

**ІНФОРМАЦІЯ ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ  
РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ  
ТОВАРИТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВИДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КАТРАЛ І К»**

**ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ**

### **1. Відомості щодо суб'єкта господарювання**

*Найменування об'єкту:* ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КАТРАЛ І К».

*Юридична адреса підприємства:* 65005, Одеська обл., місто Одеса, вулиця Степова, будинок 23/25

*Фактична адреса промайданчика:* м.Одеса, Хаджибеївський р-н, по Тираспольському шосе, 2.

*Директор:* Паларієв Олександр Андрійович, тел. (048) 731-83-83.

*Відповідальні за екологію:* директор ТОВ «Катрал і К» - Паларієв Олександр Андрійович, тел. (048) 731-83-83.

*Ідентифікаційний код юридичної особи –* 25914681.

*Реквізити:* IBAN UA 69 328168 00000000 26003235301 в ПАТ «МТБ БАНК», МФО 328168.

*Код виду діяльності за КВЕД:*

46.41 – Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;

47.30 – Роздрібна торгівля паливом.

Основний вид діяльності ТОВ «Катрал і К» - оптова та роздрібна торгівля паливом. АЗС розрахована на 100 заправок на добу бензином та дизельним паливом та АГЗП.

Чисельність працівників на підприємстві: 10 осіб, в т.ч. ІТП - 1 чол.

Режим роботи підприємства: 365 робочих днів, 7-ти денний, цілодобовий.

#### **1.3. Відомості про об'єкти інших суб'єктів господарювання, що розміщуються на території об'єкту.**

На території АЗС ТОВ «Катрал і К» об'єкти інших суб'єктів господарювання відсутні.

#### **1.4. Відомості про об'єкти інших суб'єктів господарювання які граничать з об'єктом.**

Промайданчик АЗС ТОВ «Катрал і К», загальною площею 0,1036 га, розташований в м. Одеса, Малиновському районі, по Тираспольському шосе, 2.

Промисловий майданчик АЗС межує:

– півночі – територією із зеленим насадженням та відкритою стоянкою автотранспорту;

– сходу – територією спортивно-оздоровчого комплексу «Академія спорту»;

- півдня – Дальницьким шосе;
- заходу – територією із зеленим насадженням.

Найближча житлова забудова від території планової діяльності розташована за адресою Дальницьке шосе 15, на відстані 85 м, в південно-східному напрямку.

#### **Мета надання документів**

Метою надання документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, є отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для існуючого об'єкту – ТОВ «Катрал і К», розташованого за адресою: м.Одеса, Хаджибейський р-н, по Тираспольському шосе, 2.

Дана робота проведена у зв'язку з реконструкцією АЗС та утворенням нових додаткових джерел викидів.

#### **Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля**

Згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», підприємством був отриманий Висновок з оцінки впливу на довкілля №05-57/20231011111/1 від 25.12.2023р., реєстраційний номер справи 2023101111159, щодо «Реконструкції автозаправної станції на 100 заправок на добу з розміщенням газового автомобільного заправного пункту модульного типу за адресою: м.Одеса, Хаджибейський р-н (раніше Малиновський район), Тираспольське шосе, 2».

## 2. ВИРОБНИЧА ПРОГРАМА, ВИРОБНИЧА ПОТУЖНІСТЬ ОБ'ЄКТУ

### 2.1. Виробнича структура об'єкту.

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску нафтопродуктів та скраплених газу (пропану та бутану), які за допомогою занурювальних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів. Проводиться відпуск бензину, дизельного палива та скраплених вуглеводневих газів (пропану та бутану).

В процесі провадження діяльності АЗС передбачається реалізація 3531 м<sup>3</sup>/рік пального для автотранспорту, а саме: бензин – 1608 м<sup>3</sup>/рік; дизпаливо – 523 м<sup>3</sup>/рік; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1400 м<sup>3</sup>/рік (пропан-бутан).

Класифікація АЗС:

- відносно паливо-роздаточних колонок – тип А – роздільне (традиційне);
- відносно поверхні ділянки – підземно/надземно;
- сумарна ємність резервуарів – 200 м<sup>3</sup>;
- пропускна здатність – 100 заправлень/добу РМП та 100 заправлень/добу СВГ;
- річна реалізація нафтопродуктів: бензин – 1608 м<sup>3</sup>; дизпаливо – 523 м<sup>3</sup>; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1400 м<sup>3</sup>.

На даний час на території існуючої АЗС розміщені:

- Операторна;
- Підземні сталеві резервуари, для зберігання палива;
- ПРК (паливо-роздавальні колонка) – 4 шт.;
- Навіс;
- Майданчик під зливне обладнання;
- Пожежний стенд з первинними засобами пожежогасіння і ящики з піском;
- Пожежний гідрант.

### Основне виробництво

#### *АЗС*

Зберігання нафтопродуктів передбачено в шести підземних металевих резервуарах. Підземні резервуари призначені для зберігання різних видів палива. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємності при зливні нафтопродуктів. Зберігання скрапленого вуглеводневого газу передбачено в одному окремому наземному резервуарі.

Зберігання палива по резервуарах поділяється:

1. Підземний резервуар для бензину марки А-95 Преміум об'ємом 53,9 м<sup>3</sup>;
2. Підземний резервуар для дизельного палива Євро об'ємом 26,4 м<sup>3</sup>;
3. Підземний резервуар для бензину марки А-92 об'ємом 26,3 м<sup>3</sup>;
4. Підземний резервуар для дизельного палива об'ємом 25,9 м<sup>3</sup>;
5. Підземний двосекційний резервуар для бензину марок А-92Ш об'ємом 16,7 м<sup>3</sup> та А-98 об'ємом 9,2 м<sup>3</sup>;
6. Підземний резервуар для бензину марки А-95 об'ємом 54,7 м<sup>3</sup>;
7. Зберігання СВГ (пропан бутан) - наземна ємність – 9,9 м<sup>3</sup>.

Процес переміщення повітря і пароповітряної суміші в резервуарах для зберігання рідин, які легко випаровуються (нафти, нафтопродуктів та ін.) у результаті зміни температури повітря і атмосферного тиску, називається малим «диханням».

Ємності обладнані дихальними клапанами, що забезпечує надмірний тиск (джер. 0001-0004, 0014).

Видача нафтопродуктів на АЗС здійснюється через паливо роздавальні колонки (джер. 0005-0011, 0015), для ПРК, в баки транспортних засобів або тару споживачів.

Роздаточний фронт ПРК:

- двостороння ПРК марки Global Star С33-33 -U для видачі бензину – 2 од.;
- двостороння ПРК марки Global Star С44-44 -U для видачі бензину і дизельного пального – 2 од.

### *АГЗП*

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром (обсягом 9,9 м<sup>3</sup>, корисний (робочий) об'єм – 8,41 м<sup>3</sup>) наземного розташування, з металевою рамою насосноарматурного блоку (НАБ), насосною установкою, паливороздавальною колонкою, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами.

Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Застосування СВГ, як моторного палива для автотранспорту, забезпечує переведення автопарку на більш економічний і екологічно чистий (у порівнянні з бензином і дизельним) вид моторного палива.

АГЗП укомплектований:

- один резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 9,9 м<sup>3</sup>;
- насос для перекачування СВГ, марки SKC-4.08.5.1160.LPG (HYDROVAKUUM, Польща);
- однією заправною колонкою для СВГ;
- зливним вузлом для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірною, регулюючою і запобіжною арматурою;
- приладами контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи;

Допоміжне виробництво

*Дизель-генератор*

На випадок аварійного відключення електроенергії передбачений стаціонарний дизель-генератор марки ЄСД-10-Т/400 потужністю 10 кВт – 1 од., що працює на дизпаливі. (дж.0013).

Дизель-генератор знаходиться в закритому кожусі. Паливний бак герметичний і не є джерелом виділення ЗР в атмосферу.

Річна витрата дизельного палива – 775 л, що складає 0,643 т/рік.

Час роботи дизель генератора - Т = 480 год/рік.

Дизель-генератор обладнано індивідуальною трубою для відводу димових газів, висотою h=3 м, діаметром d=0,15 м (дж. № 0013).

## **7. ВИДИ Й ОБСЯГИ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ ВІД СТАЦІОНАРНИХ ДЖЕРЕЛ.**

### **7.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.**

Відповідно до Переліку найпоширеніших і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.01р. №1598, і Переліком забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції 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, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 № 177) для ТОВ «Катрал і К» визначаються:

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

Інформація представлена в таблиці 8.1, що складена на підставі Звіту про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин в атмосферу для ТОВ «Катрал і К».

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

Таблиця 8.1. (6.1.)

№ 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	2	3	4	5	6
1.	03000(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0001	0,0001	3,0
1.1	03001(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,001	0,001	3,0
1.2	03002(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5мкм та менше	0,002	0,002	3,0
2.	04000	<i>Сполуки азоту всього, у т.ч.:</i>	0,025	0,025	-
2.1	04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксин азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,025	0,025	1,0
2.2	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,00002	0,00002	0,1
3.	05000	<i>Діоксид та інші сполуки сірки всього, у т.ч.:</i>	0,0023	0,0023	-
3.1	05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0023	0,0023	1,5
4.	06000 (337)	Оксид вуглецю	0,0011	0,0011	1,5
5.	07000 (10)	Вуглецю діоксид	2,024	2,024	500
6	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки всього, у т.р.:</i>	1,393	1,393	1,5
6.1	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,818	0,818	-
6.2	27504/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,007	0,007	-
6.3	10304/74-98-6	Пропан	0,301	0,301	-
6.4	402/106-97-8	Бутан	0,267	0,267	-
7.	74-82-8 /12000 (410)	Метан	0,0008	0,0008	10,0
<b>Усього для підприємства:</b>			<b>3,449</b>	<b>3,449</b>	-
<b>Усього для підприємства (крім вуглецю діоксиду):</b>			<b>1,425</b>	<b>1,425</b>	-
<b>Найбільш поширені забруднюючі речовини</b>					
1.	04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксин азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,025	0,025	1,0
2.	05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0023	0,0023	1,5
3.	06000 (337)	Оксид вуглецю	0,0011	0,0011	1,5
4.	03000(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0001	0,0001	3,0
4.1	03001(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,001	0,001	3,0
4.2	03002(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5мкм та менше	0,002	0,002	3,0
<b>Усього:</b>			<b>0,031</b>	<b>0,031</b>	
<b>Небезпечні забруднюючі речовини</b>					
1.	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки всього, у т.р.:</i>	1,393	1,393	1,5
1.1	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,818	0,818	-
1.2.	27504/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у	0,007	0,007	-



		перерахунку на сумарний органічний вуглець			
1.3	10304/74-98-6	Пропан	0,301	0,301	-
1.4	402/106-97-8	Бутан	0,267	0,267	-
<b>Усього:</b>			<b>1,393</b>	<b>1,393</b>	
<b>Інші забруднюючі речовини, присутнім у викидах об'єкта</b>					
1.	74-82-8 /12000 (410)	Метан	0,0008	0,0008	10,0
<b>Усього:</b>			<b>0,0008</b>	<b>0,0008</b>	-
<b>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст</b>					
1.	04002 (20)	Азоту (1) оксид (N <sub>2</sub> O)	0,00002	0,00002	0,1
2.	07000 (10)	Вуглецю діоксид	2,024	2,024	500
<b>Усього:</b>			<b>2,024</b>	<b>2,024</b>	-

Примітка – у знаменнику зазначені коди ЗР відповідно до переліку ГДК і ОБРД забруднюючих речовин атмосферного повітря населених пунктів, затверджених Міністерством охорони здоров'я України.

На підставі таблиці 8.1. зроблені наступні висновки: жодна речовина не перевищує граничні значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

Отже, **ТОВ «Катрал і К» відноситься до об'єктів третьої групи по ступені впливу на забруднення атмосферного повітря й не підлягає постановці на державний облік.**

## **7.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.**

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і їхні параметри; характеристика викидів ЗР в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря; характеристика установок очищення газів, їхній технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку; характеристика залпових і неорганізованих джерел представлені в таблицях 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, 8.6, які складені на підставі звіту про інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для ТОВ «Катрал і К».

**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри.**

Таблиця 7.2.(частина 1)

Код та найменування виробництва	Найменування цеху, виробничої ділянки	N джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Джерело утворення			Координати джерела на карті-схемі				Кут довжини площ. джер. відносно ОХ заводської системи/градуси	Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання					стандартний вміст кисню, %
				висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	номер	назва	кількість	Точкового або початок лінійн.; центра симетр. площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного				вирата, м³/с	швидкість, м/с	температура, °С	вміст вологи, %	вміст кисню%	
									X <sub>1</sub> , м	У <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	У <sub>2</sub> , м								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.А.3.б.в Випаровування бензину	АЗС	0001	Дих. клапан	3,5	0,05	1	Ємності зберігання бензину марки А-95 Преміум та А-95	2	18	24	-	-	-	-	0,004	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	0002	Дих. клапан	3,5	0,05	2	Ємності для зберігання дизельного палива Євро та дизельного палива	2	19	24	-	-	-	-	0,004	2,0	29,9	-	-	-
1.А.3.б.в Випаровування бензину	АЗС	0003	Дих. клапан	3,5	0,05	3	Ємності зберігання бензину марки А-92 та А-92 Ш	2	19	23	-	-	-	-	0,004	2,0	29,9	-	-	-
1.А.3.б.в Випаровування бензину	АЗС	0004	Дих. клапан	3,5	0,05	4	Ємності зберігання бензину марки А-98	1	20	21	-	-	-	-	0,004	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6005	н/о	2,0	0,5	5	ПРК №1 (правостороння)	1	9	14	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6006	н/о	2,0	0,5	6	ПРК №1 (лівосторо ння)	1	8	13	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6007	н/о	2,0	0,5	7	ПРК №2 (правостор оння)	1	11	13	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6008	н/о	2,0	0,5	8	ПРК №2 (лівосторо ння)	1	10	12	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6009	н/о	2,0	0,5	9	ПРК №3 (правостор оння)	1	6	7	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6010	н/о	2,0	0,5	10	ПРК №3 (лівосторо ння)	1	6	6	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6011	н/о	2,0	0,5	11	ПРК №4 (правостор оння)	1	8	6	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.а.в Розподілення нафтопродуктів	АЗС	6012	н/о	2,0	0,5	12	ПРК №4 (лівосторо ння)	1	8	6	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.А.4 Інші позадорожні мобільні джерела та техніка	АЗС	0013	димар	3,0	0,15	13	Дизельген ератор	1	10	27	-	-	-	Вертика льна ділянка труби Д=0,315 м	0,289	23,7	122,0	-	-	-
1.В.2.д Інші неконтрольовані викиди від виробництва енергії	АЗС	6014	н/о	2,0	0,5	14	Запобіжни й клапан резервуар у СВГ	1	-11	-6	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-
1.В.2.д Інші неконтрольовані викиди від виробництва енергії	АЗС	6015	н/о	2,0	0,5	15	Пістолет №1 паливороз давальної колонки скрапленог о вуглеводне	1	-6	-4	-	-	-	-	0,29	2,0	29,9	-	-	-



**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри.**

Таблиця 7.2. (частина 2)

N дже рела викиду	Забруднююча речовина							Методика вимірювання параметрів викидів забруднюючої речовини
	CAS N або CAS/ Код	Найменування забруднюючого речовини	Масова концентрація приведена до стандартного вмісту кисню, мг/м <sup>3</sup>		Масова витрата забруднюючої речовини			
			Максимальна	Середня	г/с	кг/год	т/рік	
1	22	23	24	25	26	27	28	29
0001	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,185	0,666	0,204	-
0002	2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	-	0,00008	0,0003	0,002	-
0003	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,073	0,263	0,199	-
0004	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,016	0,058	0,127	-
6005	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,114	0,036	-
6006	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,114	0,036	-
6007	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,114	0,036	-
6008	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,114	0,036	-
6009	2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	-	0,039	0,114	0,036	-
	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,141	0,017	-
6010	2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	-	0,039	0,114	0,036	-
	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,141	0,036	-
6011	2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	-	0,039	0,114	0,036	-
	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,141	0,006	-
6012	2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	-	0,039	0,114	0,036	-
	2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	-	0,032	0,141	0,006	-

1	22	23	24	25	26	27	28	29	
0013	03000(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	54,8	53,74	0,016	0,058	0,0001	Інструментальні виміри	
	03001(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	1,86	1,58	0,001	0,004	0,001		
	03002(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5мкм та менше	0,49	0,36	0,0001	0,0004	0,0002		
	04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксин азоту) у перерахунку на діоксид азоту	46,4	44,9	0,013	0,047	0,025		
	05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	27,4	26,54	0,008	0,029	0,0023		
	06000 (337)	Оксид вуглецю	192,7	190,28	0,056	0,202	0,0011		
	04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	-	-	-	-	0,00002		-
	07000 (10)	Вуглецю діоксид	-	-	-	-	2,024		-
74-82-8/12000(410)	Метан	-	-	-	-	0,0008	-		
6014	10304/74-98-6	Пропан	-	-	3,191	11,488	0,164	-	
	402/106-97-8	Бутан	-	-	2,610	9,396	0,134	-	
6015	10304/74-98-6	Пропан	-	-	0,00002	0,000072	0,137	-	
	402/106-97-8	Бутан	-	-	0,00002	0,000072	0,113	-	

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

Таблиця 7.3. (6.3)

№ джерелу викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<i>Джерела викидів ЗР в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд відсутні</i>												

**Характеристика устаткування очистки газів.**

Таблиця 7.4. (6.4.)

№ джерела викиду на карті-схемі	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, по яких проводиться газоочищення			Ступінь очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ефективність роботи ГОУ, %
		CAS N або CAS	Код	Найменування			Об'ємна витрата газопилового потоку м <sup>3</sup> /с	Масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Масова витрата, г/с	Об'ємна витрата газопилового потоку м <sup>3</sup> /с	Масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
На підприємстві відсутні установки очищення газу.													

**Характеристика джерел залпових викидів.**

Таблиця 7.5. (6.5.)

№ джерела викиду	Забруднююча речовина			Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду хв, година	Річна величина залпових викидів, т/рік	Методика визначення показника
	CAS N або CAS	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини		г/сек	кг/година				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Джерела залпових викидів відсутні										

**Характеристика джерел неорганізованих викидів.**

Таблиця 7.6. (6.6.)

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Забруднююча речовина		Потужність викиду	
		CAS N або CAS	Найменування	г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
6005	ПРК №1 (правостороння)	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,114
6006	ПРК №1 (лівостороння)	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,114
6007	ПРК №2 (правостороння)	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,114

6008	ПРК №2 (лівостороння)	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,114
------	--------------------------	-----------------	---	-------	-------

6009	ПРК №3 (правостороння)	11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,039	0,114
		11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,141
6010	ПРК №3 (лівостороння)	11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,039	0,114
		11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,141
6011	ПРК №4 (правостороння)	11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,039	0,114
		11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,141
6012	ПРК №4 (лівостороння)	11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,039	0,114
		11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032	0,141
6014	Запобіжний клапан резервуару СВГ	11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	3,191	11,488
		11000 (402)	НМЛОС: Бутан	2,610	9,396
6015	Пістолет №1 паливороздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	0,00002	0,000072
		11000 (402)	НМЛОС: Бутан	0,00002	0,000072



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

Таблиця 7.7. (6.7.)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	Найменування	
1	2	3
<b>0000</b>	<b>Усього для об'єкта/ промислового майданчика</b>	<b>3,449</b>
	<b>Всього по виробничих і технологічних процесах(крім вуглецю діоксиду):</b>	<b>1,425</b>
03000(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0001
03001(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,001
03002(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5мкм та менше	0,002
04000	Сполуки азоту всього, у т.ч.:	0,025
04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксин азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,025
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,00002
05000	Діоксид та інші сполуки сірки всього, у т.ч.:	0,0023
05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0023
06000 (337)	Оксид вуглецю	0,0011
07000 (10)	Вуглецю діоксид	2,024
11000	Неметанові леткі органічні сполуки всього, у т.р.:	1,393
2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,818
27504/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,007
10304/74-98-6	Пропан	0,301
402/106-97-8	Бутан	0,267
74-82-8 /12000 (410)	Метан	0,0008

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

*1.A.3.b.v Випаровування бензину*

Код забруднюючої речовини*	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, т/рік
<b>00000</b>	<b>Всього по виробничих і технологічних процесах(крім вуглецю діоксиду):</b>	<b>0,620</b>
2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,620

*1.B.2.a.v Розподілення нафтопродуктів*

Код забруднюючої речовини*	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, т/рік
<b>00000</b>	<b>Всього по виробничих і технологічних процесах(крім вуглецю діоксиду):</b>	<b>0,199</b>
2754/-	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,007
2704/8032-324	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,198

*1.A.4 Інші позадорожні мобільні джерела та техніка*

<b>00000</b>	<b>Всього по виробничих і технологічних процесах(крім вуглецю діоксиду):</b>	<b>0,033</b>
03000(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0001
03001(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5мкм і менше 10 мкм	0,001
03002(2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5мкм та менше	0,002
<i>04000</i>	<i>Сполуки азоту всього, у т.ч.:</i>	<i>0,025</i>
04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксин азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,025
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,00002
<i>05000</i>	<i>Діоксид та інші сполуки сірки всього, у т.ч.:</i>	<i>0,0023</i>
05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0023
06000 (337)	Оксид вуглецю	0,0011
07000 (10)	Вуглецю діоксид	2,024
74-82-8 /12000 (410)	Метан	0,0008

*1.B.2.d Інші неконтрольовані викиди від виробництва енергії*

<b>00000</b>	<b>Всього по виробничих і технологічних процесах(крім вуглецю діоксиду):</b>	<b>0,568</b>
10304/74-98-6	Пропан	0,301
402/106-97-8	Бутан	0,267

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

Згідно «Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян-підприємців», на підприємстві відсутні види виробництва і технологічного обладнання, на яких повинні впроваджуватись найкращі доступні технології і методи керування.

## 10. ЗАХОДИ ЩОДО СКОРОЧЕННЯ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН.

### 10.1. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів ГДВ для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин.

#### 10.2. Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва

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

Викиди забруднюючих речовин на ТОВ «Катрал і К» у цей час задовольняють вимогам по чистоті атмосферного повітря, тому виконання спеціальних природоохоронних заходів не потрібно.

#### *Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин*

Таблиця 12.1 (10.1.)

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 плануються.					

### 10.4. Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Джерела залпових викидів на підприємстві – відсутні, тому заходи не передбачаються.

### 10.5 Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря..

ТОВ «Катрал і К» 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 і природного характеру.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не плануються.

### 10.6. Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ).

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) на підприємстві не передбачаються.

## **11. ЗАХОДИ ЩОДО ЗДІЙСНЕННЯ КОНТРОЛЮ ЗА ДОТРИМАННЯМ ВСТАНОВЛЕНИХ НОРМАТИВІВ ГДВ І УМОВ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ**

Заходи щодо здійснення контролю над дотриманням встановлених нормативів ПДВ забруднюючих речовин і умов дозволу на викиди з визначенням джерел викидів, періодичності вимірювань, методик виконання вимірювань, місця відбору проб представлені в таблиці 13.1.

### *Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.*

Таблиця 13.1 (12.1)

№ джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірів	Методика виконання вимірів	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
Дезель-генератор – джерело № 0013	Код 03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150,0	1 раз на рік	Гравіметричний метод [1]	Венттруба Д=0,15 м

Перелік методик виконання вимірювань:

1. МВВ № 081/12-0161-05. Викиди газопилові промислові. Методика виконання вимірювань масової концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок в організованих викидах стаціонарних джерел гравіметричним методом.

2. МВ Х 08.31-2001.К.,2002. Методика виконання вимірювань масової концентрації фенолу в організованих викидах промислових стаціонарних джерел забруднення атмосферного повітря.

**ВІДПОВІДНІСТЬ ФАКТИЧНИХ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В  
АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ ВСТАНОВЛЕНИМ  
НОРМАТИВАМ НА ВИКИДИ.**

З метою затвердження нормативів гранично допустимих викидів (ГДВ) забруднюючих речовин зі стаціонарних джерел проводиться аналіз відповідності фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами встановленим нормативам на викиди.

Інформація в розрізі виробничих, технологічних процесів і технологічного встаткування представлена в таблиці 10.1.

**ПОРІВНЯЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА  
фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами із встановленими нормативами на викиди**

Таблиця 8.1 (8.1.)

Номер джерела викиду	Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини (ЗР)	Фактичний викид		Норматив ГДВ	
			Масова концентрація в ГПП, мг/м <sup>3</sup>	Величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год	Масова концентрація в ГПП, мг/м <sup>3</sup>	Величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год
1	2	3	4	5	6	7
1.А.4 Інші позадорожні мобільні джерела та техніка (дизельгенератор)						
0013	03000 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	67,1	0,058	150,0	≤0,5
	04001 (301)	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	56,8	0,047	500,0	≥5,0
	05001 (330)	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	33,8	0,029	500,0	≥5,0
	06000 (337)	Оксид вуглецю	236,0	0,202	250,0	≥5,0

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з встановленими нормативами на викиди, проведена у таблиці 8.1, вказує на те, що законодавчі нормативи ГДВ у відповідності з Наказом МОНПС України № 309 від 27.06.2006 р. (мг/м<sup>3</sup>) не перевищує жодне джерело викидів по жодній ЗР.

Законодавчі нормативи ГДВ у відповідності з Наказом МОНПС України № 309 від 27.06.2006 р. (мг/м<sup>3</sup>) встановлюються для:

- Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом - джер. № 0013 - 150 мг/м<sup>3</sup>.

Для речовин, у яких фактичні величини масової витрати в газах, що відходять, кг/год, не потрапляють в діапазон нормативної величини масової витрати, нормативи граничнодопустимих викидів у відповідності з Наказом МОНПС України № 309 від

27.06.2006 р. ( $\text{мг/м}^3$ ) не встановлюються, і в якості ГДВ приймаються величини масової витрати ( $\text{г/с}$ ).

У якості ГДВ приймаються величини масової витрати ( $\text{г/с}$ ) для наступних речовин:

- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – джер. № 0013;
- оксид вуглецю – джер. № 0013;
- діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – джер. № 0013.

У таблиці 10.1 не розглядаються речовини – парникові гази (вуглецю діоксид ( $\text{CO}_2$ ), азоту (1) оксид ( $\text{N}_2\text{O}$ ), метан), НМЛОС (вуглеводні насичені  $\text{C}_{12}$  -  $\text{C}_{19}$ ) - так як вони не включені до Переліку забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік, і не мають нормативів гранично-припустимих викидів відповідно до Наказу МОНПС України № 309 від 27.06.2006 р. ( $\text{мг/м}^3$ ).

Для неорганізованих джерел викидів - джерело №№ 6005-6012, 6014-6015 - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними у п.11.2.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів ЗР в атмосферу для всіх організованих джерел представлені в розділі 11.1.2.



## ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ДОЗВОЛЕНИХ ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ

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

Основних джерел викидів забруднюючих речовин (виробництв і технологічного встаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології й методи керування) згідно Додатка 3 до "Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, що обґрунтовують обсяги викидів, для одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян - підприємців" /2/ підприємство не має.

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

Номера джерел викидів на карті-схемі:

0013 – Дизельгенератор. Димова труба.

Таблиця 11.1.2.1. (9.2.)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично - допустимий викид згідно законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично - допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Код 03000 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150,0	150,0	з 2024 р.

9.1.2.2. Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства (мг/м<sup>3</sup>), встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/с):

Для джерела № 0013 – Дизельгенератор. Димова труба:

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,013 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,056 г/с;
- для діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,008 г/с.

9.1.2.3. Для неорганізованих джерел викидів №№ 6001-6012, 6014-6015 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними у п.9.2.



## **9.2. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.**

### **11.2.1. Умова 1. До викидів забруднюючих речовин.**

9.2.1.1. Жоден із зазначених дозволених видів викидів в атмосферу не повинен перевищувати гранично припустимі рівні викидів, наведені в розділі 11.1.2.1. Інших викидів в атмосферу, що істотно впливають на навколишнє середовище, бути не повинне.

#### ***9.2.1.3. До технологічного процесу:***

9.2.1.3.1. Керівник повинен забезпечити виконання всіх технологічних процесів на об'єкті таким чином, щоб викиди в атмосферу не приводили до істотних незручностей за межами об'єкту й до істотного впливу на навколишнє середовище.

9.2.1.3.2. Технічне обслуговування, ремонт і налагодження обладнання повинні провадити спеціалізовані організації.

#### ***9.2.1.4. До устаткування і споруд:***

9.2.1.4.1. Все технологічне устаткування повинне утримуватися в технічно справному стані.

Резервуарне устаткування для зберігання палива повинне забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (окрім ремонтних процесів, виміру і узяття проб) (джер. 0001 - 0004).

9.2.1.4.2. Резервуарне обладнання для зберігання бензину, дизпалива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (джер. 0001 - 0004).

9.2.1.4.3. Згідно з ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» необхідно проводити зачистку резервуарів для зберігання палива від нафтошламів періодичністю 1 раз на 2 роки.

9.2.1.4.4. Устаткування резервуарів повинне піддаватися профілактичним оглядам. Необхідно проводити технічне обслуговування дихальних клапанів два рази в рік (джер. 0001 – 0004).

9.2.1.4.5. Перевіряти працездатність дихальних клапанів – один раз у десять днів (джер. 0001 – 0004).

9.2.1.4.6. Забороняється робота по видачі палива при знятому дихальному клапані.

9.2.1.4.7. Регулярне проведення регулювання двигуна дизель-генератора (джер. 0013).

#### ***До неорганізованих джерел:***

9.2.1.5.1. Роздавальний кран ПРК, повинен бути обладнаний спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу, для забезпечення герметичності при заправленні автотранспорту й виключення можливості потрапляння викидів бензину й вуглеводнів насичених C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> в атмосферне повітря (джер. 6005 - 6012).

9.2.1.5.2. Арматури й з'єднання на шлангах ПРК (паливороздавальних кранів) повинні забезпечувати повну герметичність і виключати можливість влучення викидів бензину й вуглеводнів насичених C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> в атмосферне повітря (джер. 6005 - 6012).

9.2.1.5.3. Робочий тиск в резервуарі не повинен перевищувати 1,6 МПа, допустимий обсяг наповнення рідкою фазою резервуара не повинен перевищувати 85% від загального обсягу резервуару, температура рідкої фази повинна знаходитися в діапазоні: мін - 30°C; мах + 40°C (джер. 6014).

9.2.1.5.4. Під час експлуатації АЗГП необхідно дотримуватися таких умов: конструкція роздавального пістолету не повинна допускати протікання газу ні при яких умовах; автоматичне відключення насосного агрегату при максимальному і мінімальному рівні рідкої фази СВГ у резервуарі (джер. 6015).

**9.2.1.6. До очищення газопилового потоку:**

Умова не встановлюється.

**9.2.2. Умова 2. Виробничий контроль.**

9.2.2.1. Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні перевірятися таким чином:

Періодичний моніторинг:

а) 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.

б) 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.

в) гранично допустима 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.

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

9.2.2.2. Гранично допустимі 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:

- Газоподібні продукти згорання: температура: 273 До; 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.

9.2.2.3. Відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування і калібрування повинні проводитися відповідно до розділу 13, табл.13.1 «Заходи щодо здійснення контролю над дотриманням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин».

9.2.2.4. У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметра, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умови попереднього письмового дозволу Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації).

9.2.2.5. Після аналізу результатів вимірювань, частота, методи і перелік робіт по відбору проб і аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися за умови попереднього письмового дозволу Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації.

9.2.2.6. Керівник підприємства 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, відповідно до вимог Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації.

**9.2.3. Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.**

9.2.3.1. Оператор повинен направляти повідомлення за телефоном або факсом в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації як можливо скоріше після того, як відбувається що-небудь з наступного:

а) будь-який викид, що не відповідає вимогам Дозволу.

б) будь-яка аварія може створити погрозу забруднення повітря або може зажадати екстрених заходів реагування. Як складова частина повідомлення, керівник повинен указати дату й час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що трапилося, і міри, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій у майбутньому.

9.2.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, зазначені в пункті 9.2.3.1. даної умови. У повідомленні, що посилає Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, повинна приводитися докладна інформація про обставини, які привели до аварії, і про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище й для мінімізації обсягів утворених відходів.

**9.2.3.3. Обов'язки.**

Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Указу Президента про затвердження положення про Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбуваються вказана діяльність.