

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Назва підприємства: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТБАРРЕЛ» (ТОВ «СТБАРРЕЛ»)

Місто знаходження юридичної особи: 67806, Україна, Одеська область,
Одеський район, с-ще Авангард, вул. Ангарська, будинок 14-А

Місто розташування майданчика: 67712, Одеська область, Білгород-
Дністровський район, с. Салгани, вул. Шабська, 18-в.

Код адміністративно-територіальних одиниць
та територій територіальних громад: UA51040310110039774

Ідентифікаційний код
юридичної особи 46049508

Види діяльності за КВЕД
47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний)

Директор підприємства: Білобородько Дмитро Павлович тел. +380938192789,
e-mail: neft-trade@ukr.net

Відповідальний за екологію: Білобородько Дмитро Павлович
тел. +380938192789, e-mail: neft-trade@ukr.net

Суб'єкт господарювання згідно Закону України «Про оцінку впливу на
довкілля» отримав висновок з оцінки впливу на довкілля планованої
діяльності «Експлуатація автозаправної станції ТОВ «СТБАРРЕЛ» від
28.07.2026 № 05-08/19957/2.

**Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу
випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються
виробництв та технологічного устаткування**

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

Основна діяльність підприємства ТОВ «СТБАРРЕЛ» – роздрібна
торгівля паливом.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

Таблиця 13.1.

<i>№ з/п</i>	<i>Вид продукції</i>	<i>Річний випуск, т</i>
1.	Дизельне паливо	151,0
2.	Бензин	135,0

Балансова схема матеріальних потоків

Таблиця 13.2

Вхід	Вихід	
Сировина		
Дизельне паливо – 151,0 т/рік Бензин – 135,0 т /рік Дизельне паливо для роботи генератору – 0,12 т/рік	Викиди з.р. 0,4678 т/рік (без врахування вуглецю діоксид)	
	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007
	Оксид вуглецю	0,0085
	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,0009
	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000013
	Вуглецю діоксид	0,377
	Метан	0,000015
	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,442
	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0082

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів

Доставка дизельного палива, бензину до АЗС здійснюється автоцистернами-паливовозами, з яких паливо герметично через швидкокороз'ємні муфти зливається по трубопроводах в резервуари.

Річний (проектний) випуск продукції на підприємстві складає:

- дизельне паливо – 182500 л/рік (151 т/рік);
- бензин – 182500 л/рік (135 т/рік).

Опис джерел викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря, після провадження планованої діяльності

Ємність (дж. № 0001)

Тип ємності – наземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару - 30 м³.

Тип нафтопродукту – бензин.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 740 кг/м³;
- температура початку кипіння - 35 °С;
- температура кінця кипіння - 215 °С.

Річний обсяг палива – 135 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапаном (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,15 м) до атмосферного повітря потрапляють: бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Ємність (дж. № 0002)

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару – 30 м³.

Тип нафтопродукту – дизельне паливо.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 825 кг/м³;
- температура початку кипіння - 280 °С;
- температура кінця кипіння - 360 °С.

Річний обсяг палива – 151 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапан (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,15 м) до атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

РПК (дж. № 6003, 6004)

Паливороздавальна колонка (для роздачі бензину та дизельного палива) марки «Шельф 100-50-2-1-1» шости рукавна продуктивністю 50 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 50 заправок на добу дизельним паливом та бензином.

Річний обсяг бензину – 135 т/рік, дизельне паливо – 151 т/рік.

Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)

Дизель-генератор (дж. №0005)

На території підприємства розташований дизель-генератор марки CGS JENERATOR VE MARINE потужністю 18 кВт. Дизель-генератор

використовується при аварійних виключеннях світла. Час роботи генератору 50 год/рік. Річне використання палива – 0,12 т/рік (2,9 л в годину).

Забруднюючі речовини: оксиди азоту (сума у перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки; речовини у вигляді суспендованих твердих частино недиференційовані за складом; вуглецю діоксид (CO₂, парниковий газ); метан (парниковий газ); азоту (1) оксид (N₂O, парниковий газ).

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування, термін введення в експлуатацію

Таблиця 13.3

<i>№ з/п</i>	<i>Обладнання, марка</i>	<i>Потужність, продуктивність</i>	<i>Час роботи обладнання год/рік</i>	<i>Рік вводу в експлуатацію обладнання</i>	<i>Амортизаційний строк</i>
1.	Резервуарне обладнання Бензин 1 од. Дизельне паливо 1 од.	30 м ³ 30 м ³	8760	2022 2022	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
2.	ПРК «Шельф 100-50-2-1-1» 2 од.	50 л/хв	200	2025	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
3.	Дизель-генератор марки CGS JENERATOR VE MARINE	18 кВт	50	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу

* Прямолінійний метод складається в рівномірному розподілі вартості об'єкта на протязі всього терміну його експлуатації.

Планово-попереджувальний ремонт (ППР) та капітальний ремонт (КР) проводився згідно графіку, затвердженого керівником підприємства. Внаслідок ППР технічний стан обладнання визнано придатним до подальшої експлуатації.

Обладнання відповідає технічним нормам експлуатації. У перспективі підприємство не планує зміни технології.

Таблиця 13.4 Перелік видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

№ п/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.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0009	0,0009	3,0
2.	04000	Сполуки азоту	0,00701	0,00701	1,0
	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007	0,007	1,5
	04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O)	0,000013	0,000013	0,1
3.	05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012	0,0012	2,0
	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012	0,0012	0,5
4.	06000	Оксид вуглецю	0,0085	0,0085	1,5
5.	07000	Вуглецю діоксид	0,377	0,377	500
6.	11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,4502	0,4502	1,5
	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,442	0,442	-
	-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0082	0,0082	-
7.	12000	Метан	0,000015	0,000015	10
		Усього по підприємству	0,4678 (без врахування вуглецю діоксид)	0,4678 (без врахування вуглецю діоксид)	-

Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0009	0,0009	3,0
2.	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007	0,007	1,5
3.	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012	0,0012	0,5
4.	06000	Оксид вуглецю	0,0085	0,0085	1,5
		Усього по підприємству	0,0176	0,0176	
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкту					
1.	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,442	0,442	-
2.	-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0082	0,0082	-
3.	12000	Метан	0,000015	0,000015	10
		Усього по підприємству	0,4502	0,4502	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД)					
1.	04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,000013	0,000013	0,1
2.	07000	Вуглецю діоксид	0,377	0,377	500
		Усього по підприємству	0,377	0,377	

Згідно з таблицею 13.4 товариство з обмеженою відповідальністю «СТБАРРЕЛ» відноситься до об'єктів третьої групи та не підлягає постановці на державний облік відповідно до Наказу Мінекоресурсів України від 10.05.2002р. №177 «Про порядок і критерії постановки на державний облік об'єктів, які роблять або можуть вплинути на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря».

Забруднюючі речовини, які викидаються підприємством до атмосферного повітря стаціонарними джерелами були поділянні на найбільш поширені на небезпечні забруднюючі речовини відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 №1598 «Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню».

Також було вказано перелік: інших забруднюючих речовин та речовин на які не встановлені ГДК (ОБРД), які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Таблиця 13.5 Характеристика установок очистки газів

Таблиця не заповнюється у зв'язку з їх відсутністю.

Таблиця 13.6 Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця не заповнюється у зв'язку з їх відсутністю.

Таблиця 13.7. Характеристика неорганізованих джерел викидів

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/година
6003	Паливороздавальна колонка Дизельне паливо Бензин	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
		8032-32-4/11000	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0286	0,103
6004	Паливороздавальна колонка Дизельне паливо Бензин	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
		8032-32-4/11000	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0286	0,103

**Таблиця 13.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика**

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0009
04000	Сполуки азоту	0,00701
04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007
04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,000013
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
06000	Оксид вуглецю	0,0085
07000	Вуглецю діоксид	0,377
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,4502
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,442
-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0082
12000	Метан	0,000015
	Усього по підприємству	0,4678 (без врахування вуглецю діоксид)

Таблиця 13.9. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика. Мале спалювання. Код 1.А.4

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0009
04000	Сполуки азоту	0,007
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	0,007
04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,000013
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
06000	Оксид вуглецю	0,0085
07000	Вуглецю діоксид	0,377
12000	Метан	0,000015
	Усього для підприємства:	0,0176 (без врахування вуглецю діоксид)

Таблиця 13.10. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Розподіл нафтопродуктів. Код 1.В.2.а.в

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,4502
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,442
-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0082
	Усього для підприємства:	0,4502

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

№0005 – Дизель-генератору марки CGS JENERATOR VE MARINE

Таблиця 1

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	150,0	150,0	2026
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	500,0	500,0	2026
Оксид вуглецю	250,0	250,0	2026
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	500,0	500,0	2026

2. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.

1) Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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.

Для жодного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу. 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 санітарно-захисної зони.

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

Подання щороку до дозвільного органу звіт про дотримання умов дозволу на викиди відповідно до статті 11 Законі України «Про охорону атмосферного повітря».

1.1) До технологічного процесу.

Технічний персонал підприємства повинен забезпечити, щоб всі роботи на підприємстві робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за його межами або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Сировина, матеріали, паливо, що використовуються у виробничих процесах на джерелах викидів 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 висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Суб'єкт господарювання повинен здійснювати контроль відповідності використаної при виробництві сировини та допоміжних матеріалів медичним вимогам безпеки.

Суб'єкт господарювання повинен дотримуватися показників гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в повітрі робочої зони.

На зовнішній межі санітарно-захисної зони промислового майданчика підприємства та межі найближчої житлової забудови концентрації забруднюючих речовин не повинні перевищувати їх гігієнічні регламенти.

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.

1.2) До обладнання та споруд.

Експлуатація технологічного обладнання на підприємстві повинна здійснюватися згідно з вимогами технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки, що унеможлиблює ймовірне виникнення позаштатних 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 виробництва готової продукції необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

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.

Паливо, сировина, що використовується на підприємстві, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину та паливо, що закладені тех. регламентом та сировинною базою.

Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт.

Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (дж.0001, 0002).

Зовнішня поверхня резервуарів повинна фарбуватись світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 0001, 0002).

Обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 0001, 0002, 0003, 0004).

Один раз на рік повинно здійснюватися регулювання параметрів роботи дизель-генератору (дж.0005).

1.3) До очистки газопилового потоку

Умови не встановлюються.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання
Не встановлюються.

2) Умови до виробничого контролю

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів викидів

Не встановлюється.

Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючих речовин, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцяти хвилинний 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. Жоден з визначених таким чином показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

г) Для всіх інших параметрів, жоден із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені у Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов:

- а) у випадку газів (окрім продуктів спалювання):
 - температура - 273 К, тиск – 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості);
- б) у випадку газоподібних продуктів спалювання:
 - температура - 273 К, тиск – 101,3 кПа, сухий газ, 15% кисню для дизельних турбін.

3) Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

Вимоги до неорганізованих джерел викидів

Не допускати реалізацію палива під час злиття нафтопродуктів з автоцистерн. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключити можливість потрапляння викидів вуглеводнів в атмосферне повітря (дж.6003, 6004).

Дозволені обсяги залпових викидів
Не встановлюються.

4) Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

Суб'єкт господарювання (Оператор) 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 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, 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 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.

4. Перелік заходів щодо скорочення викидів

1) Заходи щодо впровадження найкращих доступних технологій та методів керування для виробництв та технологічного устаткування (для об'єктів першої групи)

Умова не встановлюється.

2) Заходи щодо скорочення викидів

Умова не встановлюється.

3) Заходи щодо скорочення викидів за несприятливих метеорологічних умов (для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, в яких гідрометеорологічними організаціями ДСНС проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов)

Умова не встановлюється.

4) Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря (для об'єктів, які згідно з Порядком ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 “Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки”, віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу)

Умова не встановлюється.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів та умов дозволу на викиди

Таблиця 2

№ джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м3	Періодичність вимірів	Методика виконання вимірів	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
0005	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики вимірювання	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018

0005	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	500,0	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики вимірювання	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
0005	Оксид вуглецю	250,0	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики вимірювання	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
0005	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	500,0	1 раз у рік	Метрологічно атестовані методики вимірювання	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018