

ДОКУМЕНТИ, В ЯКИХ ОБҐРУНТОВУЮТЬСЯ ОБСЯГИ ВИКИДІВ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ
СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ
«КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (Котельня «ПівніЗК №1»)

(найменування суб'єкта господарювання (назва об'єкта / промислового майданчика))

Директор КПТМ
«КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА»

(повне найменування посади керівника)



Сергій МІТІН

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Кривий Ріг – 2025 р.

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості (п. 16 згідно з Інструкцією)

16.1. Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА»).

16.2. Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України: 03342184.

16.3. Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса ел.пошти суб'єкта господарювання: Україна, 50000, Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, провулок Цісик Квітки, 9, (056) 409-51-01, (067) 569-89-10, *kancelariya_kpts@ukr.net*.

16.4. Місцезнаходження об'єкта/ промислового майданчика: Котельня «ПівніГЗК №1» - Україна, Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, Тернівський р-н, вул. Володимира Черкасова, 52.

16.5. Відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» здійснення оцінки впливу на довкілля є обов'язковим у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності. Підприємство введено в експлуатацію до набрання чинності Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

У 2024 р. підприємством виконана реконструкція чотирьох парових котлів ДКВр-20-13-250 (ст. №1,2,3,4) з переведенням їх у водогрійний режим роботи та з підключенням в теплову схему котельні. Відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Постанови КМУ від 13.12.2017 р. №1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» (зі змінами), дана діяльність з реконструкції не підлягає оцінці впливу на довкілля (ОВД).

Іншої діяльності, пов'язаної з розширенням та змінами, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності на час проведення робіт з інвентаризації викидів на підприємстві не здійснювалось. Всі джерела викидів, що відводять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, діяльність яких підлягає оцінці впливу на довкілля, враховані в діючому дозволі на викиди.

16.6. Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта.

КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» виробляє та постачає теплову енергію для потреб опалення та гарячого водопостачання населення, комунально-побутових об'єктів та промислових підприємств міста Кривий Ріг, а також здійснює експлуатацію та підтримання в робочому стані обладнання та мереж.

На балансі КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» знаходяться 72 теплогенеруючі котельні, які розташовані по всій території м. Кривий Ріг. Також на балансі КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» знаходиться 764 км теплотрас у 1-но трубному вимірі, 5 центрально-теплових пунктів та 24 насосні станції.

Котельня «ПівніЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» призначена для забезпечення потреб в опаленні житлових, комунальних та промислових об'єктів.

Котельня «ПівніЗК №1» введена в експлуатацію в 1972 р.

У 2024 р. на основі робочого проекту «Реконструкція котельні «ПівніЗК №1» з переведенням котлів ДКВр-20-13-250 у водогрійний режим роботи» (30), з врахуванням даних проекту «Робоча документація з переведення котла ДКВр-20-13-250 у водогрійний режим роботи» (31) підприємством виконана реконструкція чотирьох парових котлів ДКВр-20-13-250 (стан. №№1,2,3,4) з переведенням їх у водогрійний режим роботи та з підключенням в теплову схему котельні.

Також Котельня «ПівніЗК №1» оснащена котлом водогрійним ПТВМ-100-150 ст.№1 та двома котлами водогрійними КВ-ГМ-100-150М ст.№3,4.

Загальна встановлена теплова потужність котельні (7 котельних агрегатів) становить 348,0 Гкал/год. При цьому теплова потужність системи опалення найбільш холодного місяця становить 39,168 Гкал/год., а максимальні зимові теплові навантаження складають 72,0 Гкал/год.

Отже, котли ДКВр-20-13-250 стан.№1,2,3,4, переведені у водогрійний режим роботи, забезпечать покриття теплових навантажень системи опалення у міжсезоння. При максимальних теплових навантаженнях буде працювати один із водогрійних котлів - ПТВМ-100 або КВ-ГМ-100-150М.

Утворення і виділення забруднюючих речовин відбувається при здійсненні технологічного процесу виробництва теплової енергії шляхом спалювання природного газу в водогрійних та переведених у водогрійний режим роботи котлах, а також допоміжних технологічних процесів (металообробка, зварювання, різка металу, експлуатація та обслуговування автотранспорту).

Після проведення реконструкції на чотирьох парових котлах ДКВр-20-13-250 (стан. №№1,2,3,4) з переведенням їх у водогрійний режим роботи, кількісні та якісні показники викидів забруднюючих речовин від спалювання газоподібного палива не змінилися, оскільки реконструкція пальників та інших конструктивних частин котлів, що можуть вплинути на обсяг викидів, не виконувалася.

Загальна характеристика основних технологічних процесів

Теплова енергія на підприємстві виробляється шляхом спалювання природного газу в водогрійних та переведених у водогрійний режим роботи котлах.

Котельня «ПівніЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» оснащена котлом водогрійним газовим ПТВМ-100-150 ст.№1 (номінальна теплова потужність - 100

Гкал/год.), двома водогрійними газовими котлами КВ-ГМ-100-150М ст.№3,4 (номінальна теплова потужність кожного котла - 100 Гкал/год.) та чотирма газовими котлами ДКВР-20-13-250 ст.№1,2,3,4, переведеними у водогрійний режим роботи (номінальна теплова потужність кожного котла - 12,0 Гкал/год.).

Котли водогрійні ПТВМ-100-150 (пікові теплофікаційні водогрійні) призначені для установки в котельнях для отримання гарячої води температурою 150°C, що використовується у системах опалення, гарячого водопостачання промислового та побутового призначення. Котли можуть експлуатуватися як в основному, так і в піковому режимі (для підігріву мережевої води).

Котел ПТВМ – прямоточний агрегат з примусовою циркуляцією води та з баштовою компоновкою поверхонь нагріву: над вертикальною топковою камерою розташована конвективна поверхня нагріву. Топкова камера призначена для спалювання газу. Топкова камера котла екранована трубами та обладнана 16-ма газомазутними пальниками потужністю 900 м³/годину газу. Кожен пальник обладнаний індивідуальним дуттьовим вентилятором. Конвективна поверхня нагріву котла складається з пакетів секцій, кожна секція являє собою U-подібні змійовики з труб.

Котел може працювати в діапазоні навантажень від 15 до 100%. Зміна теплопотужності котла здійснюється зміною числа пальників, що працюють.

Котли водогрійні газові КВ-ГМ-100-150М призначені для нагріву води систем теплозабезпечення до 150°C. Котли виконуються у горизонтальній компоновці та мають топкову камеру з горизонтальним током топкових газів та конвективну шахту. Топкові гази конвективною шахтою проходять знизу вверх. Топкова камера екранована трубами, що утворюють лівий та правий бокові екрани, фронтальний та проміжний екрани. Конвективний блок (шахта) складається з фестонного (заднього) екрану, задньої стінки з вертикальних труб, лівої та правої бокових стінок шахти.

На фронтальній стінці топки встановлений пальник. Між проміжним екраном топки та фестонним екраном шахти розташована камера догоряння. Паливо та повітря подаються в пальник, а у топці утворюється факел полум'я. Тепло топкових газів у топці передається усім екранним трубам, а від труб тепло передається воді, що циркулює екранами. З топки топкові гази надходять у камеру догоряння, потім в конвективну шахту, де тепло також передається воді, що циркулює по пакетах секцій. Топкові гази, що пройшли шахту знизу вверх, димососом видаляються у димову трубу.

Парові котли ДКВР-20-13-250 з газомазутними топками являють собою двохбарабанні, вертикально-водотрубні, трьохконтурні котли, призначені для виробництва насиченої або перегрітої пари, що використовується для технологічних потреб промислових підприємств, для опалення та гарячого водопостачання. Вони призначені для виробництва насиченої водяної пари робочим тиском 1,3 МПа, температурою 194 °С (та 250°C для перегрітої).

Котел має верхній та нижній барабани, екрановану топкову камеру та розвинений кип'ятильний пучок з гнутих труб. Топкова камера котла ДКВР-20-13-250 ділиться на дві частини: безпосередньо топку та камеру догоряння.

Природний газ подається на пальник котла та згоряє у вигляді факела в топковій камері. Повітря для підтримання горіння подається за допомогою вентилятора. У результаті безперервного горіння палива у топковій камері утворюються нагріті

до високої температури димові гази. Вони омивають ззовні прямим током по усій ширині топкові екрани, що складаються з труб, у яких циркулює вода. Потім продукти згоряння, частково охолодженні в топковій камері, омивають пучок кип'ятильних труб, а потім економайзер, де охолоджуються та димососом через димову трубу видаляються в атмосферу.

У 2024 р. підприємством виконана реконструкція парових котлів ДКВр-20-13-250 (стан. №№1,2,3,4) з переведенням їх у водогрійний режим роботи та з підключенням в теплову схему котельні.

Реконструкція котельні з переведенням котлів ДКВр-20-13-250 у водогрійний режим роботи включала в себе наступні основні етапи:

- реконструкція верхніх та нижніх барабанів котлів;
- реконструкція колекторів екранів котлів;
- реконструкція трубопроводів котлів;
- демонтаж сепараційних пристроїв у верхніх барабанах котлів, виносних циклонів з трубопроводами обв'язування, живильних та конденсатних насосів.

Для забезпечення руху мережної води через труби поверхонь нагрівання котла з оптимальними швидкостями організоване послідовне проходження води через дві секції котельного пучка, задню та передню частину екранної системи камери топки.

Схема циркуляції води після переведення котла у водогрійний режим є наступною:

- мережева вода (70°C) із зворотної лінії надходить у нижній барабан котла;
- підйомними трубами задньої частини котельного пучка вода надходить у верхній барабан, далі спускається в нижній барабан;
- підйомними трубами передньої частини котельного пучка вода надходить у верхній барабан, далі спускається в нижній барабан;
- за допомогою перепускних труб вода надходить у нижні колектори заднього та бічних екранів;
- по трубах заднього екрану та задніх блоків бічних екранів вода підіймається до верхніх колекторів екранів;
- з верхніх колекторів екранів по перепускних трубах вода опускається в нижні колектори фронтального та передніх блоків бічних екранів;
- підйомними трубами вода піднімається у верхні колектори;
- 6-ма трубами нагріта вода подається у вихідний колектор котла та надходить споживачеві.

Котельний пучок реконструйованого котла складається по довжині барабана з 42-х рядів труб та утворює дві підйомні й дві опускні ділянки. Для цього у верхньому барабані котла встановлено вертикальну перегородку, а у нижньому барабані - дві вертикальні перегородки, які поділяють барабани на частини.

Трубопроводи котла реконструйовані таким чином, щоб відвідні патрубки верхніх колекторів заднього екрана та задніх блоків бічних екранів використовувалися як перепускні труби. Вони підключені до опускних труб фронтального екрана і передніх блоків бічних екранів за допомогою проміжних колекторів, що встановлені над камерою топки котла. Відвідні патрубки верхніх колекторів фронтального екрану

та передніх блоків бічних екранів підключені до вихідного колектору котла, що встановлюється на опорних конструкціях виносних циклонів.

Сепараційні пристрої у верхніх барабанах котлів демонтовані. Також демонтовані виносні циклони з трубопроводами обв'язування.

Після проведення реконструкції на парових котлах ДКВр-20-13-250 (стан. №№1,2,3,4) з переведенням їх у водогрійний режим роботи, кількісні та якісні показники викидів забруднюючих речовин від спалювання газоподібного палива не змінилися, оскільки реконструкція пальників та інших конструктивних частин котлів, що можуть вплинути на обсяг викидів, не виконувалася.

Котли оснащені контрольно-вимірювальними пристроями та необхідною арматурою.

Всі газові котли працюють на природному газі в автоматичному режимі (автоматика регулювання і безпеки).

Газові котли відповідають вимогам НПАОП 0.00-1.81-18 «Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском».

У процесі водопідготовки на виробничому майданчику Котельні «ПівнГЗК №1» використовується технічна сіль у вигляді розчину, що готується та зберігається у 2-х резервуарах (ще 2 резервні). Суха технічна сіль зберігається у закритому складі на виробничому майданчику. Приготований сольовий розчин насосними агрегатами подається у бак-мірник, розташований в приміщенні котельної та застосовується для регенерації фільтрів пом'якшення води. Викиди забруднюючих речовин при зберіганні та перекачуванні сольового розчину відсутні.

Приміщення котельні обладнане даховими дефлекторами у кількості 22 одиниці, що призначені для підтримання мікроклімату приміщень та відведення в атмосферне повітря надлишкової вологи, тепла тощо.

Ремонт та обслуговування насосного обладнання та запірної арматури виконується в механічній майстерні. Механічна майстерня оснащена металообробними верстатами та робочими місцями ремонту. Робота металообробних верстатів супроводжується утворенням пилу металевого та абразивно-металевого. Обробка деталей та вузлів змащувальними матеріалами на робочих місцях ремонту супроводжується виділенням парів масла мінерального. Забруднюючі речовини відводяться в атмосферне повітря даховим дефлектором.

В окремому приміщенні будівлі механічної майстерні обладнаний пост електрозварювання та газової різки.

Бокс №1, який розташований на території виробничого майданчику Котельні «ПівнГЗК №1», призначений для стоянки п'яти автотранспортних засобів, що працюють на дизельному паливі. Бокс №1 обладнаний двома стельовими вентиляторами, що відводять в атмосферне повітря забруднюючі речовини, які утворюються при в'їзді - виїзді транспорту у бокси та при роботі на холостому ходу (прогрівання).

У якості палива для роботи технологічного обладнання котельні «ПівнГЗК №1» використовується природний газ, резервне паливо не передбачається. За даними пі-

дприємства (2024 р.) природний газ, що використовується, має наступні середні показники: об'ємна нижча теплота згоряння палива $Q_H = 8280$ ккал/нм³ або 34,67 МДж/нм³, питома густина палива при нормальних умовах $\rho_H = 0,726$ кг/нм³.

Хімічний склад та теплотворна здатність природного газу змінюються в залежності від родовищ.

Постачальником природного газу для потреб котельної є Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України», транспортування газу здійснюється магістральними газопроводами Криворізького лінійного виробничого управління магістральних газопроводів ПАТ «УКРТРАНСГАЗ», розподіл газу - АТ «Криворіжгаз».

Природний газ, що використовується, відповідає вимогам ДСТУ ISO 13686:2015 Природний газ. Показники якості (ISO 13686:2013, IDT) та ДСТУ ISO 13443:2015 Природний газ. Стандартні умови (ISO 13443:1996, IDT).

Режим роботи котельні – цілодобовий, в опалювальний період.

Котельня «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» є вторинним водокористувачем. Водоспоживання котельні здійснюється від мережі питних водоводів КП «Кривбасводоканал» на підставі договору про централізоване постачання холодної води і водовідведення.

Відомості щодо технологічного устаткування

До основного технологічного устаткування, що використовується на виробничому майданчику Котельня «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА», та експлуатація якого призводить до утворення і відведення в атмосферне повітря забруднюючих речовин, належить котельне обладнання.

Режим роботи основного виробництва – цілодобовий, опалювальний період.

Дані по нормативному строку амортизації котлоагрегатів відсутні.

Більш детальна інформація щодо основного технологічного обладнання наведена в таблиці.

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції	Проектна потужність	Фактична потужність	Режим роботи	Час роботи, год./ рік ¹⁾
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котел водогрійний газовий ПТВМ-100-150 ст.№1	1972 р.	—	2011 р.	100 Гкал/год. (116,4 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/310
2	Котел водогрійний газовий КВ-ГМ-100-150М ст.№3	1979 р.	—	1987 р.	100 Гкал/год. (116,4 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/187
3	Котел водогрійний газовий КВ-ГМ-100-150М ст.№4	1980 р.	—	1987 р.	100 Гкал/год. (116,4 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/1497

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції	Проектна потужність	Фактична потужність	Режим роботи	Час роботи, год./ рік ¹⁾
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	Котел газовий ДКВР-20-13-250 ст. №1, у водогрійному режимі роботи	1972 р.	—	2024 р.	12,0 Гкал/год. (14,0 МВт/год.)	85% від проектної	опалювальний період	4392/-
5	Котел газовий ДКВР-20-13-250 ст. №2, у водогрійному режимі роботи	1972 р.	—	2024 р.	12,0 Гкал/год. (14,0 МВт/год.)	85% від проектної	опалювальний період	4392/1187
6	Котел газовий ДКВР-20-13-250 ст. №3, у водогрійному режимі роботи	1972 р.	—	2024 р.	12,0 Гкал/год. (14,0 МВт/год.)	85% від проектної	опалювальний період	4392/1411
7	Котел газовий ДКВР-20-13-250 ст. №4, у водогрійному режимі роботи	1972 р.	—	2024 р.	12,0 Гкал/год. (14,0 МВт/год.)	85% від проектної	опалювальний період	4392/377

¹⁾ наведено проектний та фактичний за 2024 р. час роботи обладнання.

16.7. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 6.1

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	-	Титану діоксид	0,000	0,000	-
2	06000	Оксид вуглецю	5,364	15,279	1,5
3	07000	Вуглецю діоксид	17561,686	50118,054	500,0
4	12000	Метан	0,314	0,897	10,0
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,021	0,041	-
5	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,020	0,039	0,1
6	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,0000	0,0000	0,0003
7	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,001	0,002	0,005
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,032	0,039	3,0
8	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,032	0,039	-

Поряд- ряд- ковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг вики- дів, т/рік	Потенційний обсяг вики- дів, т/рік	Порогові зна- чення потен- ційних вики- дів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	14,541	55,192	-
9	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	14,510	55,103	1,0
10	04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,031	0,089	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001	0,001	2,0
11	05001	Сірки діоксид	0,001	0,001	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні спо- луки, в т.ч.:	1,013	1,175	1,5
12	11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндро- ве і ін.)	0,000	0,000	-
13	11000	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інші)	1,013	1,175	-
	16000	Фтор та його сполуки (у перера- хунку на фтор), в т.ч.:	0,000	0,000	0,05
14	16000	Фтористі сполуки добре роз- чинні неорганічні (фторид на- трію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,000	0,000	-
15	16000	Фтористі сполуки погано роз- чинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,000	0,000	-
16	16001	Фтористий водень	0,000	0,000	0,05
Усього для об'єкта / промислового майданчика			17582,972	50190,678	-
<i>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	5,364	15,279	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендова- них твердих частинок, в т.ч.:	0,032	0,039	3,0
2	03000	Речовини у вигляді суспендова- них твердих частинок (мікросча- стинки, волокна)	0,032	0,039	-
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	14,510	55,103	-
3	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	14,510	55,103	1,0
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001	0,001	2,0
4	05001	Сірки діоксид	0,001	0,001	1,5
Усього			19,907	70,422	-
<i>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,021	0,041	-
1	01003	Залізо та його сполуки (у пере-	0,020	0,039	0,1

Поряд- ряд- ковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг вики- дів, т/рік	Потенційний обсяг вики- дів, т/рік	Порогові зна- чення потен- ційних вики- дів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
		рахунку на залізо)			
2	01007	Ртуть та її сполуки (у перераху- нку на ртуть)	0,0000	0,0000	0,0003
3	01104	Манган та його сполуки (у пере- рахунку на діоксид мангану)	0,001	0,002	0,005
	16000	Фтор та його сполуки (у перера- хунку на фтор), в т.ч.:	0,000	0,000	0,05
4	16000	Фтористі сполуки добре роз- чинні неорганічні (фторид на- трію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,000	0,000	-
5	16000	Фтористі сполуки погано роз- чинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,000	0,000	-
6	16001	Фтористий водень	0,000	0,000	0,05
Усього			0,021	0,041	-
<i>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними дже- релами об'єкта / промислового майданчика</i>					
1	2	3	4	5	6
1	-	Титану діоксид	0,000	0,000	-
2	12000	Метан	0,314	0,897	10,0
	11000	Неметанові леткі органічні спо- луки, в т.ч.:	1,013	1,175	1,5
3	11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндро- ве і ін.)	0,000	0,000	-
4	11000	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (ро- зчинник РПК-265 П та інші)	1,013	1,175	-
Усього			1,327	2,072	
<i>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	2	3	4	5	6
1	07000	Вуглецю діоксид	17561,686	50118,054	500,0
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,031	0,089	-
2	04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,031	0,089	0,1
Усього			17561,717	50118,143	-

¹⁾У таблиці наведено відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (Котельня «ПівніЗК №1»). Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря наведені в п.п.18.2. Порогові значення потенційних викидів забруднюючих речовин для взяття на державний облік визначені відповідно до додатку 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. №177.

Характеристика установок очистки газов

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступінь очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N / CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
25	ЗІЛ-900	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом	1	ЗІЛ-900	0,07	114,557	0,008	-	1,429	0,0001	99,0 ¹⁾

¹⁾ виконання інструментальних вимірювань після ГОУ не можливе через конструктивні особливості обладнання (вимоги КНД 211.2.3.063-98), наведено паспортні дані.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика

Таблиця 6.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
-	Титану діоксид	0,000
06000	Оксид вуглецю	15,279
07000	Вуглецю діоксид	50118,054
12000	Метан	0,897
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,041
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,039
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,002
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,039
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,039
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	55,192
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	55,103
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,089
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,175
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,175
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,000
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)	0,000
16001	Фтористий водень	0,000
00000	Усього для об'єкта/ промислового майданчика	50190,678

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Виробництво електрики та тепла загального користування

код 1.A.1.a

Таблиця 6.8.1

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	15,250
07000	Вуглецю діоксид	50118,054
12000	Метан	0,897
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,000
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,000
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	55,165
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	55,076
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,089
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,000
05001	Сірки діоксид	0,000
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,173
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,173
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	50190,539

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Мале спалювання. Комерційний/інституціональний сектор: пересувні джерела

код 1.A.4.a.ii

Таблиця 6.8.2

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,011
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,001
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,005
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,005
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,002
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,002
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,020

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Зберігання, обробка та транспортування металопродукції

код **2.С.7.d**

Таблиця 6.8.3

код	Забруднююча речовина найменування	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
	Титану діоксид	0,000
06000	Оксид вуглецю	0,018
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,041
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,039
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,022
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,038
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,038
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,022
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,022
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,000
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,000
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)	0,000
16001	Фтористий водень	0,000
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,119

16.8. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання) для об'єктів, які віднесені до першої групи.

Відповідно до «Переліку виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування» (додаток №3 до «Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами», що затверджена Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України №448 від 27.06.2023 р.), Котельня «ПівніЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» належить до складу виробництв, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

Технологічне устаткування, на якому повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування:

– котел водогрійний газовий ПТВМ-100-150 ст.№1, номінальною тепловою потужністю 116,4 МВт/год.;

- котли водогрійні газові КВ-ГМ-100-150М ст.№3,4, номінальна теплова потужність кожного – 116,4 МВт/год.;
- котли газові ДКВР-20-13-250 ст.№1,2,3,4, у водогрійному режимі роботи, номінальна теплова потужність кожного – 14,0 МВт/год.

На джерелі викиду №23 «Труба (котли ДКВР-20-13-250 ст.№1,2,3,4 у водогрійному режимі роботи)» для оксидів азоту встановлений норматив гранично допустимих викидів на рівні 500 мг/м³, а для оксиду вуглецю - 250 мг/м³ (Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. за №309 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»).

Фактичні показники викидів даних забруднюючих речовин не перевищують встановлені нормативи, що вказує на достатність існуючих методів керування процесом спалювання для досягнення нормативів викидів забруднюючих речовин.

Для даного технологічного обладнання (котли ДКВР-20-13-250 ст.№1,2,3,4 у водогрійному режимі роботи) на теперішній час доцільним можна вважати використання таких технологій зниження викидів, які не потребують надмірних витрат і можуть бути реалізовані без впливу на коефіцієнт корисної дії котельного устаткування.

Для котлів водогрійних газових ПТВМ-100-150 ст.№1 та КВ-ГМ-100-150М ст.№3,4 (джерело викиду №22) відповідно до Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22.10.2008 р. №541 (зі змінами) «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт» передбачаються досягнення перспективних технологічних нормативів для оксидів азоту та оксиду вуглецю на рівні 100 мг/м³ (з 01.01.2028 р.).

На існуючий період фактичні показники викидів цих забруднюючих речовин відповідають вимогам щодо рівня поточних технологічних нормативів та потребують зниження з метою досягнення встановленого рівня перспективних технологічних нормативів.

Перелік заходів щодо скорочення викидів з метою досягнення перспективних технологічних нормативів допустимих викидів наведено в таблиці 10.1.1 пункту 16.9.

16.9. Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання).

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин

Таблиця 10.1.1

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1 А 1 а	Заміна котлів типу ПТВМ-100-150, КВ-ГМ-100-150М (2 од.) на жаротрубні котли меншої потужності з низькоемісійними пальниками	31.12.2027	22	дані відсутні ¹⁾	дані відсутні ²⁾
1 А 1 а	Технічне переоснащення котлів типу ДКВР-20-13-250 (4 од.) з заміною існуючих пальників на пальники з покращеними технічними та екологічними характеристиками	31.12.2027	23	дані відсутні ¹⁾	дані відсутні ²⁾

¹⁾ вартість визначається за кошторисом відповідного проекту

²⁾ визначити очікуване зменшення викидів можливо після розробки та затвердження відповідних проектів.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог РД 52.04.52-85 «Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах. Методичні вказівки», затвердженого комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які знаходяться в населених пунктах, де гідрометеорологічними організаціями ДСНС проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Таблиця 10.1.2

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1.А.1а	1-й режим: - підсилення контролю за дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання; - недопущення роботи технологічного устаткування у форсованому режимі; - посилення контролю герметичності газохідних систем та агрегатів	Після одержання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов першого ступеня	22,23	—	15÷20% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 1-му режиму (3077,0 т/рік)

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1.A.1a	2-й режим: - виконання заходів по 1-ому режиму; - зниження навантаження на котлоагрегати з метою створення стійкого розрідження в топковому просторі; - посилення контролю за режимом горіння, підтримка надлишку повітря на рівні, що виключає недопал; - ведення режиму горіння за налагодженими вимірниками кисню; - припинення металообробки та зварювальних робіт; - обмеження використання автотранспорту	Після одержання повідомлення 2-го ступеню	22,23	—	20÷40% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 2-му режиму (5274,9 т/рік)
2.C.7.d			25,26		
1.A.4.a.ii			24		
1.A.1a	3-й режим: - виконання заходів по 1-ому і 2-ому режимам; - зниження навантаження або зупинка виробництва, що супроводжується значними викидами забруднюючих речовин; - скорочення виїздів транспорту на 50%.	Після одержання повідомлення 3-го ступеню	22,23	—	40÷60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 3-му режиму (8791,5 т/рік)
2.C.7.d			25,26		
1.A.4.a.ii			24		

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва не встановлюються.

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не встановлюються.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не встановлюються.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Таблиця 10.2

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якою проводиться ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Газові котли	Виробничий майданчик Котельня «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (м. Кривий Ріг)	Природний газ/ 6582,853 т/ горючий газ/ 1-а категорія	горючі гази	оксид вуглецю; діоксид азоту (NO ₂)	Організаційно-технічні заходи, спрямовані на забезпечення безпеки експлуатації об'єкта, у тому числі проведення технічного обслуговування та ремонту обладнання, розроблення і дотримання технологічних процесів та регламентів	Заходи згідно переліку затверджених планів локалізації і ліквідації аварійних ситуацій та аварій, у тому числі: локалізація аварії відключенням аварійної ділянки; прийняття необхідних заходів з максимального використання залишеного в роботі обладнання; організація роботи з залученням і використанням технічних, матеріальних і людських ресурсів найближчих місцевих організацій

16.10. Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

На підприємстві на даний час діє дозвіл на викиди №1211037200-273 від 17.09.2018 р. терміном дії 7 років. Даним дозволом встановлено природоохоронні заходи щодо скорочення викидів на джерелі викиду №22 з терміном виконання заходу – 31.12.2027 р.

16.11. Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Номер джерела викидів:	23	Труба (котли ДКВР-20-13-250 ст.№1,2,3,4 у водогрійному режимі роботи)	
Місце розташування джерела викиду:		X = -101	Y = -22
Максимальна витрата викиду, кубічних метрів на секунду:	70,14		
Висота викиду, метрів:	70,0		

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючих речовин	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м³	Затверджений гранично допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м³	г/с	
1	2	3	4	5
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	500	287,08	11,4921	з дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	250	127,05	5,1603	з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 24 стельові вентилятори (бокс №1)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,00016	- 3	дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,00146	- 3	дати видачі дозволу

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00066	- 3	дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00012	- 3	дати видачі дозволу

Номери джерел викидів: 25 дефлектор (механічна майстерня)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,0085	- 3	дати видачі дозволу
--	--------	-----	---------------------

Номери джерел викидів: 26 труба (пост зварювання та різки)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,00293	- 3	дати видачі дозволу
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,0003	- 3	дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,00101	- 3	дати видачі дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00165	- 3	дати видачі дозволу
Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,0008	- 3	дати видачі дозволу
Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,00021	- 3	дати видачі дозволу

Викиди забруднюючих речовин:

- вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-265 П та інші) на джерелі викиду №24;
- масло мінеральне нафтове на джерелі викиду №25;
- фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію) на джерелі викиду №26;
- діоксид титану на джерелі викиду №26

не підлягають регулюванню (Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. за №309 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел») та за ними не здійснюється державний облік (Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затверджена наказом Мінеко-ресурсів України від 10.05.2002 р. №177). Тому гранично допустимі викиди для них відповідно до законодавства не встановлюються.

Для речовин, на які не затверджені гігієнічні регламенти (парникові гази, що присутні у викидах джерел викидів №№22,23), гранично допустимі викиди не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Для технологічного обладнання на джерелі викиду №22, яке відносять до основних джерел (котельні, у складі яких є технологічне устаткування (котлоагрегат, газотурбінна установка, установка комбінованого циклу тощо), яке призначене для виробітку теплової, механічної енергії, в тому числі і когенераційні установки, шляхом перетворення хімічної енергії палива, загальна сумарна потужність якого більше 50 МВт), відповідно до Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №541 від 22.10.2008 р. (зі змінами) встановлюються технологічні нормативи.

Таблиця 9.3

Джерело утво-рення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення граничнодопустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерело №22 - Труба (котли водогрійні ПТВМ-100-150 ст.№1, КВ-ГМ-100-150М ст.№3,4)								
Котел водогрійний ПТВМ-100-150 ст.№1, газоподібне паливо	22-1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	н.м.в.	5	5	5 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	289,21	300	100	289,21	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення граничнодопустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.м.в.	35	35	35 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		06000	Оксид вуглецю	129,7	250	100	129,7	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
Котел водогрійний КВ-ГМ-100-150М ст.№3, газоподібне паливо	22-2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	н.м.в.	5	5	5 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	294,55	300	100	294,55	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
		05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.м.в.	35	35	35 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		06000	Оксид вуглецю	120,1	250	100	120,1	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
Котел водогрійний КВ-ГМ-100-150М ст.№4, газоподібне паливо	22-3	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	н.м.в.	5	5	5 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	295,69	300	100	295,69	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
		05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.м.в.	35	35	35 ¹⁾	з дати видачі дозволу
		06000	Оксид вуглецю	122,91	250	100	122,91	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028

¹⁾ у випадках зміни якості газоподібного палива з вмістом сполук сірки, що підтверджується сертифікатом, масові концентрації викидів забруднюючих речовин (речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом та діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки), що відводяться від окремих типів обладнання, не повинні перевищувати затверджений граничнодопустимий викид. При використанні газоподібного палива з вмістом сполук сірки, що підтверджується сертифікатом, суб'єкт господарювання повинен здійснювати інструментальні вимірювання концентрацій речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом та діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки у відхідних газах установок спалювання.

16.12. Висновки за результатами розрахунків розсіювання

Оцінка впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря виконувалась розрахунковим методом. Розрахунки виконані на підставі діючої методики розрахунків концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих

речовин (ОНД-86 Держкомгідромету) по програмі «ЕОЛ-Плюс 5.3.6», що входить у перелік програм, рекомендованих Міндовкілля України до використання.

Для більш повного аналізу ситуації з забруднення приземного шару атмосфери, розрахунки розсіювання забруднюючих речовин для Котельні «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» виконувались в декілька етапів: на існуючий період/ на перспективу (при досягненні перспективних технологічних нормативів допустимих викидів); без урахування впливу фонових концентрацій/з урахуванням впливу фонових концентрацій; зона впливу підприємства на існуючий період/на перспективу.

За результатами визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання, такі розрахунки були проведені для забруднюючих речовин:

- *оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту;*
- *оксид вуглецю.*

Проведений аналіз результатів розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин, що утворюються (виділяються) на виробничому майданчику Котельні «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА», показав, що в контрольних точках (як без урахування впливу фонових концентрацій, так і з урахуванням впливу фонових концентрацій) не спостерігається перевищення встановлених нормативів екологічної безпеки (ГДК) на існуючий період.

Проведений аналіз результатів розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин, що будуть утворюватися (виділятися) на виробничому майданчику Котельні «ПівніГЗК №1» після досягнення перспективних технологічних нормативів допустимих викидів, показав, що в контрольних точках спостерігається помірне зниження приземних концентрацій оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту та незначне зниження приземних концентрацій оксиду вуглецю. Перевищення встановлених нормативів екологічної безпеки (ГДК) відсутнє як без урахування, так і з урахуванням впливу фонових концентрацій.

Згідно з результатами розрахунку, зона впливу Котельні «ПівніГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» на існуючий період обмежується зоною впливу оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, радіус зони впливу становить біля 6,343 км.

При досягненні перспективних технологічних нормативів допустимих викидів (на перспективу), зона впливу Котельні «ПівніГЗК №1» буде обмежуватися зоною впливу оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, радіус становитиме біля 4,784 км.