

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 15352

(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 "КОСТАНЗА" 39822094

(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, 03150, місто Київ, вул.Велика Васильківська, будинок 114, офіс 1

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається здійснення діяльності з оброблення власних
шлакових та золових відходів Філії «КАЛУСЬКА ТЕЦ» ТОВ «КОСТАНЗА» і оброблення шлаків від
очищення стічних вод, які поступають на підприємство від ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ»,
збільшення обсягу використання палива для роботи ТЕЦ до 500 тис. т/рік, а також
передбачається використовувати в якості альтернативного твердого вторинного палива горючі
відходи в якості добавки до вугілля.

Технічна альтернатива 1.

Основним паливом для котлів №1, 2 є кам'яне вугілля газової групи. Природний газ та мазут
використовуються тільки для розпалювання котлів №1, 2 та підсвічування горіння. Котли №3 та
№4 працюють виключно на природному газі.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою є використання суміші кам'яного вугілля ДГ/Г (Г2)/ГЖ (СШ) (0-13),
що може бути більш економічно вигідно для підприємства, в той же час оскільки хімічний склад

палива відрізняється від основного – екологічний вплив від його використання може також змінитися. Доцільність прийняття альтернативи щодо проведення планованої діяльності буде розглянуто та оцінено в звіті з ОВД з врахуванням впливу на довкілля

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н Калуш вул. Промислова, 1

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

село Степанівка, село Верхня, село Гуменів, Верхнянської сільської територіальної громади Калуського району; село Копанки, село Мостище, село Кропивник, місто Калуш Калуської міської територіальної громади; село Кадобна Брошнів-Осадської селищної громади Калуського району.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н Калуш вул. Промислова, 1 .

Здійснення планованої діяльності передбачається здійснювати в межах існуючих земельних ділянок – ділянка площею 50,1194 га кадастровий номер: 2610400000:02:001:0135 та ділянки площею 114,7118 га кадастровий номер: 2610400000:01:001:0017 за адресою Івано-Франківська обл., м. Калуш, вул. Промислова, 1 (копії підтверджуючих документів надано в Додатках). Ділянка межує: з півночі – із промисловою зоною та полями; зі сходу – із промисловою зоною, полями та далі із населеним пунктом; з півдня – із полями; із заходу – із промисловою зоною.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Івано-Франківська обл. Калуський р-н Калуш вул. Промислова, 1 .

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки. Суб'єкт господарювання має право нею користуватися. Територія планованої діяльності відповідає містобудівній документації і санітарним нормам.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Стала експлуатація даного об'єкту забезпечить збалансованість використання палива на об'єкті критичної інфраструктури, підвищить енергоефективність функціонування існуючої інфраструктури і сприятиме залученню інвестицій для майбутнього розвитку системи, створення (збереження) робочих місць та додаткові надходження коштів в державних бюджет.

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

Встановлена електрична потужність ТЕЦ складає 240 МВт, теплова потужність – 590 Гкал/год. Встановлена потужність відпуску тепла з технологічною парою 13 атм. складає 482 Гкал/год, з гарячою водою – 108 Гкал/год. Основне проектне паливо – кам'яне вугілля та природний газ, для підсвітки факелу при роботі на вугіллі – мазут М-100. На Філії «КАЛУСЬКА ТЕЦ» ТОВ «КОСТАНЗА» встановлено таке основне устаткування: Чотири енергетичні пилувугільні котли ст. № 1-4 типу ТП-87 сумісного виробництва ТКЗ і ЧССР, введені в експлуатацію: ст. №1 і №2 в 1967 р., ст. №3 - в 1968 р., ст. №4-в 1970 р. Два турбогенератори типу Р-50-130/13/1,2 ст.№3 і ст.№4 виробництва ЛМЗ та два турбогенератори ПТ-50-130/13 ст.№1 і ст.№2 виробництва ЧССР, введені в експлуатацію: ст.№1 і №2 в 1967р., ст.№3 - в 1968 р. і ст.№4 - в 1969р. Системи підготовки води та палива: - система приймання, підготовки і подачі в бункери котлів твердого палива, а також систему пилоприготування і подачі пилу твердого палива в пальники; - система приймання,

підготовки і подачі мазуту (або його замінників) до форсунок котла; - система газового господарства; - система водопідготовки; - система технічного водопостачання ТЕЦ. Шлакові відходи (10 01 01 донна зола, шлак і котловий пил (крім котлового пилу, зазначеного за кодом 10 01 04)) та золові відходи (10 01 02 летка зола вугільна) утворюються в камерних топках котлів типу ТП-87 при спалюванні кам'яного вугілля. Також внаслідок використання горючих відходів в якості альтернативного палива будуть додатково утворюватися відходи золи - 19 01 12 Донні золи та шлаки інші, ніж зазначені за кодом 19 01 11 і 19 01 14 Летка зола інша, ніж зазначена за кодом 19 01 13. Гідротранспортування золошлакових відходів роздільне. Золошлакові відходи видаляються по трьох пульпопроводах: золопровід, шлакопровід і резервний золошлакопровід. Зола транспортується на золовідвал. Донна зола, шлак і котловий пил транспортується на шлаковідвал. Третій пульпопровід є резервним золошлакопроводом із скиданням відходів в робочий шлаковідвал. В процесі хімводоочищення на ТЕЦ утворюються кисло-лужні стічні води, які поступають на очисні споруди ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ». Після фізико-хімічної та механічної очистки цих стоків утворюються шлами від очищення кисло-лужних стоків та шлами від очищення інших стічних ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» (19 08 14 шлами від іншого оброблення промислових стічних вод інші, ніж зазначені за кодом 19 08 13), які системою металевих труб транспортуються на золовідвал. Планованою діяльністю передбачається збільшення обсягів використовуваного вугілля до 500 тис. т/рік, для потреб вироблення теплової і електричної енергії. Також планованою діяльністю передбачається використовувати в якості альтернативного твердого вторинного палива горючі відходи в якості добавки до вугілля. Тверде вторинне паливо подаватиметься в паливо транспортний цех, де буде змішуватись з вугіллям і подаватись в котел. Відповідно до Додатку 1 та 2 до ЗУ від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами», на підприємстві передбачається здійснювати наступні операції з оброблення відходів: D4 Скидання на поверхню рідких і шламових (мулових) відходів, у тому числі скидання рідких або шламових відходів у котловани, ставки чи відстійники тощо; D13 Попередні операції з відходами перед операціями з видалення, визначеними у позиціях D1-D12 цього додатка, у тому числі сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування або відокремлення; R1 Використання переважно як палива чи в інший спосіб для виробництва енергії; R5 Рециклінг/відновлення інших неорганічних матеріалів (включаючи підготовку до повторного використання, рециклінг неорганічних будівельних матеріалів, відновлення неорганічних матеріалів у вигляді зворотного заповнення та очищення ґрунту, що приводить до відновлення ґрунту); R12 Попередні операції з відходами для здійснення операцій, визначених у позиціях R1-R11 цього Додатка. Якщо інший код R не підходить, це може включати попередні операції до відновлення, включаючи попереднє оброблення, у тому числі демонтаж, сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування, перепакування, відокремлення, змішування або змішування перед подачею на будь-які операції, визначені у позиціях R1- R11 цього додатка; R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 цього додатка (крім операції збирання). Планованою діяльністю передбачається здійснювати операції з оброблення наступних видів відходів: - 10 01 01 Донна зола, шлак і котловий пил (крім котлового пилу, зазначеного за кодом 10 01 04) - 37 650 т/рік; - 10 01 02 Летка зола вугільна - 88 750 т/рік; - 19 01 12 Донні золи та шлаки інші, ніж зазначені за кодом 19 01 11 - 3 000 т/рік; - 19 01 14 Летка зола інша, ніж зазначена за кодом 19 01 13 - 7 100 т/рік - 19 08 14 Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод інші, ніж зазначені за кодом 19 08 13 - 3 268 т/рік; - 19 12 10 Горючі відходи (паливо з відходів) - 100 000 т/рік. Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля: ст. 3, ч. 2, 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, 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); ст. 3, ч.2, п. 8: об'єкти оброблення відходів, що не є небезпечними, потужністю 100 тонн на добу або більше; ст.3, ч.2, п.22: 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.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законів України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону атмосферного повітря», «Про відходи», Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел», наступними обмеженнями. Екологічні обмеження: 1. При експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства. 2. Викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності до його Умов) та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи. 3. Забір води для потреб підприємства повинен здійснюватися на підставі Договору на водопостачання. та Дозволу на спеціальне водопостачання. 4. Каналізування стічних вод повинно здійснюватися на підставі Договору про водовідведення та Дозволу на спеціальне водокористування. 5. Відходи необхідно оброблювати на підставі Дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів. 6. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі житлової забудови. 7. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарні обмеження: 1. Експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; 2. Дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96). 3. Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ. Інші обмеження: 1. Дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи щодо умов безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. При цьому вплив на навколишнє середовище мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність передбачає санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчику, проведення інженерно-геологічних, топографічних та гідрологічних вишукувань. Проектні рішення в процесі будівельних робіт будуть забезпечувати раціональне використання матеріалів та мінімізацію шкідливих впливів на навколишнє природне середовище.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання проектних рішень в період будівництва і експлуатації, що забезпечуватиме раціональне використання природних ресурсів. Передбачити охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Повітряне середовище: при експлуатації – викиди забруднюючих речовин від спалювального обладнання та допоміжних дільниць ТЕЦ. Викиди забруднюючих речовин на основне обладнання обмежуються технологічними нормативами відповідно до Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 541 від 22.10.2008 із змінами «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт». Водне середовище: Власний забір води відсутній. Виробничо-дошові стічні води скидаються після механічної очистки (нафтовловлювач) у потічок Сапогів. Кислотно-лужні та господарсько – побутові стічні води передаються на очисні споруди згідно договорів ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ»
Геологічне середовище: Не впливає. Розширення території, вплив на геологічне середовище не передбачається; Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: об'єкти природно-заповідного фонду відсутні, в процесі реалізації планованої діяльності знесення зелених насаджень не відбуватиметься. Оцінювання впливу здійснюється у Звіті. Навколишнє соціальне середовище (населення): оцінювання впливу здійснюється у Звіті. Шум: оцінювання впливу здійснюється у Звіті
Навколишнє техногенне середовище: вплив не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1 окрім впливу на атмосферне повітря. Атмосферне повітря: можливе збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря внаслідок використання вугілля іншої марки.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля існують в межах виділеної земельної ділянки. Здійснення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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.

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля у відповідності з ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для

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

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

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 здійснення операцій з оброблення відходів

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

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

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

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства України

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, довкілля та сільського господарства України , 01008, м. Київ, вул. М.Грушевського, 12/2, OVD@mer.gov.ua, (044) 206-31-40, 206-31-50, Головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки – Романенко Юлія Сергіївна

(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}