

## **Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості.**

Газорозподільна станція призначена для зниження високого тиску газу, з яким він поступає з магістрального газопроводу до тиску, допустимого для мереж розподілення природного газу споживачам, та наступної подачі газу споживачам з необхідним і сталим тиском, ступенем очищення, ступенем одорування.

### **2.18.1. Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що випускається, або обсягів послуг, що надаються та технологічне устаткування**

#### **Виробнича структура об'єкту, технологічні зв'язки, відомості про виробничу потужність**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.1 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

#### **Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 підпункт 2.3.2 розділу 2 Інструкції (далі – Інструкція) для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиця 2.1 додатку 2 до Інструкції не надається.

## **Матеріальний баланс**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.3 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено

## **Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкту**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.4 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

## **Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.5 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

## Виробничі потужності

### Основні технічні відомості про ГРС:

Назва ГРС	Радомка
Тип ГРС	АГРС-3
Пропускна здатність ГРС (паспортна)	10 тис. м <sup>3</sup> /год
Пропускна здатність ГРС (фактична)	0,096 тис. м <sup>3</sup> /год
Рік введення в експлуатацію	1986
Дата останньої реконструкції	-
Форма обслуговування	Вахтова
Кількість операторів	2

### Загальна характеристика основного технологічного обладнання ГРС:

Кількість ниток редукування		2	
Регулятори тиску	тип (марка)	РДУ 50-64	
	кількість	2 од.	
Запобіжні клапани	тип (марка)	СППК-4Р	
	кількість	2 од.	
	тип (марка)	ППК-4	
	кількість	1 од.	
Посудини, що працюють під тиском	найменування та тип пиловловлювачів	ФСГ	
	кількість	2 од.	
Ємності одоранту, конденсату	1	продукт заповнення	одорант
		спосіб установки	надземний
		об'єм місткості	1 м <sup>3</sup>
		кількість	1
	2	продукт заповнення	одорант
		спосіб установки	надземний
		об'єм місткості	0,05 м <sup>3</sup>
		кількість	1

**Відомості щодо паливовикористовуючого обладнання, що встановлене на ГРС:**

Обладнання		Кількість, од.	Потужність, КВт	ККД, %	Витрата палива (за паспортом), м <sup>3</sup> /год	Проектний час роботи, год/рік	Фактична витрата палива, м <sup>3</sup> /рік	Фактичне напруцювання, год/рік
назва	тип, марка							
Котел	Котел опалення КСГС-16	1	16	84	2,3	2880	40,0	2880
Підігрівач газу	Факел ПГ-1	1	22	92	2,35	2880	1329,2	2880

**Режим роботи:**

- комунікації та основне технологічне обладнання ГРС – безперервний (365 днів на рік);
- котел побутовий та підігрівач газу – за потребою (в залежності від погодних умов).

Підприємство є стратегічними об'єктом. Вхід сторонніх осіб у виробничі зони та в'їзд автотранспорту, який не пов'язаний з виробничим процесом не допускається.

Підприємство працює у закритому режимі, цілодобово.

Робітники забезпечені робочим інвентарем, спецодягом та індивідуальними засобами захисту.

### **Термін введення в експлуатацію технологічного устаткування**

ГРС Радомка (основне технологічне обладнання та комунікації) введена в експлуатацію в 1986 році. Термін амортизації – 37 років.

Котел КСГС-16 введено в експлуатацію в 2006 році. Термін амортизації котла - 20 років.

Підігрівач газу Факел ПГ-1 введено в експлуатацію 2020 році. Термін амортизації підігрівача газу - 20 років.

Зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками відсутні.

### **Сировина та допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції.**

У табл.4.1 подана інформація, щодо сировини та допоміжних матеріалів.

У табл.4.2 надані відомості щодо використання палива для вироблення тепла та електроенергії власні потреби підприємства.

### **Сировина та допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції**

Таблиця 4.1.

№ п/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	Природний газ	паливний газ	комунікації ГРС	1369,20 м <sup>3</sup>	ДСТУ ISO 13686:2015
2	Природний газ	технологічні втрати та витрати	комунікації ГРС	5893,93 м <sup>3</sup>	ДСТУ ISO 13686:2015

3	Етантіол (етилмеркаптан)	одорування природного газу	ємності одоранту	13 кг	Сертифікат державної реєстрації небезпечного фактора В000595
---	-----------------------------	----------------------------------	---------------------	-------	---

**Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства**

Таблиця 4.2

Види палива	Річне викорис-тання	Вміст сірки,%	Вміст золи,%	Калорій-ність, Ккал/кг, Ккал/м3	Направлення використання							
					технолог ічні потреби	транспо рт (внутрі ш-ній)	вироблення електроенергії, Квт.год/рік			вироблення пари та тепла, Гкал./рік		
							усього	на власні потреби	інше	усього	на власні потреби	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мазут (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газойль (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природний газ(тис.м3)	1,369	-	-	8264	-	-	-	-	-	11,314	11,314	-
Стиснутий газ (тис.м <sup>3</sup> )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вугілля (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизельне паливо (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бензин (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи деревини (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дрова (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Торф (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інше (зазначити)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **2.18.2. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.**

На підставі проведеної інвентаризації викидів забруднюючих речовин визначені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на існуючий період при номінальному завантаженні обладнання.

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних ЗР, викиди яких у атмосферне повітря підлягають регулюванню (постанова Кабміну України від 29.11.2001р. №1598) та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на держоблік об'єктів наказ Міністерства України від 10.05.2002р. №177) **підприємство підлягає постановці на Державний облік в галузі охорони атмосферного повітря.**

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, наведені у табл.6.1.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені у табл.6.2.

Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря наведені в табл. 6.3

Характеристика устаткування очистки газів наведені у табл.6.4.

Характеристика джерел залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені у табл.6.5.

Характеристика джерел неорганізованих викидів наведені у табл.6.6



**Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

*Таблиця 6.1*

№ з/п	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 337	Оксид вуглецю	0,00428	0,04399	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	2,88045	28,17342	500
3	12000 410	Метан	4,50885	4,50885	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,003443	0,03588	
4	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,00333	0,03472	1
5	04002 11815	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	0,00011	0,00116	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	6,1783E-8	6,1783E-8	2
6	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	6,1783E-8	6,1783E-8	2
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00023	0,00117	1,5
7	11000 11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	0,00023	0,00117	1,5
<b>Усього для підприємства</b>			<b>7,39725</b>	<b>32,76331</b>	

*Найбільш поширені забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,00428	0,04399	1,5
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,00333	0,03472	
2	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,00333	0,03472	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	6,1783E-8	6,1783E-8	2
3	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	6,1783E-8	6,1783E-8	2
<b>Усього</b>			<b>0,00761</b>	<b>0,07871</b>	

*Небезпечні забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
1					
Усього					

*Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта*

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	4,50885	4,50885	10
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00023	0,00117	1,5
2	11000 11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00023	0,00117	1,5
Усього			4,50908	4,51002	

*Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст*

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	2,88045	28,17342	500
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,00011	0,00116	
2	4002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,00011	0,00116	0,1
Усього			2,88056	28,17458	

## Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		
					висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного			Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрага, м <sup>3</sup> /с				швидкість, м/с	температура, °С	г/сек
			X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м			X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
130103 установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)	1	Димова труба підігрівача газу Факел ПГ-1	4,0	0,2	10,06	-7,71	-	-	труба	0,189	8,0	84,2	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	70,26	0,009686	0,03488	0,00322
													04002 11815	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	-	-	0,00011
													06000 337	Оксид вуглецю	95,96	0,013230	0,04763	0,00414
													07000 11812	Вуглецю діоксид	-	-	-	2,7963
													11000 11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	-	-	-	0,00023
130103 установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)	2	Димова труба побутового котла КСГС-16	6,0	0,25	2,92	0,00	-	-	труба	0,116	4,1	190,6	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	227,08	0,004756	0,01714	0,00011
													04002 11815	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	-	-	0,000003
													06000 337	Оксид вуглецю	214,62	0,004495	0,01620	0,00014
													07000 11812	Вуглецю діоксид	-	-	-	0,08415

310603 мережі розподілення	3	Свіча ШРПІ на котел (власні потреби)	4	0,03	14,94	3,30	-	-	-	0,004	8,311	5	12000 410	Метан	-	3,11919	11,22908	0,00006
310603 мережі розподілення	4	Свіча контуру паливного газу ПГ до РТ	2	0,02	10,18	-8,63	-	-	-	0,007	22,988	5	12000 410	Метан	-	5,52201	19,87924	0,00011
310603 мережі розподілення	5	Свіча контуру паливного газу ПГ після РТ	2	0,02	9,14	-7,56	-	-	-	0,004	13,252	5	12000 410	Метан	-	3,18321	11,45956	0,00006
310603 мережі розподілення	6	Свіча контуру технологічного газу ПГ	1,8	0,02	9,53	-7,17	-	-	-	0,071	226,89 1	5	12000 410	Метан	-	54,50147	196,2052 9	0,00109
310603 мережі розподілення	7	Свіча вузла обліку газу №1	3,5	0,02	7,44	4,92	-	-	-	0,007	21,003	10	12000 410	Метан	-	5,04502	18,16207	0,00045
310603 мережі розподілення	8	Свіча вузла обліку газу №2	3,5	0,02	7,16	5,15	-	-	-	0,032	102,81 6	10	12000 410	Метан	-	15,13506	54,48622	0,00068
310603 мережі розподілення	9	Свіча блоку редукування	3	0,02	8,48	1,12	-	-	-	0,032	182,78	5	12000 410	Метан	-	124,4993 4	448,1976 2	0,02241
310603 мережі розподілення	10	Свіча вузла очистки газу	0	0,03	5,5	-2,39	-	-	-	1,986	4148,3 16	5	12000 410	Метан	-	1519,446 74	5470,008 26	4,39842
310603 мережі розподілення	11	Свіча блоку одоризації	1	0,02	10,86	2,43	-	-	-	0,033	2862,5 91	10	05000 1728	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,00046	0,00166	0,000000 06
													12000 410	Метан	-	25,32808	91,18108 8	0,00338
310603 мережі розподілення	12	Загальна свіча	3	0,1	9,15	9,81	-	-	-	0,837	106,62	10	12000 410	Метан	-	8506,204 52	30622,33 627	0,08097
310603 мережі розподілення	13	Неорганізований викид (пневмо-крани)	2		12	1,1	-	-	-	0,8		10	12000 410	Метан	-	40,8000	146,8800 0	0,00122

**Примітка:**

- графи 8, 9 даної таблиці по джерелам викиду №№ 1-12 не заповнені в зв'язку із типом джерела викидів забруднюючих речовин;
- графи 10 даної таблиці по джерелам №№ 3-12 не заповнені, оскільки викиди по даним джерелам є епізодичними та залповими (відповідно до Технологічного регламенту на роботи пов'язані з випусканням природного газу по ГРС Боярського ЛВУМГ), виконати відбір проб проб для потреб розроблення документів під час випускання природного газу (періодичність та час здійснення викиду, чітко визначено зазначеними регламентами, відхилення від яких можуть призвести до настання аварійних ситуацій в системі зберігання газу та мережі газотранспортної системи України) неможливо через невідповідність умов вимірювання вимогам пунктів 5, 10.3, 14.2 КНД 211.2.3.063-98 «Керівний нормативний документ. Охорона навколишнього природного середовища та раціонального використання природних ресурсів. Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів. Інструкція»;
- графа 11 по джерелах викиду №№ 3-13 визначені розрахунковим методом, графа 12 по джерелах викиду №№ 3-12 визначені розрахунковим методом, графа 13 по джерелах викиду №№ 3-13 визначено відповідно до даних про середньорічну температуру природного газу на відповідному вузлі/блоці ГРС
- графи 5, 10, 16 даної таблиці по джерелу викиду № 13 не заповнені, оскільки зазначене джерело є неорганізоване.

**Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря**

Таблиця 6.3

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, 0 С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

**Примітка:**

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря на об'єкті відсутні. Таблиця не заповнена.

## Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Примітка:**

Устаткування очистки газів на об'єктів відсутні. Таблиця не заповнена.

## Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5.

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/рік	Тривалість викиду, хв.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	Метан	12000 410	-	3,11919	11,22908	2	0,17	0,00006
4	Метан	12000 410	-	5,52201	19,87924	2	0,17	0,00011
5	Метан	12000 410	-	3,18321	11,45956	2	0,17	0,00006
6	Метан	12000 410	-	54,50147	196,20529	2	0,17	0,00109
7	Метан	12000 410	-	5,04502	18,16207	3	0,25	0,00045
8	Метан	12000 410	-	15,13506	54,48622	3	0,50	0,00068
9	Метан	12000 410	-	124,49934	448,19762	3	1,0	0,02241
10	Метан	12000 410	-	1519,4467 4	5470,00826	96	0,25	4,39842
11	Етантіол (етилмеркаптан)	05000 1728	-	0,00046	0,00166	1	30,0	0,000000 06
	Метан	12000 410	-	25,32808	91,181088	1	30,0	,00,00338
12	Метан	12000 410	-	8506,2045 2	30622,33627	2	0,5	0,08097

**Примітка:**

Графа 4 даної таблиці для всіх залпових джерел викиду не заповнена в зв'язку з неможливістю проведення прямих інструментальних вимірювань.

## Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6.

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
13	Неорганізований викид (пневмокрани)	12000 410	Метан	40,80000	146,88000



### **2.18.3. Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.11 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиця 7.1 додатку 7 до Інструкції не надається.

### **2.18.4. Інформація про заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин**

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.14 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиці 10.1 та 10.2 додатку 10 до Інструкції не надаються.

**2.18.5. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.**

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

Джерела викидів, які віднесені до основних джерел викидів відсутні.

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

Номери джерел викидів:	1	Димова труба підігрівача газу Факел ПГ-1	
	Таблиця 9.2		
Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Оксид вуглецю	0,013230	-	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,009686	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел  
викидів:

2

Димова труба побутового котла  
КСГС-16

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Оксид вуглецю	0,004495	-	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,004756	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел  
викидів:

3

Свіча ШРП на котел  
(власні потреби)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	3,11919	-	з дати отримання дозволу
-------	---------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 4 Свіча контуру паливного газу підігрівача газу до регуляторів тиску

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	5,52201	-	з дати отримання дозволу
-------	---------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 5 Свіча контуру паливного газу підігрівача газу після регуляторів тиску

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	3,18321	-	з дати отримання дозволу
-------	---------	---	--------------------------

Номери джерел  
викидів:

6

Свіча контуру технологічного газу  
підігрівача газу

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	54,50147	-	з дати отримання дозволу
-------	----------	---	--------------------------

Номери джерел  
викидів:

7

Свіча вузла обліку газу №1

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	5,04502	-	з дати отримання дозволу
-------	---------	---	--------------------------

Номери джерел  
викидів:

8

Свіча вузла обліку газу №2

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	15,13506	-	з дати отримання дозволу
-------	----------	---	--------------------------

Номери джерел  
викидів:

9

Свіча блоку редукування

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	124,49934	-	з дати отримання дозволу
-------	-----------	---	--------------------------

Номери джерел  
викидів:

10

Свіча вузла очистки газу

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан                      1519,44674                      -                      з дати отримання дозволу

Номери джерел  
викидів:

11

Свіча блоку одоризації

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан                      25,32808                      -                      з дати отримання дозволу

Етантіол (етилмеркаптан)	0,00046	-	з дати отримання дозволу
Номери джерел викидів:	12	Загальна свіча	

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопусти- мий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

Метан	8506,20452	-	з дати отримання дозволу
-------	------------	---	--------------------------------

Джерела викиду №№ 3-12 є залповими

Для неорганізованого стаціонарного джерела викиду №13 нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення вимог.



## **Пропозиції щодо умов, які встановлюються у дозволі на викиди**

**Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).**

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищувати граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 2.13. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. Технологічні операції пов'язані з викидами забруднюючих речовин по залповим джерелам викидів вести у відповідності із затвердженими інструкціями, технологічними регламентами по підприємству та технікою безпеки по експлуатації обладнання.

### 1.3. До технологічного процесу:

По можливості максимально зменшити втрати природного газу в системі його транспортування і розподілення.

При виконанні технологічних операцій, що пов'язані із залповими викидами природного газу в атмосферу, необхідно дотримуватися технологічного регламенту виконання даних робіт.

Слідкувати за дотриманням вимог технології виконання робіт та завантаження устаткування.

Забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувалися таким чином, щоб викиди в атмосферу не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище

Матеріали та сировина, які використовуються на підприємстві, повинні відповідати вимогам чинної нормативної документації.

При зміні чи відхиленні від установленого технологічного процесу, відповідно до діючого законодавства, необхідне обов'язкове внесення корективів до Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин та розробка Документів, у яких об'єднюються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

### 1.4. До обладнання та споруд:

Усе обладнання, що використовується на підприємстві, повинно бути сертифіковане на використання його в Україні.

Паливовикористовуюче обладнання, що встановлене на ГРС, повинне періодично (один раз за опалювальний сезон) проходити технічний огляд, який включає: контроль герметичності з'єднань та підвідних трубопроводів газу; контроль витрати газу; контроль якості з'єднання апаратів з димоходами; перевірка тяги димоходу, очищення димових і вентиляційних каналів.

Постійно слідкувати за цілісністю обшивки паливовикористовуючого устаткування. Слідкувати за справністю та щільністю димоходів. Вести контроль за технічним станом пальників, вимірювальних приладів і запобіжних клапанів, своєчасно ліквідувати несправності. Не допускати неорганізованих підсосів повітря в топку та газоходи котлоагрегатів.

Здійснювати постійний контроль технічного стану технологічного обладнання.

Своєчасно проводити налагодження та регулювання роботи технологічного обладнання.

Не перевищувати проектну потужність технологічного обладнання та об'єкту в цілому.

#### 1.5 До очистки газопилового потоку:

Умова не встановлюється.

#### 1.6 До джерел залпових викидів (дж. №№ 3-12):

При виконанні технологічних операцій, що пов'язані із залповими викидами природного газу в атмосферу необхідно дотримуватися затвердженого технологічного регламенту для виконання даних робіт.

Залпові викиди від джерела не повинні перевищувати 3-х кратне значення встановлених у розділі 2.13 граничнодопустимих викидів по метану та етилмеркаптану.

Не допускати одночасного проведення усіх технологічних операцій, що пов'язані з випусканням природного газу в атмосферу.

#### 1.7 До викидів забруднюючих речовин від джерел неорганізованого викиду (дж. №13):

По можливості максимально зменшити втрати природного газу в системі його транспортування та розподілення шляхом усунення негерметичностей обладнання.

Періодично здійснювати технічний огляд газопроводів та запірної арматури.

Дотримуватися технологічного регламенту, слідкувати за навантаженням устаткування.

## **Умова 2. Виробничий контроль**

Враховуючи особливості об'єкту та джерел викиду (технологічні свічі, якими здійснюються виключно залпові викиди) умова не встановлюється.

## **Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.**

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної військової адміністрації та Головного управління Держпродспоживслужби у Чернігівській області як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в попередньому пункті даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися до Управління в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України

3.4. Суб'єкт господарювання зобов'язаний ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практично можливі варіанти для

використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

### 3.5. Інформування та підготовка персоналу:

Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

### 3.6. Обов'язки:

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Постанови Кабінету міністрів України від 02 листопада 2006 року №1524 "Про затвердження Положення про Міністерство охорони навколишнього природного середовища України" була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

**Умова 4. Умови, які стосуються природоохоронних заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.**

Умова не встановлюється.

### **2.18.6. Відомості для подачі в засоби масової інформації**

Для ознайомлення громадськості про отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря, в засобах масової інформації надані необхідні до відома дані про підприємство:

#### **Повідомлення про намір ТОВ «Оператор ГТС України» отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами ГРС Радомка Боярського ЛВУМГ**

**Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання:** Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (ТОВ «Оператор ГТС України»).

**Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:** 42795490.

**Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактні дані:** Україна, 03065, місто Київ, пр. Гузара Любомира, будинок 44; тел.: (044) 239-77-76, (044) 298-64-7; e-mail: info@tsoua.com

**Місцезнаходження об'єкта:** Україна, 15470, Чернігівська область, Корюківський район, село Радомка, вулиця Лісова 11В (Холминська територіальна громада).

**Мета отримання дозволу на викиди:** дотримання вимог природоохоронного законодавства, отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту.

**Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля:** ГРС Радомка є діючим об'єктом, що введений в експлуатацію в 1986 р. Розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження господарської діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження діяльності або подовження строків її провадження, реконструкції, технічного переоснащення, капітального ремонту, перепрофілювання діяльності моменту введення в експлуатацію не проводилося. Відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 року №1010 «Про затвердження критеріїв визначення

планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критерії визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» ведення господарської діяльності ТОВ «Оператор ГТС України» на об'єкті ГРС Радомка Боярського ЛВУМГ не підлягає оцінці впливу на довкілля.

**Загальний опис об'єкта:** Газорозподільна станція (ГРС) – об'єкт газотранспортної системи, призначений для зниження тиску природного газу, з яким він поступає з магістрального газопроводу до тиску, допустимого для мереж розподілення природного газу споживачам, та наступної подачі газу споживачам з необхідним і сталим тиском, ступенем очищення.

В межах об'єкту розміщене основне та допоміжне обладнання для редукування, очищення, одорювання транспортованого природного газу, яке працює автоматизовано, у закритому режимі, цілодобово. Для теплопостачання виробничих приміщень в межах майданчику розміщено побутовий котел. Для дотримання відповідного температурного режиму природного газу, задля попередження утворення кристалогідратних пробок в порожнинах газопроводів мереж розподілення, на підприємстві використовують підігрівач газу.

Джерелами викиду забруднюючих речовин є димові труби, та технологічні свічі. Загальна кількість джерел викиду – 13 (12 – організовані, 1 - неорганізоване).

Суб'єкт господарювання внесено до Переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави, що затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.2015р. №83. Детальні технічні характеристики устаткування та об'єкту в цілому є конфіденційною інформацією і, з міркувань безпеки та стійкості газотранспортної системи України, не підлягають поширенню за межі структури підприємства. Доступ сторонніх осіб до об'єкту заборонено.

**Відомості щодо видів та обсягів викидів.** Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря становлять - 32,763 т/рік; В тому числі: Оксид вуглецю - 0,044 т/рік; Вуглецю діоксид - 28,173 т/рік; Метан - 4,509 т/рік; Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту - 0,035 т/рік; Азоту(1) оксид (N<sub>2</sub>O) - 0,001 т/рік; Етантіол(етилмеркаптан) - 6,178 Е-8 т/рік; Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,001 т/рік.

За величинами потенційних обсягів викиду забруднюючих речовин об'єкт не підлягає взяттю на державний облік та відноситься до третьої групи.

**Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання:** не передбачено (об'єкт третьої групи).

**Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання:** не передбачено (об'єкт третьої групи).

**Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів:** Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць і відповідають вимогам чинного законодавства України. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачені

На виконання вимог санітарного законодавства, відповідно до п.5.7 та 5.9 ДСП 173-96, згідно з висновком державної санітарно-епідеміологічної експертизи №12.2-18-4/11088 від 04.08.2023 р. для ГРС Радомка встановлено санітарно-захисну зону від межі підприємства розміром 235 м у північно-східному напрямку та 300 м у всіх інших напрямках.

Суб'єкт господарювання зобов'язується дотримуватися природоохоронних заходів у відповідності до вимог статті 10 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

**Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству:** Пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, відсутні (основні джерела відсутні). Пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів відповідають вимогам чинного природоохоронного законодавства. Для неорганізованих стаціонарних джерел викиду нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами дозволу.

**Зауваження та пропозиції громадськості щодо наміру ТОВ «Оператор ГТС України» отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами ГРС Брусилів Боярського ЛВУМГ протягом 30 календарних днів з дня опублікування цього повідомлення приймаються в Чернігівській обласній військовій адміністрації за адресою: 14000, м. Чернігів, вул. Шевченка, 7, тел.+38 (0462) 67-50-24, (0462) 67-86-94, e-mail: [post@regadm.gov.ua](mailto:post@regadm.gov.ua).**