення та тривалого зберігання, а також допоміжні компоненти (нутрієнтні добавки, протипіпні засоби тощо). У процесі переробки сировини передбачено здійснення операцій з оброблення відходів, що не є небезпечними, в обсязі – до 3200 т/добу. У складі теплоелектростанції (ТЕС) передбачаються: головний корпус з наступним котельним обладнанням – два твердопаливні котли, тепловою потужністю 32 МВт кожен, що працюватимуть на біомасі (лушпиння та пелети з лушпиння соняшника, солома) з максимальною витратою 7,5 т/год (180 т/добу) на один котел та газовий котел, тепловою потужністю 72 МВт, що працюватиме на природному газі з максимальною витратою 7900 м3/год або біогазі з максимальною витратою 17000 м3/год; два електрофільтри для очищення викидів твердопаливних котлів; димотяги; димові труби; контейнер шлаку; бункер зберігання золи; газорозподільчий пункт; контрольно-пропускний пункт з ваговою; склади соломи; насосна оборотного водопостачання; градирні; силоси для зберігання лушпиння соняшника (4 од. по 2015 м3); естакади подачі палива тощо.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 розглянуто використання для сушіння зернової барди барабанної сушарки з відновленням тепла – непрямого типу.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 розглянуто використання для сушіння зернової барди звичайної барабанної сушарки – прямого типу.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Городок вул. Заводська площа

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Городоцька міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Городок вул. Заводська площа.

Плановану діяльність передбачено здійснювати за адресою: Хмельницька область Хмельницький район, Городоцька територіальна громада, м. Городок, вул. Заводська площа, на земельних ділянках з цільовим призначенням 11.02 - Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості: з кадастровим №6821210100:15:002:0027, площею 99,4781 га та з кадастровим №6821210100:15:045:0002, площею 50,1856 га.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Хмельницька обл. Хмельницький р-н Городок вул. Заводська площа.

Територіальна альтернатива провадження планованої діяльності не розглядається, у зв'язку з тим, що плановану діяльність передбачено здійснювати на земельних ділянках, які використовуються ТОВ «ЕПІЦЕНТР К» на підставі права власності, відповідно до витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за №387558617 від 19.07.2024 та за №482554605 від 19.06.2026.

#### 4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від діяльності підприємства має позитивний характер, оскільки сприятиме задоволенню попиту в продукції підприємства, забезпеченню зайнятості населення, поповненню державного та місцевих бюджетів за рахунок податків та зборів.

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

Планованою діяльністю, на території за адресою: Хмельницька область, Хмельницький район, Городоцька територіальна громада, м. Городок, вул. Заводська площа, передбачено розміщення: заводу з виробництва біопалива; заводу з виробництва біометану та теплоелектростанції з використанням у якості палива біомаси та природного газу чи біогазу. Завод з виробництва біопалива складатиметься з наступних технологічних об'єктів: цех виробництва біоетанолу; цех переробки зернової барди; блок оборотного водопостачання; склади готової продукції та сухої зернової барди; пункт прийому меляси; мелясосховище; насосні станції; автомобільні та залізничні вагові; мийка автомобільних і залізничних цистерн; цех водопостачання; станція пінного пожежогасіння; відділення очищення стоків; трансформаторні підстанції; технічний корпус (споруда подвійного призначення з властивостями ПРУ); склад ферментів і хімічних реагентів; дизельні електростанції; контрольний пропускний пункт; галереї технологічних комунікацій. На об'єкті передбачається виготовлення наступних товарних продуктів: біоетанол, біоетанол високої очистки та біоетанол RAW, обсягом – до 40 000 дал/добу; суха зернова барда (DDGS), обсягом – до 248 т/добу; кукурудзяна олія (DCO), обсягом – до 14,2 т/добу; сивушне масло, обсягом – до 2,38 т/добу. Сировина для виробництва постачатиметься залізничним або автотранспортом, комерційний облік здійснюватиметься через вагові. Для тривалого зберігання технологічного запасу меляси, передбачено влаштування мелясосховища з 4-х резервуарів по 10 000 м3 та пункту прийому меляси у складі 10 збірників по 70 м3 з насосами. Технологія виробництва біоетанолу складається з наступних етапів: приймання та підготовки сировини (меляси та зерна); гідроферментативної обробки замісу, дріжджегенерації; ферментації; дистиляції та дегідратації біоетанолу. У процесі виробництва біоетанолу високої очистки передбачено ректифікацію біоетанолу та додаткове очищення. Технологія переробки зернової барди включатиме наступні етапи: декантацію (поділ на рідку фазу та твердий осад) барди; концентрацію декантату барди (на вакуум випарній установці) з отриманням сиропу; виробництво кукурудзяної олії (полягає у використанні трикантера для виділення олії з сиропу); сушіння зернової барди з використанням барабанної сушарки. Для зберігання біоетанолу, біоетанолу високої очистки та біоетанолу RAW передбачений склад, на якому планується розміщення: двох приймальних збірників біоетанолу об'ємом 360 м3 кожен; двох резервуарів зберігання біоетанолу об'ємом 5000 м3 кожен з понтоном для запобігання втрат біоетанолу внаслідок випаровування; збірника сивушного масла об'ємом 50 м3; підземного резервуару бензину об'ємом 50 м3; збірника невинного браку об'ємом 50 м3; збірника біоетанолу високої очистки об'ємом 360 м3; двох дренажних ємностей об'ємом 5 м3 кожна; трьох приймальних збірників біоетанолу високої очистки об'ємом 150 м3 кожен; двох збірників біоетанолу високої очистки об'ємом 150 м3 кожен; чотирьох резервуарів зберігання біоетанолу високої очистки об'ємом 1000 м3 кожен з понтоном для запобігання втрат біоетанолу внаслідок випаровування; п'яти збірників денатуранту по 3 м3. Збірники та резервуари передбачено обладнати дихальними, запобіжними клапанами та датчиками контролю рівня. Відвантаження продукції

передбачено через автомобільну та залізничну наливні естакади. Для зберігання сухої зернової барди (DDGS) передбачено склад DDGS, з можливістю фасування в біг-беги. Відвантаження буде здійснюватися транспортерами на залізничний або автотранспорт. Для забезпечення виробничих потреб в охолоджуючій воді з необхідними параметрами для нормального ведення технологічних процесів заводу з виробництва біопалива передбачений блок оборотного водопостачання (БОВ). На підставі проведення теплотехнічних розрахунків з підбору охолоджувального обладнання, для забезпечення необхідної температури охолоджувальної води передбачено організацію циклу оборотного водопостачання, що складатиметься з 3-х секцій вентиляторних градирень. Об'єм басейнів - 2920 м<sup>3</sup> прийнятий з урахуванням необхідного підпору на прийомі насосів, що подають оборотну воду споживачам, а також буферного запасу зберігання осмотичної води. В якості біоциду може використовуватися діоксид хлору (ClO<sub>2</sub>), перекис водню (H<sub>2</sub>O<sub>2</sub>) або спеціальні реагенти. Для ефективної роботи обладнання БОВ, для запобігання твердих сольових відкладень на стінках обладнання і трубопроводів, у воду буде додаватися антискалант. Мийка автомобільних та залізничних цистерн призначена для очищення автомобільних та залізничних цистерн від залишків продуктів, які перевозилися в них до цього. Передбачені такі етапи мийки: ополіскування водою, миття гарячим розчином каустичної соди (NaOH), пропарювання насиченою водяною парою та сушіння гарячим повітрям. Підігрів води та повітря відбуватиметься за рахунок водяної пари. На мийку будуть прийматися цистерни, які перед цим перевозили: аміачну воду, бензин, дизпаливо, рослинні олії. Розрахункова кількість рухомого складу, які можуть бути вимиті протягом доби: автомобільних цистерн - до 16 од./добу; залізничних цистерн - до 15 од./добу. Після миття в цистерни відвантажуватимуться: біоетанол, сивушне масло та олія кукурудзяна. Стічна вода після миття цистерн попередньо очищуватиметься від нафтопродуктів та залишків олії та скидатиметься на очисні споруди підприємства. Цех водопостачання призначений для підготовки води, яка буде використовуватися в технологічних процесах заводів з виробництва біопалива та біометану. Джерелом води для виробничих потреб виступатиме вода з руслового ставу на р. Тростянець із максимальною витратою 7000 м<sup>3</sup>/добу. Річкова вода очищуватиметься в установках дискових фільтрів та в установках ультрафільтрації до рівня державних санітарних норм ДСанПіН 2.2.4-171-10. Перед установкою ультрафільтрації вода оброблятиметься коагулянтами та діоксидом хлору. Очищена вода накопичуватиметься в двох бетонних резервуарах об'ємом 1500 м<sup>3</sup> кожен. З двох резервуарів вода використовуватиметься на технічні потреби виробництва та потреби протипожежних систем. Частина води з резервуарів очищуватиметься в системі зворотного осмосу та направлятиметься на потреби виробництва. Для аміної установки заводу біометану готуватиметься деіонізована вода. Станція пінного пожежогасіння складатиметься з насосної та двох резервуарів запасу води об'ємом 100 м<sup>3</sup> кожний. Станція призначена для гасіння резервуарів складу готової продукції. Відділення очищення стоків (ВОС) призначене для локального очищення виробничих стоків. Очищений потік частково повертатиметься у головний цех виробництва біоетанолу, як складова сумішевої води для приготування замісу із крохмалевмісної сировини, частина подаватиметься на завод біометану - на розбавлення сировини перед анаеробним зброджуванням, а надлишок передаватиметься на очисні споруди підприємства. ВОС складатиметься із: закритого машинного залу; заглиблених та напівзаглиблених резервуарів; вузлів фізико-хімічного очищення; трьох послідовних аеробних реакторів і системи повторної напірної флотації. Технологічна схема забезпечуватиме приймання, аварійне відокремлення, усереднення, температурну підготовку, коагуляцію, флотацію, біологічне окиснення, доочищення та розподіл очищеної води. Комплектна (модульна) трансформаторна підстанція призначена для забезпечення частини заводу біопалива електроенергією. Інша частина заводу забезпечуватиметься електроенергією через вбудовану трансформаторну підстанцію в цеху виробництва біоетанолу. Технічний корпус (споруда подвійного призначення з властивостями ПРУ) у своєму складі матиме приміщення ремонтних майстерень, склади матеріалів та запасних частин, побутові приміщення та укриття для персоналу заводів біопалива та біометану. У разі відключення виробництва від електромережі,

живлення критичних споживачів відбуватиметься за рахунок дизельних електростанцій у кількості – до 6 од., потужністю – до 500 кВт кожен. На контрольно-пропускному пункті здійснюватиметься контроль пересування людей та транспорту, які потрапляють на завод або його залишають. Локальні об'єкти заводу біопалива поєднуюватимуться між собою за допомогою комунікацій, які прокладатимуться або під землею, або по галереях та естакадах технологічних комунікацій. У складі заводу з виробництва біометану передбачені: будівля операторської з лабораторією та тепlopунктом; будівля технологічної підготовки виробництва; комплексні трансформаторні підстанції (КТП); автовагова; силососховище; машинна зала у складі: системи підготовки та завантаження сировини, реакторів анаеробного зброджування (дайджайстерів), реакторів анаеробного доброджування (доброджувачів), допоміжного обладнання; блок очищення біогазу та десульфуризації; аварійні свічі допалення надлишку біогазу; блок переробки дигестату; виробництво і склад гранул; лагуни зберігання дигестату. У якості сировини для виробництва біометану передбачено використовувати: барду нативну з заводу з виробництва біопалива; рослинну біомасу (жом буряковий, силос кукурудзяний, солома пшенична гранульована, солома кукурудзяна брикетована, кек кукурудзяної післяспиртової барди) з сусідніх агропідприємств; субстрати тваринного походження (відходи тваринництва – гній коров'ячий з підстилкою та птахівництва – послід курей-несучок), що надходитимуть за графіком безпосередньо у технологічний процес без попереднього накопичення та тривалого зберігання, а також допоміжні компоненти (нутрієнтні добавки, протипінні засоби тощо). У процесі переробки сировини здійснюватимуться операції з оброблення відходів, що не є небезпечними, в обсязі – до 3200 т/добу. Продуктивність виробництва біометану складе до 15 000 м<sup>3</sup>/год (360 000 м<sup>3</sup>/добу). Основні технологічні процеси отримання біометану: 1) подача та завантаження сировини на зброджування: барду з заводу біопалива передбачено трубопроводами закачувати у два підземні резервуари для зберігання, об'ємом по 50 м<sup>3</sup>, з подальшою подачею у дайджайстери (реактори) або у змішувальні ємності; жом, силос та солома гранульована завантажуватимуться в реактори за допомогою двох ліній у складі столу завантаження та змішувальної ємності об'ємом 50 м<sup>3</sup> на кожній лінії; для завантаження гною, посліду, вологої соломи використовуватиметься лінія завантаження з двома бункерами-живильниками-подрібнювачами, дробарками та змішувальною ємністю об'ємом 50 м<sup>3</sup>. У змішувальних ємностях сировина вимішуватиметься за допомогою вертикальних мішалок та усереднюватиметься (гомогенізуватиметься), після чого, за допомогою насосного обладнання, подаватиметься в дайджайстери; 2) збродження та накопичення біогазу: передбачено у 12-ти дайджайстерах (реакторах анаеробного зброджування) об'ємом по 10000 м<sup>3</sup> та у 6-ти доброджувачах (реакторах анаеробного доброджування) об'ємом по 5000 м<sup>3</sup>, після яких біогаз трубопроводами відводитиметься на блок очищення та осушення, що включатиме в себе модуль біологічного очищення біогазу (МБООБ) від сірководню, вігульні фільтри з газодувками, будівлю амінного очищення біогазу до якості біометану з блоком газодувки транспортування біометану, а дигестат – до відділення розділення дигестату; 3) розділення дигестату, що утворився в результаті бродіння в доброджувачах: передбачено на тверду фракцію (кек), яка відвантажуватиметься споживачам в якості органічного добрива, та рідку фракцію, що направлятиметься в лагуни довготривалого зберігання – передбачається три лагуни об'ємом по 39000 м<sup>3</sup>. Отриманий біогаз використовуватиметься за наступними напрямками: 1 - спалювання у котлі ТЕС для вироблення теплової енергії/пари; 2 - спалювання у когенераційних установках для виробництва електричної та теплової енергії; 3 - збагачення до стану біометану для подальшої подачі в газотранспортну мережу; 4 - спалювання в барабанній сушарці для виробництва сухої зернової барди (DDGS). Дайджайстери будуть обладнані клапанами скиду надлишкового тиску та вакууму, датчиками температури та пробовідбірниками. Доброджувачі будуть оснащені двошаровою мембранною покрівлею для захисту від зовнішніх факторів та безпечного накопичення біогазу над поверхнею субстрату. При аварійних ситуаціях надлишок тиску скидатиметься на свічі спалювання біогазу (3 од.) або через запобіжні клапани. Для забезпечення безперебійного річного циклу виробництва, рослинна біомаса (жом буряковий, силос кукурудзяний, солома пшенична гранульована, солома кукурудзяна брикетована, кек

кукурудзяної післяспиртової барди) закладатиметься на тривале зберігання у силосні траншеї, виконані в монолітному залізобетоні, загальним об'ємом 150 000 м<sup>3</sup>. Також на об'єкті передбачене облаштування цеху складу та виробництва гранул, призначеного для переробки соломи для потреб заводу з виробництва біометану на двох лініях гранулювання, продуктивністю 10 т/год кожна, у складі: стрічки приймання тюків; апарату автоматичного видалення шпагату; розтюковувача; подрібнювача тюків; системи очищення від каміння та сторонніх твердих домішок; молоткової дробарки; циклона-уловлювача зважених речовин; гранулятора. Доставка соломи до цеху передбачена за допомогою автотранспорту. Залишки вироблених гранул можуть зберігатися на складі або використовуватися в якості палива для потреб ТЕС. Відповідно до додатку 2 ЗУ «Про управління відходами» виробництво біометану з барди, рослинної біомаси, субстратів тваринного походження шляхом анаеробного біологічного перетворення відноситься до операцій з відновлення відходів, що не є небезпечними – код операції R3; етап зберігання сировини перед відновленням – код операції R13. У складі теплоелектростанції передбачаються: головний корпус з наступним котельним обладнанням – два твердопаливні котли, тепловою потужністю 32 МВт кожен, що працюватимуть на біомасі (лушпиння та пелети з лушпиння соняшника, солома) з максимальною витратою 7,5 т/год (180 т/добу) на один котел та газовий котел, тепловою потужністю 72 МВт, що працюватиме на природному газі з максимальною витратою 7900 м<sup>3</sup>/год або біогазі з максимальною витратою 17000 м<sup>3</sup>/год; два електрофільтри для очищення викидів твердопаливних котлів; димотяги; димові труби; контейнер шлаку; бункер зберігання золи; газорозподільчий пункт; контрольно-пропускний пункт з ваговою; склади соломи; насосна оборотного водопостачання; градирні; силоси для зберігання лушпиння соняшника (4 од. по 2015 м<sup>3</sup>); естакади подачі палива тощо. Склад ферментів і хімічних реагентів призначений для зберігання відповідних речовин об'ємом, достатнім на один місяць роботи підприємства: для СІР-миття обладнання: 40 % розчин NaOH – 70,86 м<sup>3</sup>; для роботи очисних споруд: NaOH – 120 т 50% розчину, карбамід – 6,42 т, FeCl<sub>3</sub> – 13,53 т та ін.; для виробництва біопалива (біоетанолу): ферментні препарати – 20,34 т, карбамід – 12, концентрована (98%) сірчана кислота H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> – 146,1 т, гідроксид натрію 50% розчин – 44,4 т, антисептик Virginiamycin 50% акт. речовини – 70,5 т та ін.; для виробництва біогазу: калій хлористий харчовий KCl – 120 т, діамонійфосфат (NH<sub>4</sub>)<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub> – 180 т. Відповідно до листа за №06-101-2149/24 від 08.10.2024 Департаменту природних ресурсів та екології Хмельницької ОДА, територія планованої діяльності входить до Бужоцько-Бузько-Вовксько-Смотрицького екокоридору та Жищинецької відтворювальної території Хмельницької області; разом з тим, на території планованої діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, їх охоронні зони, елементи Смарагдової мережі. Інженерне забезпечення: електропостачання – від запроєктованих трансформаторних підстанцій, чотирьох когенераційних установок (КГУ), потужністю 1,5 МВт кожна, що працюватимуть на природному газі (витрата на одну КГУ – до 360 м<sup>3</sup>/год) або біогазі (витрата на одну КГУ – до 750 м<sup>3</sup>/год) та дизель-генераторів у кількості 6 од., потужністю – до 500 кВт кожен; теплопостачання – від ТЕС; водопостачання для господарсько-побутових та виробничих потреб – від руслового ставу на р. Тростянець після попереднього очищення; водовідведення господарсько-побутових та виробничих стічних вод передбачено на власні очисні споруди механічного, фізико-хімічного та біологічного очищення з подальшим скидом до водного об'єкту (руслувий став на р. Чорноводка) в обсязі до 7352 м<sup>3</sup>/добу (2683,5 тис. м<sup>3</sup>/рік); відведення дощових і талих вод передбачено у русловий став на р. Чорноводка з попереднім очищенням забрудненої частини стоку від нафтопродуктів та завислих речовин. Площа земельної ділянки складає 149,6637 га. Планована діяльність, відповідно до ст.3, ч.2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», належить до першої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля: п. 2: «теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива»; п. 6: «хімічне виробництво, в тому числі виробництво основних хімічних речовин, хімічно-біологічне, біотехнічне, фармацевтичне виробництво з використанням хімічних або біологічних процесів,

виробництво засобів захисту рослин, регуляторів росту рослин, мінеральних добрив, полімерних і полімервмісних матеріалів, лаків, фарб, еластомерів, пероксидів та інших хімічних речовин; виробництво та зберігання наноматеріалів потужністю понад 10 тонн на рік»; п. 8, абзац 2: «об'єкти оброблення відходів, що не є небезпечними, потужністю 100 тонн на добу або більше»; та другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля: п.4, абзац 2: «поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше»; п.7, абзац 2: «установки, в яких хімічні і біологічні процеси використовуються для виробництва білкових кормових добавок, ферментів та інших білкових речовин»; п.7, абзац 3: «зберігання хімічних продуктів (базисні і витратні склади, сховища, бази)»; п.13: «господарську діяльність, що призводить до скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти».

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Природоохоронне законодавство України встановлює екологічні та інші обмеження планованої діяльності, зокрема: дотримання допустимих рівнів забруднення атмосферного повітря («Державні медико-санітарні нормативи допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» (затверджений наказом МОЗУ від 10.05.2024 №813, зареєстрованим у Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108); дотримання нормативів гранично допустимих викидів відповідно до наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»; забезпечення повного збирання, належного зберігання та недопущення знищення і псування відходів, передача відходів суб'єктам господарювання у сфері управління відходами відповідно до укладеного договору (Закон України «Про управління відходами»); дотримання допустимих рівнів шуму згідно з вимогами ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», наказу МОЗ від 22.02.2019 №463 «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» та ДСН 3.3.6.037-99 «Державні санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»; дотримання нормативної санітарно-захисної зони згідно з ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови територій» (затвердженого наказом МОЗ від 19.06.1996 №173, зареєстрованого у Мін'юсті 24.07.1996 за №379/1404 зі змінами); дотримання нормативів граничнодопустимого скиду до водного об'єкту (відповідно до Постанови Кабміну №1100 від 11.09.1996); дотримання вимог Закону України №3855-IX «Про інтегроване запобігання та контроль промислового забруднення»; екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються відповідно до Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законів України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про природно-заповідний фонд», «Про екологічну мережу», «Про рослинний світ», «Про тваринний світ»).

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до планованої діяльності за технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання нормативної санітарно-захисної зони згідно з ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови територій» (затвердженого наказом МОЗ від 19.06.1996 р. №173, зареєстрованого у Мін'юсті 24.07.1996 р. за №379/1404 зі змінами). Дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Впровадження ефективних технологічних, санітарно-технічних та організаційних рішень.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до планованої діяльності за технічною альтернативною 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Передбачається забезпечення виконання санітарно-гігієнічних норм та правил, охоронних, відновлювальних та захисних заходів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Повітряне середовище: при будівництві – викиди забруднюючих речовин від: земляних робіт; транспортування та перевантаження будівельного сміття; зварювальних та фарбувальних робіт; різання металу; роботи двигунів будівельного транспорту та механізмів під час проведення будівельно-монтажних робіт; при експлуатації – викиди від процесів, пов'язаних із: виробництвом біопалива; виробництвом біометану; спалюванням біомаси та природного газу в котлах ТЕС; роботою когенераційних установок, дизель-генераторів, двигунів внутрішнього згорання автотранспорту, проведення допоміжних робіт тощо. Водне середовище: при будівництві – в межах нормативних значень; при експлуатації – забір води з водного об'єкту (руслловий став на р. Тростянець); водовідведення господарсько-побутових, виробничих та дощових стічних вод після попереднього очищення до водного об'єкту (руслловий став на р. Чорноводка). Вплив на рослинний і тваринний світ: при будівництві – в межах нормативних значень; планується благоустрій та озеленення території; при експлуатації – в межах нормативних значень. Вплив на клімат і мікроклімат: в межах нормативних значень. Планована діяльність не впливатиме на інтенсивність падаючої сонячної радіації, на температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманів та інші кліматичні характеристики. Вплив на техногенне середовище: при будівництві – не прогнозується; при експлуатації – не прогнозується, планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації технологічного обладнання. Ґрунти: при будівництві – вплив при проведенні будівельно-монтажних робіт; при експлуатації – вплив об'єкта на ґрунти в режимі експлуатації відсутній, оскільки передбачене: тверде покриття місць потенційно можливого забруднення; застосування непроникних основ лагун для зберігання рідкої фракції дигестату та сировинних траншей; контроль герметичності обладнання, резервуарів та трубопроводів тощо. На території підприємства передбачені спеціально відведені місця для тимчасового зберігання відходів. Акустичний вплив: при будівництві – шумове забруднення наявне під час проведення будівельних робіт; при експлуатації – шумове забруднення буде зумовлене рухом автомобільного та залізничного транспорту, роботою технологічного обладнання, вентиляційних систем тощо. Соціальне середовище: при будівництві – в межах нормативних значень; при експлуатації – в межах нормативних значень.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до планованої діяльності за технічною альтернативою 1, за винятком додаткових обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі звичайної барабанної сушарки (прямого типу) під час сушіння барди.

щодо територіальної альтернативи 1.

Передбачені санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження відповідно до чинного законодавства України.

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

2 Теплові електростанції Теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження);"

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 (зацеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, передбачено відповідно до ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23.05.2017.

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 органами державного архітектурно-будівельного контролю (ст. 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»)

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

### Інтегрований довкілєвий дозвіл

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

що видається Міністерством економіки та довкілля України відповідно (ст.3 Закону України «Про інтегроване запобігання та контроль промислового забруднення»)

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів. Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затверджених (схвалених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 10 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

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

що видається видається уповноваженим органом, відповідно до вимог ст.41 Закону України «Про управління відходами».

(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 економіки та довкілля України , вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008, ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, Романенко Юлія Сергіївна, головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок в галузеві політики Департаменту екологічної оцінки.

(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}*