

183. Показ та скорочення найменування суб'єкта господарювання: «ОМУНА-
ЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЛВІВРИХТТЕПЛОМЕРЕЖА» АКТУМ
«ЛВІВРИХТТЕПЛОМЕРЕЖА».

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ
МІДИОРИНТЕПЛОМЕРЕЖА (К... ПІ... ЕРК №2...)

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

(повне найменування посади керівника)



(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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 «ПівнГЗК №2» - Україна, Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, Тернівський район, вул. Володимира Черкасова, 31К.

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» та на ньому наразі не передбачаються розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності. 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 «ПівнГЗК №2» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» призначена для забезпечення потреб в опаленні житлових, комунальних та промислових об'єктів Тернівського району міста Кривий Ріг.

Котельня «ПівнГЗК №2» введена в експлуатацію в 1963 р.

Утворення і виділення забруднюючих речовин відбувається при здійсненні технологічного процесу виробництва теплової енергії шляхом спалювання природного газу в водогрійних котлах, а також допоміжних технологічних процесів (зварювання, різка металу).

Джерелами утворення і виділення забруднюючих речовин на виробничому майданчику Котельні «ПівнГЗК №2» є котли водогрійні газові ПТВМ-50-150 ст.№1,2,3 (на час проведення інвентаризації та протягом 2024 р. котел ПТВМ-50-150 ст.№1 не експлуатувався).

Загальна характеристика основних технологічних процесів

Теплова енергія на підприємстві виробляється шляхом спалювання природного газу в водогрійних котлах.

Котельня «ПівнГЗК №2» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» оснащена трьома водогрійними газовими котлами ПТВМ-50-150 ст.№1,2,3 (номінальна теплова потужність кожного котла - 50 Гкал/год.).

Котли водогрійні ПТВМ-50-150 (пікові теплофікаційні водогрійні) призначені для установки в котельнях з метою 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 12-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 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 №2» використовується технічна сіль у вигляді розчину, що готується та зберігається у 2-х закритих бетонних резервуарах. Суха технічна сіль на виробничому майданчику не зберігається. 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 приготуванні та перекачуванні сольового розчину відсутні.

Приміщення котельні обладнане 4-ма даховими жалюзійними решітками, що призначені для підтримання мікроклімату приміщення та відведення в атмосферне повітря надлишкової вологи, тепла тощо.

Ремонт та обслуговування насосного обладнання та запірної арматури Котельні «ПівнГЗК №2» виконується в механічній майстерні на території Котельні «ПівнГЗК №1» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА».

На території виробничого майданчику Котельні «ПівнГЗК №2» при необхідності виконуються роботи з електрозварювання та газової різки. Забруднюючі речовини викидаються в атмосферне повітря неорганізовано.

У якості палива для роботи технологічного обладнання котельні «ПівнГЗК №2» використовується природний газ, резервне паливо не передбачається. За даними підприємства (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 опалувальний період.

Котельня «ПівнГЗК №2» 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 «ПівнГЗК №2» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА», та експлуатація якого призводить до утворення і відведення в атмосферне повітря забруднюючих речовин, належить котельне обладнання.

Режим роботи основного виробництва – цілодобовий, опалувальний 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-50-150 ст.№1	1963 р.	—	2016 р.	50 Гкал/год. (58,2 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/-
2	Котел водогрійний газовий ПТВМ-50-150 ст.№2	1963 р.	—	2013 р.	50 Гкал/год. (58,2 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/811
3	Котел водогрійний газовий ПТВМ-50-150 ст.№3	1965 р.	—	2017 р.	50 Гкал/год. (58,2 МВт/год.)	40% від проектної	опалювальний період	4392/2758

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	06000	Оксид вуглецю	3,742	9,206	1,5
2	07000	Вуглецю діоксид	12264,904	30186,304	500,0
3	12000	Метан	0,220	0,540	10,0
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,019	0,036	-
4	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,018	0,034	0,1
5	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0,0000	0,0000	0,0003
6	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.:	0,000	-	3,0
7	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,000	-	-
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	7,013	17,257	-
8	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	6,991	17,203	1,0
9	04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,022	0,054	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,000	-	2,0

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
10	05001	Сірки діоксид	0,000	-	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні спо- луки, в т.ч.:	1,098	2,701	1,5
11	11000	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (ро- зчинник РПК-265 П та інші)	1,098	2,701	-
	16000	Фтор та його сполуки (у перера- хунку на фтор), в т.ч.:	0,000	0,000	0,05
12	16001	Фтористий водень	0,000	0,000	0,05
Усього для об'єкта / промислового майданчика			12276,996	30216,044	-
<i>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	3,742	9,206	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендова- них твердих частинок, в т.ч.:	0,000	-	3,0
2	03000	Речовини у вигляді суспендова- них твердих частинок (мікроча- стинки, волокна)	0,000	-	-
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	6,991	17,203	-
3	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	6,991	17,203	1,0
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,000	-	2,0
4	05001	Сірки діоксид	0,000	-	1,5
Усього			10,733	26,409	-
<i>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,019	0,036	-
1	01003	Залізо та його сполуки (у пере- рахунку на залізо)	0,018	0,034	0,1
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	16001	Фтористий водень	0,000	0,000	0,05
Усього			0,019	0,036	-
<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	12000	Метан	0,220	0,540	10,0
	11000	Неметанові леткі органічні спо- луки, в т.ч.:	1,098	2,701	1,5
2	11000	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (ро- зчинник РПК-265 П та інші)	1,098	2,701	-

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
Усього			1,318	3,241	
<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	12264,904	30186,304	500,0
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,022	0,054	-
2	04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,022	0,054	0,1
Усього			12264,926	30186,358	-

¹⁾У таблиці наведено відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (Котельня «ПівніЗК №2»). 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 Міністерства 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
Газоочисне устаткування відсутнє													

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
06000	Оксид вуглецю	9,206
07000	Вуглецю діоксид	30186,304
12000	Метан	0,540
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,036
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,034
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.:	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,000
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	17,257
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	17,203
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,054
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,000
05001	Сірки діоксид	0,000
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	2,701
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	2,701
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,000
16001	Фтористий водень	0,000
00000	Усього для об'єкта/ промислового майданчика	30216,044

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	9,185
07000	Вуглецю діоксид	30186,304
12000	Метан	0,540
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.:	17,241
04001	Оксиди азоту (у пер. на діоксид азоту [NO + NO ₂])	17,187
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,054
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,000
05001	Сірки діоксид	0,000
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	2,701
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	2,701
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	30215,971

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

Зберігання, обробка та транспортування металопродукції

код **2.C.7.d**

Таблиця 6.8.2

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,021
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,036
01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,034
01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,002
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,016
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,016
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,000
16001	Фтористий водень	0,000
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,073

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 «ПівнГЗК №2» 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:

- котли водогрійні газові ПТВМ-50-150 ст.№1,2,3, номінальною тепловою потужністю 58,2 МВт/год.

Для котлів водогрійних газових ПТВМ-50-150 ст.№№1,2,3 (джерело викиду №27) 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	Технічне переоснащення котлів ПТВМ-50-150 (3 од.) з реконструкцією конвективних поверхонь нагріву (зі збільшенням діаметру труб) та заміною існуючих пальників на пальники з покращеними технічними та екологічними характеристиками	31.12.2027	27	430,030 ¹⁾	5,066

¹⁾ наведена оціночна кошторисна вартість з врахуванням індексів інфляції (2019-2024 рр.). Остаточна вартість визначається за кошторисом відповідного проекту

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.A.1a	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	27	—	15÷20% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 1-му режиму (2148,5 т/рік)
1.A.1a	2-й режим: - виконання заходів по 1-ому режиму; - зниження навантаження на котлоагрегати з метою створення стійкого розрідження в топковому просторі;	Після одержання повідомлення 2-го ступеню	27	—	20÷40% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 2-му режиму (3683,1 т/рік)
2.C.7.d	- посилення контролю за режимом горіння, підтримка надлишку повітря на рівні, що виключає недопал; - ведення режиму горіння за налагодженими вимірниками кисню; - припинення зварювальних робіт.		27-1		
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	Після одержання повідомлення 3-го ступеню	27	—	40÷60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходів по 3-му режиму (6138,5 т/рік)
2.C.7.d			27-1		

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 №2» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» (м. Кривий Ріг)	Природний газ/ 4597,398 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 №1211037200-233 від 17.09.2018 р. терміном дії 7 років. Даним дозволом встановлено природоохоронні заходи щодо скорочення викидів на джерелі викиду №27 з терміном виконання заходу – 31.12.2027 р. Зазначені заходи знаходяться в стадії впровадження.

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

Для технологічного обладнання на джерелі викиду №27, 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.

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

Джерела викидів, віднесені до інших джерел, для яких встановлюються нормативи гранично допустимих викидів, відсутні.

Викиди забруднюючих речовин, що належать до неметанових летких органічних сполук - вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ на джерелі викиду №27 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 Мінекоресурсів 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 джерела №27), гранично допустимі викиди не встановлюються.

Для неорганізованого джерела викиду №27-1 нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог.

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

Таблиця 9.3

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м³	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 №27 - Труба (котли водогрійні ПТВМ-50-150 ст.№1,2,3)								
Котел водогрійний ПТВМ-50-150 ст.№1, газоподібне паливо	27-1	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	261,9	300	100	261,9	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	133,08	250	100	133,08	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
Котел водогрійний ПТВМ-50-150 ст.№2, газоподібне паливо	27-2	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	265,1	300	100	265,1	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	106,21	250	100	106,21	з дати видачі дозволу
							100	01.01.2028
Котел водогрійний ПТВМ-50-150 ст.№3, газоподібне паливо	27-3	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	269,72	300	100	269,72	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	140,28	250	100	140,28	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 №2» 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 №2» 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 №2» після досягнення перспективних технологічних нормативів допустимих викидів, показав, що в контрольних точках на межі найближчої житлової забудови 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 №2» КПТМ «КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА» обмежується зоною впливу оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, радіус зони впливу становить біля 0,304 км.

При досягненні перспективних технологічних нормативів допустимих викидів (на перспективу), зона впливу Котельні «ПівніГЗК №2» буде обмежуватися зоною впливу оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, радіус становитиме біля 0,277 км.