

2.18. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Виробнича структура об'єкта, технологічні зв'язки, відомості про виробничу потужність.

Основна економічна діяльність Квартирно-експлуатаційного відділу м.Одеса у відповідності з КВЕД: 84.22 Діяльність у сфері оборони.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря на проммайданчику в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса, що розташований за адресою: 67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське, відбуваються при роботі:

- вбудованої котельні казарми ГП №417;
- прибудованої котельні гуртожитку ГП №465;
- прибудованої котельні казарми ГП №418;
- вбудованої котельні їдальні ГП №436;
- вбудованої котельні пункту технічного обслуговування і ремонту (ПТОР) ГП №719;
- складу твердого палива.

Виробнича потужність котелень в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса, по виробництву теплової енергії, становить - 0,9733 Гкалу рік.

Для виробництва теплової енергії використовується:

- дров паливних - 6,6 т/рік;
- вугілля – 180,0 т/рік.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві.

Інформація надається в таблиці 2.1 (згідно додатка 2 до Інструкції):

ПРОДУКЦІЯ

(готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Теплова енергія	0,9733 Гкал

Матеріальні баланси (докладний підрахунок кількості матеріалів на вході і на виході) в розрізі виробничого процесу чи окремої операції.

Матеріальний баланс в розрізі паливоспалюючого обладнання приведений в таблиці 2.3.3.

Матеріальний баланс виробничого процесу

Таблиця 2.3.3

Вхід (т)	Вихід (т)
Повітря –481,254724	Оксиди азоту (NOx) –0,600
Дрова – 6,6	Оксиди азоту з повітря –82,87
Вугілля -180,0	Вуглецю оксид -7,752
	Ангідрид сірчистий –13,32
	Тверді частинки -12,222
	Метали та їх сполуки – 0,004584
	Вуглецю діоксид –533,076
	Метан –0,00444
	Діазоту оксид –0,0057
	Золошлак –18,0
	Теплова енергія (Гкал/рік) –0,9733
Усього: 667,854724	Усього: 667,854724 0,9733 Гкал/рік

Перелік та опис виробництв (основних, допоміжних, підсобних та побічних), виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта.

Котельні, що розглядаються спеціалізуються на виробництві теплової енергії для потреб в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса.

Виробничі потужності знаходяться територіально на одному проммайданчику.

Основне виробництво - виробництво теплової енергії, тому характеристика виробництва та технологічного обладнання з точки зору забруднення атмосфери, потужності, а також обсяги випуску продукції, здійснюється на виробництвах одного проммайданчика. Внаслідок цього, матеріали інвентаризації джерел викидів, з метою розробки обґрунтовуючих матеріалів для отримання дозволу на викиди, розробляються для одного проммайданчика, в даному випадку для проммайданчика - в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса, що розташований за адресою: 67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське.

Основна виробнича діяльність.

Котельні є основним теплогенеруючим джерелом систем опалення гуртожитку (ГП №465), двох казарм (ГП №417 та ГП №418), їдальні (ГП №436), пункту технічного обслуговування і ремонту (ПТОР) (ГП №719).

Виробнича потужність котелень в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса, по виробництву теплової енергії, становить - 0,9733 Гкал у рік.

Для виробництва теплової енергії використано:

- дров паливних - 6,6 т/рік;
- вугілля – 180,0 т/рік.

Основне технологічне обладнання:

- у вбудованій котельні казарми ГП №417 встановлено твердопаливний котел КОТВ-50 (вітчизняного виробництва), потужністю 50 кВт, що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень казарми ГП №417;
- в прибудованій котельні гуртожитку ГП №465 встановлено твердопаливний котел КСТБ - 40 (вітчизняного виробництва), потужністю 40 кВт, що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень гуртожитку ГП №465;
- в прибудованій котельні казарми ГП №418 встановлено твердопаливний котел КСТБ - 40 (вітчизняного виробництва), потужністю 40 кВт, що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень казарми ГП №418;
- у вбудованій котельні їдальні ГП №436 встановлено два твердопаливні котли КСТБ - 40 (вітчизняного виробництва), потужністю по 40 кВт, що працюють на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначені для опалення приміщень їдальні ГП №436;
- у вбудованій котельні пункту технічного обслуговування і ремонту (ПТОР) ГП №719 встановлено твердопаливний котел КСТБ - 40 (вітчизняного виробництва), потужністю 40 кВт, що працює на твердому паливі - дровах та вугіллі і призначений для опалення приміщень ПТОР ГП №719.

Опис допоміжного виробництва.

Як допоміжне виробництво на проммайданчику знаходиться склад твердого палива, призначений для зберігання дров паливних широколистяних твердих порід, що використовуються для розпалювання вугілля та дров, що використовується як основне паливо для забезпечення роботи котелень в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса.

Доставляється паливо на склад автотранспортом, постачання в котельні відбувається з допомогою візка, на який паливо навантажується ручним методом.

Зола та шлак, що утворюються при спалюванні дров та вугілля під час функціонування котелень, щоденно видаляється та відправляється на власні господарські потреби.

Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, відповідно до переліку виробництв та технологічного устаткування, який наведено в додатку 3 до Інструкції.

Виробництва та технологічне устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, відповідно до переліку виробництв та технологічного устаткування, який наведено в додатку 3 до Інструкції, на об'єкті відсутні.

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

Таблиця 2.3.6

№ з/п	Номер джерела викиду	Назва технологічного устаткування	Проектна виробнича потужність, кВт	Фактична виробнича потужність, кВт	Продуктивність, кВт	Баланс часу роботи устаткування год/рік
1	2	3	4	5	6	7
1	1	Котел твердопаливний КОТВ -50	50	38	75	4320
2	2	Котел твердопаливний КСТБ - 40	40	35	87	4320
3	3	Котел твердопаливний КСТБ - 40	40	35	87	4320
4	4	Котел твердопаливний КСТБ - 40	40	35	87	4320
5	5	Котел твердопаливний КСТБ - 40	40	35	87	4320
6	6	Котел твердопаливний КСТБ - 40	40	35	87	4320

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування, зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками.

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації та дата проведення останньої реконструкції або модернізації

Таблиця 2.3.7

№ з/п	Номер джерела забруднення	Назва технологічного устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації, роки	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації
1	2	3	4	5	6
1	1	Котел твердопаливний КОТВ -50	2015	15	-
2	2	Котел твердопаливний КСТБ - 40	2015	15	-
3	3	Котел твердопаливний КСТБ - 40	2015	15	-
4	4	Котел твердопаливний КСТБ - 40	2015	15	-
5	5	Котел твердопаливний КСТБ - 40	2015	15	-
6	6	Котел твердопаливний КСТБ - 40	2015	15	-

У відомостях щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

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

Таблиця 6.1 (згідно додатка 6 до Інструкції)

№ 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	-	7,752	1,5
2	12000 410	Метан	-	0,00444	10

3	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,00054	0,001
4	01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,0006	0,01
5	01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,0006	0,001
6	01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	2,4E-5	0,0003
7	01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,00042	0,003
8	01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,0012	0,02
9	01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,0012	0,1
10	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	-	12,243	3
11	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	0,6	1
12	05001 330	Сірки діоксид	-	13,32	1,5
Усього для підприємства			-	33,924024	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	-	7,752	1,5
2	01009 184	Свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець)	-	0,00042	0,003
3	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	-	12,243	3
4	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	0,6	1
5	05001 330	Сірки діоксид	-	13,32	1,5
Усього			-	33,91542	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	01001 325	Арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен)	-	0,00054	0,001
2	01005 146	Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь)	-	0,0006	0,01
3	01006 163	Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель)	-	0,0006	0,001
4	01007 183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	2,4E-5	0,0003
5	01010 228	Хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому)	-	0,0012	0,02
6	01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	0,0012	0,1
Усього			-	0,004164	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	-	0,00444	10
Усього			-	0,00444	

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

1	2	3	4	5	6
1	4002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	-	0,0057	0,1
2	7000 11812	Вуглецю діоксид	-	533,076	500
Усього			-	533,0817	

Результат порівняння потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса та порогових значень потенційних обсягів викидів свідчить, що досліджуваний об'єкт підлягає постановці на державний облік як об'єкт, що справляє або може справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, оскільки в його викидах присутні забруднюючі речовини (оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, сірки діоксид та вуглецю діоксид), потенційні викиди яких перевищують встановлені порогові значення.

Кількість стаціонарних джерел викидів проммайданчика в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса забруднюючих атмосферу – 7, з них: 6 – організовані(№№1-6), 1 – неорганізоване (№7).

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів, характеристика установок очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку, характеристика джерел залпових та неорганізованих викидів.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів, яка прийнята за річний період у реальних умовах експлуатації підприємства, характеристика установок очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку, характеристика джерел залпових та неорганізованих викидів наведено в таблицях 6.2, 6.3, 6.4, 6.5 та 6.6 (згідно додатка 6 до Інструкції).

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2 (згідно додатка 6 до Інструкції)

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 ³	Потужність викиду		
					точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного	витрата, м ³ /с	швидкість, м/с		температура, °С	X ₁ , м	Y ₁ , м				X ₂ , м	Y ₂ , м	г/сек
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)	1	Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №417	7	0,2	446	235			Газохід	0,02	1,49	119,8	01001325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009
													01005146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
													01006163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001
													01007183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
													01009184	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007
													01010228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
													01011207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002

												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	75,0	0,002	0,007 2	2,037
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,71	0,000 060	0,000 216	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,17	0,000 026	0,000 094	-
												04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1361*	0,019	0,068 4	0,115
												05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1194*	0,016	0,057 6	2,22
												06000 337	Оксид вуглецю	405*	0,006	0,021 6	1,292
												12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
2	Труба відводу димових газів котельні гуртожитку ГП №465	7	0,15	505	245			Газо-хід	0,01	1,24	89,9	01001 325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009
												01005 146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
												01006 163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001
												01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
												01009 184	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007

												01010 228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	68,4	0,001	0,003 6	2,037
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,35	0,000 027	0,000 097	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,15	0,000 013	0,000 047	-
												04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1217*	0,008	0,028 8	0,097
												05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1175*	0,008	0,028 8	2,22
												06000 337	Оксид вуглецю	462*	0,003	0,010 8	1,292
												12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
3	Труба відводу димових газів котельні	6	0,2	397	191			Газо-хід	0,02	1,37	84,6	01001 325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009
												01005 146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
												01006 163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001

		казарми ГП №418											01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
													01009 184	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007
													01010 228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
													01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002
													03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	70,6	0,002	0,007 2	2,037
													03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,21	0,000 052	0,000 187	-
													03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,19	0,000 028	0,000 101	
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1099*	0,016	0,057 6	0,097
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1089*	0,016	0,057 6	2,22
													06000 337	Оксид вуглецю	316*	0,005	0,018	1,292
													12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
4	Труба відводу	6	0,2	528	182			Газо-хід	0,02	1,45	88,4	01001 325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009	

		димо- вих газів 1 котель ні їдальні ГП №436										01005 146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
												01006 163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001
												01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
												01009 184	Свинець та його спо- луки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007
												01010 228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом	65,5	0,002	0,007 2	2,037
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твер- дих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,31	0,000 057	0,000 205	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,22	0,000 030	0,000 108	-
												04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1188*	0,015	0,054	0,097
												05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1271*	0,016	0,057 6	2,22
												06000 337	Оксид вуглецю	359*	0,004	0,014 4	1,292

												12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
5	Труба відводу димових газів 2 котельні їдальні ГП №436	6	0,2	529	183			Газо-хід	0,02	1,42	85,2	01001 325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009
												01005 146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
												01006 163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001
												01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
												01009 184	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007
												01010 228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	64,6	0,002	0,007 2	2,037
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,15	0,000 052	0,000 187	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	0,97	0,000 023	0,000 083	-
												04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1251*	0,015	0,054	0,097

												05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1259*	0,015	0,054	2,22
												06000 337	Оксид вуглецю	381*	0,005	0,018	1,292
												12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
	6	Труба відводу димових газів котельні ПТОР ГП №719	9	0,2	177	454		Газо-хід	0,03	1,45	79,7	01001 325	Арсен та його сполуки в перерахунку на арсен	-	-	-	0,00009
												01005 146	Мідь та її сполуки в перерахунку на мідь	-	-	-	0,0001
												01006 163	Нікель та його сполуки в перерахунку на нікель	-	-	-	0,0001
												01007 183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	-	-	-	0,000004
												01009 184	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	-	-	-	0,00007
												01010 228	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	-	-	-	0,0002
												01011 207	Цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк)	-	-	-	0,0002
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	65,2	0,002	0,007 2	2,037
												03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (P 10)	2,20	0,000 056	0,000 202	-
												03001 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм та менше 10мкм (P 2,5)	1,04	0,000 026	0,000 094	-

													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	1200*	0,017	0,061 2	0,097
													05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1130*	0,016	0,057 6	2,22
													06000 337	Оксид вуглецю	316*	0,004	0,014 4	1,292
													12000 410	Метан	-	-	-	0,00074
	7	Склад твердого палива	2	0,5	170	450	3	3		0,294	1,5	24,3	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	-	0,002	0,007 2	0,021

Примітка:* - концентрація забруднюючої речовини приведена до нормальних умов: температура 273 К, тиск 101,3 кПа, 6% кисню для твердого палива Дж.№№1-6 - джерела виділення твердопаливні котли, що працюють на твердому паливі(дрова та вугілля);
Дж.№7 - Склад твердого палива – неорганізоване, тому прямі інструментальні виміри не проводились.

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 газопроводу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблиця не заповнена в зв'язку з відсутністю викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд.

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 ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м ³
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На джерелах викиду проммайданчика в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса газоочисне обладнання відсутнє, тому таблиця не заповнена.

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність	Тривалість викиду	Річна величина залпових викидів
				г/с	г/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Залпові викиди на проммайданчику в/м №Чорноморське-6 КЕВ м.Одеса відсутні.

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
7	Склад твердого палива	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,002	0,0072

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин проводити недоцільно.

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

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які віднесені до інших джерел викидів.

Номери джерел викидів:

Дж. № 1 – Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №417

Таблиця 9.2

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

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,006	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,019	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,016	з дати отримання дозволу

Дж. № 2 – Труба відводу димових газів котельні гуртожитку ГП №465

Таблиця 9.2

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

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,003	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,008	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,008	з дати отримання дозволу

Дж. № 3 – Труба відводу димових газів котельні казарми ГП №418

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих	150	150	з дати отримання дозволу

за складом		
Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.		
Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):		
Оксид вуглецю	0,005	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,016	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,016	з дати отримання дозволу

Дж. № 4 – Труба відводу димових газів 1 котельні їдальні ГП №436

Таблиця 9.2

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

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,004	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,015	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,016	з дати отримання дозволу

Дж. № 5 – Труба відводу димових газів 2 котельні їдальні ГП №436

Таблиця 9.2

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

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,005	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,015	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,015	з дати отримання дозволу

Дж. № 6 – Труба відводу димових газів котельні ПТОР ГП №719

Таблиця 9.2

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

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом встановлюється граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, так як величина масової витрати менше 0,5 кг/год.

Для речовин: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год), встановлюються величини масової витрати (г/с):

Оксид вуглецю	0,004	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,017	з дати отримання дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,016	з дати отримання дозволу

Джерело викидів забруднюючих речовин №7 – неорганізоване. Нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються у дозволі на викиди.

2.13.1. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди.

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 перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі Додатку 2 до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище бути не повинно;

1.2. Моніторинг та аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до умови 5 даного розділу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації (надалі - Департамент);

1.3. Первинна звітна документація, що стосується стаціонарних джерел, які справляють шкідливий вплив, роботи установок очищення газів, виконання заходів, пов'язаних із зменшенням обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря ведеться за встановленою формою. На підставі зазначеної документації складається державна статистична звітність, яка в установленому порядку надається територіальним органам Держстату за місцезнаходження підприємства;

1.4. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити проведення відбору проб, аналізів, вимірювань, досліджень, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди;

1.5. На межі санітарно-захисної зони підприємства концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи;

1.6. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством;

1.7. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно до затверджених технологічних регламентів та інструкцій з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

2. До технологічного процесу

2.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище;

2.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно до затверджених технологічних документів (робота котлів згідно технологічних паспортів) та використовувати

сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України;

2.3. Сировина та матеріали, що використовується у виробничих процесах повинна відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має сертифікати якості та висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи;

2.4. Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

2.5. При внесенні змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно отримувати новий Дозвіл.

3. До обладнання та споруд

3.1. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України;

3.2. Для зменшення втрат сировини чи готової продукції та запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу, необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання;

3.3. Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватися згідно вимогам технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій по охороні праці та техніки безпеки, що забезпечить неможливість виникнення нештатних ситуацій;

3.4. При проведенні робіт, у процесі яких можливе утворення вибухонебезпечних сумішей парів, газів і пилу з повітрям, повинно застосовуватися електрообладнання у вибухозахищеному виконанні (стаціонарне і переносне).

4. До очистки газопилового потоку

Пропозиції не надаються, через відсутність газоочисного обладнання на промайданчику.

5. До виробничого контролю

5.1. Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися атестованими лабораторіями;

5.2. При визначенні розташування місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів» та ДСТУ 8812:2018 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настави з відбирання проб»;

5.3. Визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити за метрологічно атестованими методиками виконання вимірювань;

5.4. Періодичний моніторинг:

(а) для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів;

(б) результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду;

(в) граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів;

(г) для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів;

5.5. Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин. Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коригуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту. Контроль за дотриманням затверджених

нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватись щорічно на джерелах №№1-6;

5.6. Все устаткування повинне забезпечувати безпечне функціонування всіх систем пробовідбору та моніторингу;

5.7. Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту;

5.8. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов: у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 6% кисню для твердого палива;

5.9. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити проведення інструментально-лабораторного контролю стану забруднення атмосферного повітря на межі СЗЗ виробничого майданчика підприємства та найближчих житлових забудов.

6. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

6.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент як можливо швидше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:

- а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;
- б) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення;
- в) 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;

6.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 6.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися 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;

6.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій;

6.4. Суб'єкт господарювання повинен негайно інформувати Головне Управління Держпродспоживслужби в Одеській області про надзвичайні події і ситуації, що становлять загрозу здоров'ю населення, санітарному та епідемічному благополуччю.

7. Інформування та підготовка персоналу

7.1. 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).

8. Обов'язки

8.1. Суб'єкт господарювання повинен отримати новий Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у технологічних процесах, змінах обладнання, пов'язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, при зміні виду палива, а також при збільшенні часу роботи обладнання.

9. До неорганізованих джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

9.1. На території складу палива (джерело викидів забруднюючих речовин №7) повинні бути забезпечені протипожежні заходи відповідно до вимог;

9.2. Тримати робочі місця в чистоті: сміття, використане ганчір'я тощо прибирати в спеціальні контейнери з кришками;

9.3. Не захащувати матеріалами, обладнанням та іншими предметами території складу, особливо проїздів та під'їздів;

9.4. Тримати в належному стані пожежні джерела води і первинні засоби пожежогасіння (пожежні крани, вогнегасники, протипожежний інвентар тощо);

9.5. Вчасно проводити технічне обслуговування і ремонт споруд складу палива з метою тримання його у технічно справному стані;

9.6. Територія складу палива повинна бути огорожена та упорядкована. Крім того, територія повинна бути освітлена в темний час доби згідно з вимогами СНиП II-4-79;

9.7. З майданчика відкритого складування повинен бути влаштований стік води за межі території складу;

9.8. Вугілля різних марок і видів повинні складуватися в окремі штабелі. Не дозволяється складувати знов привезене на склад вугілля в старі відвали, які пролежали на складі понад один місяць;

9.9. Під час укладання вугілля, при зберіганні не допускати потрапляння відходів деревини, ганчір'я, паперу тощо;

9.10. Для запобігання самозайманню вугілля необхідно здійснювати систематичний контроль за його температурою;

9.11. Якщо температура палива перевищує 60 град. С, необхідно ущільнити штабель на ділянці виникнення осередку можливого самозаймання, або видалити розігріте вугілля, негайно засипати місце, що звільнилось, свіжим вугіллям і ущільнити його;

9.12. Не дозволяється приймати на склад паливо (вугілля) з осередком самозаймання;

9.13. Не дозволяється гасити або охолоджувати вугілля водою безпосередньо в штабелях. Вугілля, яке зайнялося, необхідно гасити водою тільки після видалення його із штабеля;

9.14. На складі твердого палива забороняється здійснювати розвантаження, зберігання і спалювання палива з незнайомими або невивченими характеристиками щодо вибухопожежонебезпеки;

9.15. Майданчик для зберігання твердого палива має бути очищений від рослинного сміття і горючих матеріалів, вирівняний і щільно втрамбований. Забороняється складання вугілля на землі, яка має органічні речовини і колчедани;

9.16. Під час розвантаження палива автотранспорту та завантаження на візок не має бути просипання. Просипане паливо слід прибирати;

9.17. При розвантаженні та пересипанні палива, для зменшення пиління, висота перепаду має бути мінімально можливою;

9.18. Не дозволяється вибирати вугілля із штабеля "підкопом" при ручному завантаженні на візок, залишаючи козирки, які загрожують обвалом;

9.19. З території, що прилягає до складу, слід регулярно прибирати сміття, тару, опале листя та інші горючі відходи.

ПОПУЛЯРНЕ РЕЗЮМЕ ДЛЯ ПОДАЧІ В ЗАСОБИ МАСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ

Військове містечко №Чорноморське-6, що обліковується на балансі Квартирно-експлуатаційного відділу м.Одеса, знаходиться за адресою:67570, Одеська обл., Одеський р-н, смт.Чорноморське.

Підприємство віднесено до другої групи за ступенем впливу об'єкту на забруднення атмосферного повітря.

При проведенні інвентаризації джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу на підприємстві виявлено 7 стаціонарних джерел викиду, з них 6 – організовані та 1 – неорганізоване.

Стаціонарними джерелами об'єкту викидаються слідувачі забруднюючі речовини (14 інгредієнтів): арсен та його сполуки (у перерахунку на арсен), мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь, нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель), ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть), свинець та його сполуки (у перерахунку на свинець), цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк), хром та його сполуки (у перерахунку на триоксид хрому) (хрому трьохвалентні з'єднання (в перерахунку на Cr^{3+})), оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[NO + NO_2]$), сірки діоксид, оксид вуглецю, діоксид вуглецю, азоту (I) оксид N_2O , метан, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом.

Кількість всіх забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу стаціонарними джерелами з урахуванням парникових газів – 567,006 т/рік.

Кількість всіх забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу стаціонарними джерелами без урахування парникових газів – 33,924т/рік.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не створюють перевищення рівня забруднення атмосферного повітря на межі розміщення житлових забудов, допустимого санітарними нормами.

Для визначення ставлення місцевої громадськості до об'єкту, що отримує дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел в/м №Чорноморське-3 КЕВ м.Одеса, у газеті «Одеські вісті» №49 (5476) від 27.10.2022 року надана інформація про наміри отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел для ознайомлення з нею громадськості, у відповідності до вимог п.2.18 Інструкції.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в місячний термін після публікації в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації за адресою: 65107, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел. (048) 728-35-05, до Одеської РДА за адресою: 65032, м.Одеса, просп.Шевченка,4, телефон: (048) 705-54-41, до Чорноморської ТГ Одеського р-ну Одеської обл. за адресою: смт. Чорноморське, вул.Гвардійська,19, телефон: (048) 753-53-75.