

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 9039

(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

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА"
03342184

(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, 50000, Дніпропетровська обл., місто Кривий Ріг, пров.Цісик Квітки, будинок 9
380674963569

(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 котельні «Центральна»з встановленням когенераційної газопоршневої установки за адресою: 50000, Україна, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, вул. Рудна, буд. 53.

Технічна альтернатива 1.

Планована діяльність передбачає встановлення двох когенераційнихгазопоршневих установок (КГУ) модульного та контейнерного виконання виробництва JENbacher та іншого допоміжного обладнання, а також заміну існуючого насосного обладнання в існуючій котельні «Центральна» КПТМ «Криворіжтепломережа», призначеної для забезпечення потреб в опаленні, гарячому водопостачанні та гарячій парі житлових, комунальних та промислових об'єктів міста Кривий Ріг. В даний час робота котельні забезпечується наступним обладнанням:

водогрійні газові котли КВ-ГМ-100-150 - 1 од. та ПТВМ-100-150 - 3 од.; а також парові газові котли ДКВР-10-13 - 2 од. та ДКВР-20-13 - 1 од. Загальна теплова потужність обладнання становить 494 МВт. Планованою діяльністю передбачається встановлення двох КГУ, як резервних джерел по виробництву електричної та теплової енергії, з наступним комплектом обладнання: - газопоршнева установка з електричним генератором JMS 420 GS-N.L електричною вихідною потужністю 1501 кВт, тепловою потужністю 1536 кВт, з котлом-утилізатором димових газів Q = 631 кВт, сухою градирнею (гліколь 40%) охолодження високотемпературного теплового контуру, теплообмінником пластинчатим (гліколь-гліколь) високотемпературного теплового контуру та теплообмінником пластинчатим (вода-гліколь 40 %) контуру охолодження; - газопоршнева установка з електричним генератором JMS 420 GS-N.L з електричною вихідною потужністю 1501 кВт, тепловою потужністю 1650 кВт, з котлом-утилізатором димових газів Q = 631 кВт, сухими градирнями (гліколь) високотемпературного та низькотемпературного контурів охолодження газоповітряної суміші контуру; теплообмінником пластинчатим (вода-гліколь) високотемпературного контуру охолодження; - інше допоміжне обладнання: підживлюючі та циркуляційні насоси, насоси для оливи, баки запасу антифризу, баки для мастила, мембранні розширювальні баки, глушники шуму димових газів, трубопроводи, системи газоходів, лічильники, тощо. Робота когенераційних газопоршневих установок передбачена на природному газі. Джерелом газопостачання є існуючий підземний ввідний газопровід високого тиску I категорії Ø 325x6,0мм. Проектом передбачається прокладання сталевих підземних та надземних газопроводів від ГРП допроектованих споживачів. Для зниження тиску газу передбачено дві лінії редукування з регуляторами RBE4022 Itron (тип 33K SSV 8500).

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 розглядався варіант використання води в якості теплоносія теплових контурів та контурів охолодження. З метою зниження корозії обладнання і трубопроводів та забезпечення їх тривалої експлуатації передбачена попередня обробка води шляхом її очищення та пом'якшення. До складу комплексної установки водопідготовки входять: фільтр механічної очистки, установка пом'якшення води, установка зворотного осмосу, станції дозування інгібітора корозії та подачі реагентів, інше допоміжне обладнання.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг Інгулецький вул. Рудна, 53

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Місто Кривий Ріг, Карпівська сільська територіальна громада та Широківська селищна територіальна громада Криворізького району Дніпропетровської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг Інгулецький вул. Рудна, 53.

Планована діяльність передбачається в межах території існуючої котельні «Центральна» КПТМ «Криворіжтепломережа» по вул. Рудна, 53 у м. Кривий Ріг. Даний об'єкт розташований у промисловій зоні у південній частині м. Кривий Ріг. Кадастровий номер земельної ділянки 1211000000:12:274:0007. Цільове призначення - 11.04 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води). Площа земельної ділянки 3,0710 га. Ділянка перебуває у власності КПТМ «Криворіжтепломережа» на підставі державного акту на право постійного користування

земельною ділянкою серія ЯЯ №045983. Зміна цільового призначення земельної ділянки не передбачається.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг Інгулецький вул. Рудна, 53.

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки планована діяльність направлена на стабільну роботу існуючої котельні та здійснюється з використанням існуючого обладнання та інженерних мереж котельні, що підлягає реконструкції. Здійснення планованої діяльності передбачається в межах земельної ділянки з відповідним цільовим призначенням. Потреба у додатковому відведенні землі відсутня.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Стабільна робота комунального підприємства, яке забезпечує потреби в опаленні, гарячому водопостачанні та гарячій парі житлових, комунальних та промислових об'єктів міста Кривий Ріг.

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

Проведення реконструкції передбачається в межах промайданчика існуючої котельні «Центральна» КПТМ «Криворіжтепломережа», на земельній ділянці загальною площею 3,0710 га, по вул. Рудна, 53 у м. Кривий Ріг. Планованою діяльністю передбачається встановлення резервних джерел електроенергії – двох когенераційних газопоршневих установок виробництва JENBACHER. Газопоршнева установка JMS 420 GS-N.L електричною вихідною потужністю 1501 кВт, тепловою потужністю 1536 кВт, розміщується в окремому приміщенні існуючої будівлі котельні. Для утилізації тепла від димових газів від КГУ передбачено встановлення котла утилізатора, потужністю 631 кВт, який догріває високотемпературний контур машини від 81,1 до 90°C. Для відбору тепла від лінії високотемпературного теплового контуру 90-70 °С, в складі КГУ передбачено контур, що заповнений антифризом, з пластинчатим теплообмінником потужністю 1650 кВт, з власним циркуляційним насосом та зовнішнім теплообмінником (сухою градирнею). Вторинним контуром теплообмінника є контур теплопостачання з теплоносієм водою з параметрами 85-65°C. Для охолодження паливно-повітряної суміші КГУ передбачено низькотемпературний контур 53,9-50 °С, заповнений антифризом, з зовнішнім теплообмінником (сухою градирнею). Контур підживлюється від бака запасу антифризу підживлювальною насосною станцією. Підключення теплового контуру (теплоносій – вода) з параметрами 85-65 °С, передбачено до існуючого колектора Ду 400 в котельні. Відведення димових газів від КГУ здійснюватиметься за допомогою димової труби Ø400/460 мм висотою 20,758 м. Газопоршнева установка з електричним генератором JMS 420 GS-N.L з електричною вихідною потужністю 1501 кВт, тепловою потужністю 1650 кВт, контейнерного виконання, розміщується біля існуючої котельні. Для відбору тепла від лінії високотемпературного теплового контуру 94-74 °С, в складі КГУ передбачено контур, що заповнений антифризом, з пластинчатим теплообмінником потужністю 915 кВт, з власним циркуляційним насосом та зовнішнім теплообмінником (сухою градирнею). Вторинним контуром теплообмінника є контур з теплоносієм антифризом, що догрівається за рахунок утилізації тепла від димових газів КГУ та має параметрами 90-70°C. Для відбору тепла від КГУ та котла-утилізатора додатково встановлено пластинчастий теплообмінник тепловою потужністю 1540 кВт. Первинний контур теплообмінника заповнений антифризом з параметрами 90-70 °С, вторинний – теплоносій вода з параметрами 85-65°C. Підключення теплового контуру (теплоносій – вода) з параметрами 85-65 °С, передбачено до існуючого колектора Ду 600 котельні. Відведення димових газів від КГУ здійснюватиметься за допомогою димової труби Ø400/460 мм висотою 10,55 м. Максимальна витрата газу на роботу запроєктованого обладнання становить 739 м³/год. Проектні рішення з реконструкції

котельні також включають заміну існуючого насосного обладнання з впровадженням автоматизованої системи теплопостачання за допомогою частотних перетворювачів двигунів насосів. Замість 6-ти мережних, 2-х рециркуляційних та 2-х живильних насосів встановлюються 3 котлових (циркуляційних) насоси, які подають воду зі зворотнього трубопроводу теплотраси в котел; 4 мережних насосів, які подають воду зі зворотнього трубопроводу теплотраси в подавальний; 3 рециркуляційних насоси, які подають нагріту воду з вихідного трубопроводу на вхід котла, підтримують температуру теплоносія на вході в котел; 2 живильних насоси, призначених для підживлення системи теплопостачання в разі падіння тиску у зворотньому трубопроводі в автоматичному режимі. Газопостачання, електропостачання, водопостачання та водовідведення на підприємстві здійснюються на підставі діючих договорів з ТОВ «Газорозподільні мережі України», ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» та КП «Кривбасводоканал», відповідно. Режим роботи підприємства - цілодобовий в опалювальний період. Режим роботи проектного обладнання - аварійний (резервне джерело електроенергії). Залучення додаткового штату працюючих не передбачається.

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», наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України 22.10.2008 № 541 «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт». 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 відведення стічних вод повинні здійснюватися відповідно до законодавства. 4. Відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватися суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, згідно попередньо укладених договорів. 5. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі найближчої житлової забудови та межі санітарно-захисної зони. 6. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, захисту земель від забруднення. 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 та найближчої житлової забудови. Інші обмеження: 1. Дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні 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, див. п 3.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проведення інженерно-геологічних та геодезичних вишукувань в необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації повинні забезпечувати раціональне використання ґрунту, повинні бути передбачені заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Оскільки ділянка вже відведена під даний вид діяльності, особливої еколого-інженерної підготовки не потребує, захист території - за рахунок дотримання проектних рішень в період будівництва і експлуатації.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п 3.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: - на клімат і мікроклімат: під час реалізації планованої діяльності передбачається вплив теплових викидів та викидів парникових газів, який носить періодичний і локальний характер. - на атмосферне повітря: проєктованими джерелами утворення забруднюючих речовин є процеси спалювання природного газу в когенераційних газопоршневих установках, обслуговування та ремонт газопроводів. Перевищень граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням фонових забруднень атмосферного повітря не очікується. Під час виконання будівельно-монтажних робіт передбачається допустимий тимчасовий вплив на атмосферне повітря при здійсненні земляних, фарбувальних, зварювальних робіт, роботі спеціалізованої техніки. - геологічне середовище: вплив не передбачається. - земельні ресурси, ґрунти: тимчасовий допустимий вплив під час проведення земляних робіт, роботі спеціалізованої техніки, утворення будівельного сміття. - водні ресурси: в результаті здійснення планованої діяльності додатковий вплив на водні ресурси не передбачається. Додаткове споживання води на господарсько-питні та виробничі потреби, утворення додаткової кількості стічних вод та погіршення їх якості не планується. Скидання забруднених стічних вод у підземні горизонти та поверхневі водні об'єкти не передбачається. - рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: вплив не передбачається. - навколишнє соціальне середовище (населення): позитивний вплив - створення резервного джерела електроенергії для забезпечення стабільної роботи комунального підприємства, яке забезпечує потреби в опаленні, гарячому водопостачанні та гарячій парі житлових, комунальних та промислових об'єктів міста. Вплив виробничих процесів об'єкту на населення міста буде мінімальний, або відсутній, адже найменша відстань від джерел викидів об'єкта до житлової забудови становить більше 2000 м. - техногенне середовище - негативного впливу на цивільно-житлові та промислові об'єкти, наземні та підземні споруди, а також на соціальну організацію території (включаючи зони рекреації та культурні ландшафти) не

передбачається. - управління відходами - негативний вплив не передбачається. Тимчасове накопичення відходів на майданчику підприємства та наступна їх передача суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами для подальшого оброблення або видалення здійснюється у відповідності з Законом України «Про управління відходами».

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п 3.

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 (зачеплених 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 ОВД, розробляється у відповідності із ст. 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" № 2059-VIII від 23 травня 2017 року з урахуванням «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затверджених Наказом Міндовкілля від 15.03.2021 р. № 193.

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 можливість 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

1. Дозвіл на виконання будівельних робіт згідно ст. 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»

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

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування 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 , вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035, OVD@merg.gov.ua , тел./факс. (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, Грицак Олена Анатоліївна

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

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}