

Інформація про отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для ознайомлення з нею громадськості

Метою розробки документів, що обґрунтовують обсяги викидів, є отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для існуючих об'єктів - Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» площадка №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) за наступними адресами:

- Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27 - котельня;
- Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22 - пункт обігріву (бойлерна №4).

Виробнича структура об'єкту

Основний вид діяльності Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» – постачання теплової енергії на опалення в м. Ізмаїл.

На площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» розташовані:

- котельня,
- дизельгенератор,
- бензогенератор,
- паливовикористовуюче обладнання (для опалення пункту обігріву-бойлерної).

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Річний обсяг виробництва наведено у таблиці.

Продукція усього по підприємству
(готова продукція і напівфабрикати які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск, Гкал/рік
Котельня		
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27		
1.	Теплова енергія	8717.989

Матеріально -сировинний баланс виробництва

Матеріально-сировинний баланс виробництва приведено у таблиці.

Матеріально-сировинний баланс виробництва

Таблиця

№ з/п	Найменування сировини, матеріалів	Кількість сировини, матеріалів на вході	Кінцева продукція на виході
1	2	3	4
Котельня			
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27			
1	Газ природний	1192102 м ³ /рік	Теплоенергія 8717.989 Гкал/рік
2	Дизельне паливо	7.636 т/рік	Електроенергія 57600 кВт
Пункт обігріву (бойлерна №4)			
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22			
3	Бензин	0.759 т/рік	Електроенергія 2240 кВт
4	Деревні відходи	8.95 т/рік	Теплоенергія 0.04 Гкал/рік

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування

Характеристика технології виробництва і технологічного устаткування, пов'язаного з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу.

На площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» розташовані: котельня, дизельгенератор, бензогенератор, паливовикористовуюче обладнання (опалення).

Джерелами виділення забруднюючих речовин в атмосферу на площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) являються: водогрійні котли КВГ-7,56, які працюють на природному газі, дизельгенератор NEP, що працює на дизельному паливі, бензогенератор марки «Форте» FG3800, який працює на рідкому паливі – бензин, паливовикористовуюче обладнання (опалення), що працює на твердому паливі – відходи деревини.

Котельня: Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27.

Котельня

Для опалення та горячого водопостачання, у котельні встановлені три водогрійних котла КВГ-7,56, потужністю - 7560 кВт кожний, які працюють на природному газі. Одночасно працює тільки два котла. Річна витрата природного газу при роботі котлів складає – 1192102 м³/рік. Час роботи – 3264 год/рік. Відвід продуктів згорання від 3-х котлів здійснюється в 1 димову трубу Ø 1.2 м та висотою 29.0 м (джерело викиду №0001).

Дизельгенератор

В разі аварійного відключення електроенергії для поновлення роботи вмикається дизельгенератор NEP, потужністю 65-72 кВт, при роботі якого в атмосферу надходять забруднюючі речовини, які виділяються в процесі згорання дизельного пального (джерело викиду №0002). Річна витрата дизельного палива складає – 7,636 т/рік. Час роботи – 800 год/рік. Відвід продуктів згорання від дизельгенератора здійснюється в вихлопну трубу Ø 0.05 м та висотою 1.5 м.

Пункт обігріву (бойлерна №4): Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22.

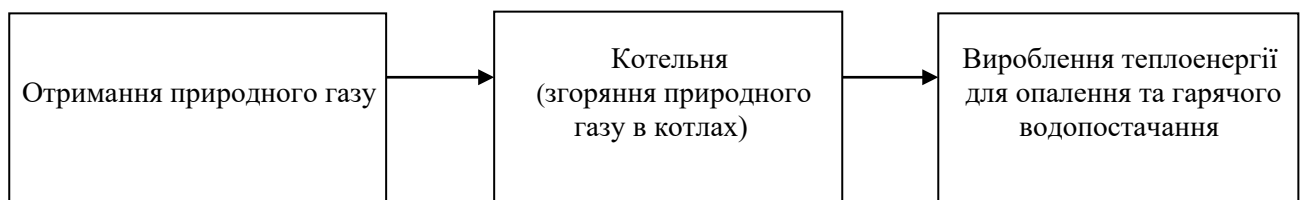
Бензогенератор

В разі аварійного відключення електроенергії для поновлення роботи вмикається бензогенератор марки «Форте» FG3800, потужністю 2,8 кВт, при роботі якого в атмосферу надходять забруднюючі речовини, які виділяються в процесі згорання рідкого палива –бензин (джерело викиду №0003). Річна витрата палива складає – 0,759 т/рік. Час роботи – 800 год/рік. Відвід продуктів згорання від бензогенератора здійснюється в вихлопну трубу Ø 0,02 м та висотою 0,25 м.

Обладнання для опалення приміщення бойлерної

Для опалення приміщення бойлерної встановлена піч «буржуйка», що працює на твердому паливі – відходи деревини (джерело викиду №0004). Річна витрата палива при роботі печі складає – 8,95 т/рік. Час роботи – 3624 год/рік. Відвід продуктів згорання від печі здійснюється в димову трубу Ø 0,127 м та висотою 5,7 м.

БЛОК-СХЕМА ОСНОВНОГО ВИРОБНИЧОГО ПРОЦЕСУ



Основні технологічні процеси, пов'язані з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу

Основними джерелами впливу на атмосферне повітря на площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» являються:

Котельня: Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27.

Котельня

Джерело викиду №0001 - димова труба

Джерело утворення забруднюючих речовин – три водогрійних котла КВГ-7,56, потужністю - 7560 кВт кожний, які працюють на природному газі.

Забруднюючі речовини, що виділяються: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$), оксид вуглецю.

Важкі метали, що виділяються: ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть).

Парникові гази, що виділяються: азоту оксид $[\text{N}_2\text{O}]$, вуглецю діоксид, метан.

Дизельгенератор

Джерело викиду №0002 - вихлопна труба

Джерело утворення забруднюючих речовин – дизельгенератор NEP, потужністю 65-72 кВт, який працює на дизельному паливі.

Забруднюючі речовини, що виділяються: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$), оксид вуглецю, сірки діоксид, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм.

Парникові гази, що виділяються: азоту оксид $[\text{N}_2\text{O}]$, вуглецю діоксид, метан.

Пункт обігріву (бойлерна №4): Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22.

Бензогенератор

Джерело викиду №0003 - вихлопна труба

Джерело утворення забруднюючих речовин – бензогенератор марки «Форте» FG3800, потужністю 2,8 кВт, який працює на рідкому паливі – бензин.

Забруднюючі речовини, що виділяються: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$), оксид вуглецю, сірки діоксид, НМЛОС - вуглеводні насичені $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$.

Парникові гази, що виділяються: азоту оксид $[\text{N}_2\text{O}]$, вуглецю діоксид, метан.

Обладнання для опалення приміщення бойлерної

Джерело викиду №0004 - димова труба

Джерело утворення забруднюючих речовин – піч «буржуйка», що працює на твердому паливі – відходи деревини.

Забруднюючі речовини, що виділяються: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$), оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм.

Парникові гази, що виділяються: азоту оксид $[\text{N}_2\text{O}]$, вуглецю діоксид, метан.

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

Згідно «Переліку виробництв та технологічного устаткування, яке належить до впровадження найкращих існуючих технологій та методів керування» (додаток 3 «Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців», затверджених приказом Мінприроди від 09.03.2006 р. /1/ площадка №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» не мають виробництва або технологічного устаткування, на яких повинно впроваджуватись найкращі доступні технології та методи керування не входить до переліку виробництв та технологічного

устаткування, які належать до впровадження найкращих існуючих технологій та методів управління.

Відповідно до Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється, державний облік (додаток 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 Мінприроди від 10.05.2002 №177 (зі змінами) відноситься до 2-ї групи підприємств, та підлягає постановки на державний облік.

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

На площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» розташовані: котельня, дизельгенератор, бензогенератор, паливовикористовуюче обладнання (опалення).

Джерелами виділення забруднюючих речовин в атмосферу на площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) являються: водогрійні котли КВГ-7,56, які працюють на природному газі, дизельгенератор NEP, що працює на дизельному паливі, бензогенератор марки «Форте» FG3800, який працює на рідкому паливі – бензин, паливовикористовуюче обладнання (опалення), що працює на твердому паливі – відходи деревини.

Котельня: Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27.

Котельня

1. Три водогрійних котла КВГ-7,56 – джерело №0001.

Проектна потужність котла – 7560 кВт кожний.

Фактична потужність котла – 7560 кВт кожний.

ККД котла згідно паспортних даних складає - 91%.

Паливом для котлів є природний газ.

Одночасно працює тільки два котла.

Річна витрата природного газу складає – 1192102 м³/рік.

Час роботи – 3264 год/рік.

Навантаження обладнання – 80%.

Дизельгенератор

2. Дизельгенератор NEP – джерело №0002.

Потужність дизельгенератора – 65-72 кВт.

ККД дизельгенератора складає – 80%.

Річна витрата дизельного палива складає – 7.636 т/рік.

Час роботи дизельгенератора – 800 год/рік.

Навантаження обладнання – 80%.

Пункт обігріву (бойлерна №4): Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22.

Бензогенератор

3. Бензогенератор марки «Форте» FG3800 – джерело №0003.

Потужність бензогенератора – 2.8 кВт.

ККД бензогенератора складає – 90%.

Річна витрата бензина складає – 0.759 т/рік.

Час роботи бензогенератора – 800 год/рік.

Навантаження обладнання – 80%.

Обладнання для опалення приміщення бойлерної

4. Піч «буржуйка» – джерело №0004.

Паливом для печі є відходи деревини.

Річна витрата відходів деревини – 8.95 т/рік.

Час роботи – 3624 год/рік.

Навантаження обладнання – 100%.

Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування

№ п/п	Технологічне устаткування	Дата введення в експлуатацію	Нормативний термін амортизації	Баланс робочого часу, год/рік	Дата проведення реконструкції або модернізації	Зміна показників продуктивності
1	2	3	4	5	6	7
1	Котел КВГ-7,56, №1	2000 р.	2020 р.	3264	не проводилася	не змінювались
2	Котел КВГ-7,56, №2	2000 р.	2020 р.	3264	не проводилася	не змінювались
3	Котел КВГ-7,56, №3	2000 р.	2020 р.	3264	не проводилася	не змінювались
4	Дизельгенератор NEP	2023 р.	2028 р.	800	не проводилася	не змінювались
5	Бензогенератор «Форте» FG3800	2022 р.	2027 р.	800	не проводилася	не змінювались
6	Піч «буржуйка»	2022 р.	2027 р.	3624	не проводилася	не змінювались

Примітка.

За результатами позачергового технічного огляду та експертного обстеження ТОВ «ПРОМТЕХЕКСПЕРТИЗА» у зв'язку з закінченням нормативного терміну служби котел КВГ-7,56, №1 визнаний технічно справним та придатний до експлуатації з робочим тиском 1,6 МПа (16 кгс/см²) до 19.06.2025 р. (висновок експертизи №35992992-60-02-30В-7/2023), котел КВГ-7,56, №2 визнаний технічно справним та придатний до експлуатації з робочим тиском 1,6 МПа (16 кгс/см²) до 19.06.2025 р. (висновок експертизи №35992992-60-02-30В-6/2023), котел КВГ-7,56, №3 визнаний технічно справним та придатний до експлуатації з робочим тиском 1,6 МПа (16 кгс/см²) до 19.06.2025 р. (висновок експертизи №35992992-60-02-30В-8/2023).

У процесі експлуатації все технологічне обладнання проходить регламентне обслуговування та ремонт, яке забезпечує дотримання проектних показників та продовження його терміну експлуатації.

Види та обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел

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

Відповідно до переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.01 р. №1598, і переліком забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік (додаток №1 до «Інструкції про порядок і критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря» затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 №177) для площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго», визначаються:

- перелік найбільш поширених забруднюючих речовин і їх обсяги, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин і їх обсяги, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин і їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкту;
- перелік забруднюючих речовин і їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць.

Інформація представлена у таблиці, яка складена на підставі звіту про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин в атмосферу для площадки №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго».

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

Таблиця

№ п/п	Код ЗР (згідно /1/)	Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини	Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів, т/рік
1	2		3	4	5	6
1	01000		Метали та їх сполуки, усього у т.ч.:	0.000004	0.000004	
1.1	01007	183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0.000004	0.000004	0.0003
2	03000	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.:	0.032	0.032	3.0
2.1	03001	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	0.0005	0.0005	1.0
2.2	03002	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.0001	0.0001	0.5
3	04000		Сполуки азоту, усього у т.ч.:	3.605	3.605	
3.1	04001	301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂])	3.6	3.6	1.0
3.2	04002	-	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.005	0.005	0.1
4	05000		Діоксид та інші сполуки сірки			
4.1	05001	330	Сірки діоксид	0.029	0.029	1.5
5	06000	337	Оксид вуглецю	10.366	10.366	1.5
6	11000		Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), усього у т.ч.:	0.002	0.002	1.5
6.1	-	2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	0.002	0.002	-
7	07000	-	Вуглецю діоксид	2503.11	2503.11	500
8	12000	-	Метан	0.042	0.042	10.0
Усього по підприємству:				2517.186	2517.186	
Усього по підприємству (крім вуглецю діоксиду):				14.076	14.076	
Найбільш поширені забруднюючі речовини						
1	03000	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.:	0.032	0.032	3.0
1.1	03001	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	0.0005	0.0005	1.0
1.2	03002	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.0001	0.0001	0.5
2	04000		Сполуки азоту:			
2.1	04001	301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂])	3.6	3.6	1.0
3	05000		Діоксид та інші сполуки сірки:			
3.1	05001	330	Сірки діоксид	0.029	0.029	1.5
4	06000	337	Оксид вуглецю	10.366	10.366	1.5
Усього по підприємству:				14.027	14.027	
Небезпечні забруднюючі речовини						
1	01000		Метали та їх сполуки:			
1.1	01007	183	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	0.000004	0.000004	0.0003
Усього по підприємству:				0.000004	0.000004	
Інші забруднюючі речовини присутні у викидах об'єкту						
1	11000		Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), усього у т.ч.:	0.002	0.002	1.5
1.1	-	2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	0.002	0.002	-
2	12000	-	Метан	0.042	0.042	10.0
Усього по підприємству:				0.044	0.044	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць						
1	04000		Сполуки азоту:			
1.1	04002	-	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0.005	0.005	0.1
2	07000	-	Вуглецю діоксид	2503.11	2503.11	500
Усього по підприємству:				2503.115	2503.115	

Критерієм взяття на державний облік об'єктів, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря являються об'єкти в яких:

- якщо в викидах об'єкту присутня хоча б одна забруднююча речовина (або група речовин), потенційний викид якої рівний або перевищує величину, зазначену в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік;
- види та обсяги забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря - за умови, що обсяг потенційних викидів рівний або перевищує порогові значення за окремою речовиною або групою речовин, наведених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік.

Як видно з таблиці, перевищення граничних значень потенційних викидів спостерігається по наступним забруднюючим речовинам:

- оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту $[\text{NO} + \text{NO}_2]$);
- оксид вуглецю;
- вуглецю діоксид.

Виходячи з зазначеного, площадка №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» відноситься до об'єктів другої групи по ступені впливу на забруднення атмосферного повітря й підлягає постановці на державний облік.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри складені на підставі звіту інвентаризації і надані в таблицях

Таблиця. Частина 1

Виробництво, процес, установка, устаткування	№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб
			Висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійн., центра симетр. площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		
					X _{1,м}	Y _{1,м}	X _{2,м}	Y _{2,м}	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельня									
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27									
120103. Непромислові установки для спалювання. Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати).	0001	Димова труба	29.0	1.2	0.3	-2.9	-	-	Ділянка повітряходу
120105. Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Стаціонарні двигуни (дизельгенератор).	0002	Вихлопна труба	1.5	0.05	1.8	-4.2	-	-	Ділянка повітряходу
Пункт обігріву (бойлерна №4)									
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22									
120105. Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Стаціонарні двигуни (бензогенератор).	0003	Вихлопна труба	0.25	0.02	-12.0	-7.2	-	-	Ділянка повітряходу
120103. Непромислові установки для спалювання. Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати).	0004	Димова труба	5.7	0.127	11.7	9.8	-	-	Ділянка повітряходу

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця. Частина 2

№ джерела викиду	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація ЗР мг/м ³	Потужність викиду			
	Витрата, м ³ /с	Швидкість м/с	Температура °С				г/с	кг/год	т/рік	
2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Котельня										
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Транспортників, 27										
0001	1.403	7.15	137.9	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	76.8	0.141	0.508	3.306
				06000	337	Оксид вуглецю	18.8	0.031	0.112	10.331
0002	0.046	23.2	90.5	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	45.7	0.001	0.005	0.248
				05001	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	37.5	0.001	0.004	0.029
				06000	337	Оксид вуглецю	194.6	0.007	0.024	0.013
				03000	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	36.1	0.001	0.004	0.0008
				03001	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	1.13	0.00004	0.0001	0.00008
03002	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.35	0.00001	0.00004	0.00003				
Пункт обігріву (бойлерна №4)										
Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Франка Івана, 22										
0003	0.008	23.9	102.0	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	45.7	0.0003	0.0009	0.029
				05001	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	37.0	0.0002	0.0008	0.0001
				06000	337	Оксид вуглецю	193.3	0.001	0.004	0.001
				11000	2754	НМЛОС - вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	12.4	0.00007	0.0003	0.002
0004	0.037	2.9	111.7	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	61.3	0.001	0.006	0.017
				06000	337	Оксид вуглецю	216.8	0.006	0.020	0.021
				03000	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	54.5	0.001	0.005	0.031
				03001	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм	1.17	0.00003	0.0001	0.0004

№ джерела викиду	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини		Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація ЗР мг/м ³	Потужність викиду		
	Витрата, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура, °С					г/с	кг/год	т/рік
2	11	12	13	14		15	16	17	18	19
				03002	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	0.32	0.000008	0.00003	0.0001

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

Таблиця

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Діаметр газоходу м	Параметри газопилового потоку у газоході			Код забруднюючої речовини		Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду		
	Найменування	Номер		Витрата, на вході в ГОУ	Швидкість, м/с	Температура, °С					г/сек	кг/год	
1	2		3	4	5	6	7	8		9	10	11	12
0001	Водогрійний котел КВГ-7,56, №1 Потужністю - 7560 кВт	1	0.5	0.911	7.0	135.0	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	68.4	0.062	0.224	
							06000	337					Оксид вуглецю
	Водогрійний котел КВГ-7,56, №2 Потужністю - 7560 кВт	2	0.5	0.915	7.1	138.5	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	75.6	0.069	0.249	
							06000	337					Оксид вуглецю
	Водогрійний котел КВГ-7,56, №3 Потужністю - 7560 кВт	3	0.5	0.931	7.2	137.3	04001	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	76.8	0.071	0.257	
							06000	337					Оксид вуглецю

Характеристика обладнання очистки газів представлена у таблиці

Таблиця

№ джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	ЗР, від яких проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м3/с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м3	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході із ГОУ, м3/с	Максимальна масова концентрація на виході із ГОУ, мг/м3
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Відсутні									

Характеристика джерел залпових та/або аварійних викидів представлена у таблиці

Таблиця

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максим. масова концентрація, мг/м3	Потужність викиду		Періодичність, раз/добу, місяць, рік	Тривалість виброса, мин., год.	Річна величина викидів, т/рік
				г/сек	Кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Залпові та/або аварійні викиди відсутні								

Характеристика неорганізованих джерел викидів представлена у таблиці.

Таблиця

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
Неорганізовані джерела викидів, відсутні					

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами зі встановленими законодавчими нормативами на викиди показує, що концентрації усіх забруднюючих речовин не перевищує встановлених нормативів ГДВ та згідно розрахунку розсіювання приземні концентрації по усім забруднюючим речовинам не перевищують ГДК м.р. як на території Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» площадка №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)), так і за її межами.

Тому на даний час викиди забруднюючих речовин на даному підприємстві задовольняють вимогам по чистоті атмосферного повітря та законодавчим нормативам ГДВ заходи, спрямовані на скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин представлені в таблиці.

Таблиця

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Назва заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат в грошовому виразі, тис. грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферу після впровадження заходів, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються					

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва не передбачаються.

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

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

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

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

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

Комунальне підприємство «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» площадка №2 (котельня, пункт обігріву (бойлерна №4)) не внесено в державний реєстр потенційно небезпечних об'єктів та не стоїть на обліку в органах МНС, тому для нього не розроблялися заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру представлені в таблиці.

Таблиця

Найменування потенційно небезпечного об'єкту	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкту	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкту	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря в разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру не передбачаються						

Заходи щодо регулювання викидів шкідливих речовин при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів за несприятливих метеорологічних умов» (РД 52.04.52-85) для об'єктів які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

На даний час в Одеській області не планується складання прогнозів несприятливих метеорологічних умов.

Отже, розробки спеціальних заходів щодо скорочення викидів в періоди настання НМУ не вимагається, достатньо дотримуватися першого режиму скорочення викидів при штильових ситуаціях, тумані.

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів ПДВ забруднюючих речовин і умов дозволу на викиди з визначенням джерел викидів, періодичності вимірювань, методик виконання вимірювань, місця відбору проб представлені у таблиці.

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин.

Таблиця

№ джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид мг/м ³	Періодичність вимірів	Методика виконання вимірів	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
0002 Котельня. Дизельгенератор NEP, потужністю 65-72 кВт	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150.0	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
0004 Пункт обігріву (бойлерна №4). Піч «буржуйка»	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150.0	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018

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

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, віднесених до основних джерел викидів.

Основні стаціонарні джерела викидів на підприємстві відсутні.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, віднесених до інших джерел викидів.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, віднесених до інших джерел представлені у таблиці.

Номера джерел викидів на карті-схемі:

№0002 – Котельня. Дизельгенератор NEP (вихлопна труба).

Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий 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	2023 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, відповідно до законодавства, для кожного джерела викиду встановлюються такі величини масової витрати (г/с):

№0002

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.001
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.001
- Оксид вуглецю – 0.007

№0004 – Пункт обігріву (бойлерна №4). Піч «буржуйка» (димова труба).

Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий 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	2023 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів, відповідно до законодавства, для кожного джерела викиду встановлюються такі величини масової витрати (г/с):

№0004

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.001
- Оксид вуглецю – 0.006

№0001 – Котельня. Водогрійні котли КВГ-7,56 (3 од.) (димова труба).

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.141
- Оксид вуглецю – 0.031

№0003 – Пункт обігріву (бойлерна №4). Бензогенератор «Форте» FG3800 (вихлопна труба).

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.0003
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.0002
- Оксид вуглецю – 0.001

Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди

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

1.1 Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі розрахункової санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови.

1.3 Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

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

1.5 Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції України на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

1.6 Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

1.7 Подання щороку до дозвільного органу звіту про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до статті 11 Законі України «Про охорону атмосферного повітря».

До технологічного процесу:

– Оператор (КП «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго») повинен забезпечувати, щоб всі роботи на об'єкті робилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не приводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

– Оператор повинен забезпечити суворе дотримання техпроцесу в частині, що пов'язана із можливим виділенням та надходженням забруднюючих речовин у атмосферне повітря.

– Технологічні процеси повинні відповідати сучасному науково-технічному рівню і мінімізувати вплив підприємства на довкілля.

– Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент, робота котлів згідно з режимних карт) та використовувати сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ і т. п., з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

– Сировина та матеріали, що використовуються у виробничих процесах, повинні 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 висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

До обладнання та споруд:

– Технологічне устаткування повинне утримуватися в технічному справному стані. Необхідно проводити щорічне обстеження та огляд устаткування з метою визначення можливості його подальшого використання.

– Експлуатація технологічного обладнання повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по

охороні праці та техніці безпеки при ввімкненій вентиляції, що унеможливорює імовірне виникнення нештатних ситуацій.

- Для зменшення втрат сировини, матеріалів, паливно-енергетичних ресурсів чи теплової енергії та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

- Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях.

- Забезпечити використання виключно справного технологічного обладнання.

- Забезпечити обладнання необхідною запірною арматурою і контрольно-вимірювальними приладами, встановленими в місцях, зручних для обслуговування та провадження заходів контролю.

- Роботу технологічного устаткування у форсованому режимі заборонено.

- При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Умови щодо експлуатації котельні.

- Не допускати роботу обладнання при перевищенні затверджених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.

- Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами, що можуть привести до неконтрольованих та/або наднормативних викидів в атмосферу до усунення недоліків.

- Не допускати відхилення від оптимального ведення паливного режиму згідно режимних карт.

Позапланові налагоджувальні роботи проводяться у випадках:

- після виконання капітального ремонту паливовикористовуючого обладнання;

- при відхиленнях роботи котлів від режимних карт.

- В печі «буржуйка» (дж. №0004) в якості палива використовувати лише відходи деревини.

- Проводити регулювання ДВЗ дизельгенератору NEP не рідше, ніж 1 раз у рік. Використання високоякісного дизпалива при обкатуванні та роботі дизельгенератору (дж. №0002).

- Проводити регулювання ДВЗ бензогенератора «Форте» FG3800 не рідше, ніж 1 раз у рік. Використання високоякісного бензину при обкатуванні та роботі бензогенератора (дж. №0003).

До очистки газопилового потоку

Умови не встановлюються.

Умова 2. Виробничий контроль.

- Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі вимірювальну лабораторію.

- При визначенні розташування місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватися вимогами КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів».

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

- Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках Дозволу повинні перевірятися таким чином:

Періодичний моніторинг:

1. Для будь-якого параметра, вимірювання якого через особливості пробовідбору (аналізу) за 20 мін неможливе, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірюваннях величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

2. Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, що характеризують зміст цієї забруднюючої речовини за 20-хвилинний період часу по всьому вимірювальному перетину газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

3. Граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на підставі 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.

4. Для всіх інших параметрів, жоден з середніх показників за 20 мін не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

5. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям і повинні ґрунтуватися на величинах об'єму газів, приведених до наступних нормальних умов:

якщо газу – температура 273 К, тиску 101,3 кПа (без поправок на вміст кисню чи вологи).

якщо газоподібні продукти горіння: температура: 273; тиск -101,3 кПа для сухого газу; 3% кисню для рідкого і газоподібного палива; 6% кисню для твердого палива; 15% кисню для газових турбін і дизельних двигунів.

6. Відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування і калібрування повинні проводитися відповідно до розділу «Заходи щодо здійснення контролю над дотриманням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин».

7. Оператор повинен забезпечувати постійний і безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору.

Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

– Оператор (суб'єкт господарювання) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіального органу Державної екологічної інспекції України як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

– У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

– Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіальному органу Державної екологічної інспекції України, 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.

– Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як складова

частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.

– Оператор повинен 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 практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

– Оператор 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.