ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

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

Місто знаходження юридичної особи: 03022, Україна, Київська область, м. Київ, вул. Козацька, будинок 120/4, корпус В, ківмната 15

Місто розташування майданчика: 67200, Одеська область, Березівський район, селище Іванівка, провулок Південний, 19.

Код адміністративно-територіальних одиниць
та територій територіальних громад: UA51020090010055034

Ідентифікаційний код
юридичної особи 36424641

Види діяльності за КВЕД
6.75 Оптова торгівля хімічними продуктами
47.30 Роздрібна торгівля пальним
77.39 Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів, н.в.і.у.
77.12 Надання в оренду вантажних автомобілів
77.11 Надання в оренду автомобілів і легкових автотранспортних засобів
68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна
62.01 Комп'ютерне програмування
52.29 Інша допоміжна діяльність у сфері транспорту
52.24 Транспортне оброблення вантажів
52.10 Складське господарство
49.41 Вантажний автомобільний транспорт
35.11 Виробництво електроенергії
46.90 Неспеціалізована оптова торгівля
46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами
46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин
42.22 Будівництво споруд електропостачання та телекомунікацій
35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи
35.14 Торгівля електроенергією
35.13 Розподілення електроенергії
35.12 Передача електроенергії

Директор підприємства: Верескун Сергій Олександрович тел. (044) 222-81-41, e-mail: info@sbpm.com.ua

Відповідальний за екологію: Верескун Сергій Олександрович тел. (044) 222-81-41, e-mail: info@sbpm.com.ua.

Суб'єкт господарювання згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» отримав висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «СБПМ» від 11.09.2024 № 05-08/8041/1.

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 «СБПМ» – роздрібна торгівля пальним.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

Таблиця 13.1.

№ з/п	*Вид продукції*	*Річнийвипуск, т*
1.	Дизельне паливо	422824,0
2.	Скраплений вуглеводний газ пропан-бутан	238172,0
3.	Бензин	299,2

Балансова схема матеріальних потоків

Таблиця 13.2

Вхід	Вихід	
Сировина		
Дизельне паливо – 422824,0 т/рік Газ пропан-бутан – 238172,0т/рік Бензин – 299,2 т /рік	Викиди з.р. 3,3963 т/рік	
	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,019
	Оксид вуглецю	0,0004
	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0022
	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,00006
	Азоту (1) оксид (N2O)	0,00006
	Вуглецю діоксид	1,888

	Метан	0,00008
	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,874
	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005
	Пропан	0,349
	Бутан	0,258

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів

Діяльність суб'єкту господарювання передбачає експлуатацію:

1. Резервуарного парку (підземні ємності) загальним об'ємом 89,11 м^3:
   - 2 резервуару для зберігання бензину об'ємом: 26,823 м^3 та 26,75 м^3;
   - 1 резервуар для зберігання дизельного палива об'ємом: 25,79 м^3.
2. Резервуару (наземний) для зберігання скрапленого вуглеводного газу загальним об'ємом 9,74 м^3.
3. Пункту заправки автотранспорту паливороздавальними колонками (ПРК):
   - марки «ШЕЛЬФ 200» шестирукавна для заправки транспорту бензином, дизельним паливом продуктивністю 60 л/хв;
   - марки «ШЕЛЬФ LPG100-1» для заправки транспорту пропан-бутаном, продуктивністю 30 л/хв.
4. Дизель-генератор марки GENPLUS, модель G RC KS 0035, потужністю 35 кВт. Дизель-генератор використовується при аварійних виключеннях світла.

Ємність (дж. № 0001, 0002)

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару - 25 м^3, 26,75 м^3.

Тип нафтопродукту – бензин.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 740 кг/м^3;
- температура початку кипіння - 35 ^{o}C;
- температура кінця кипіння - 215 ^{o}C.

Річний обсяг палива – 149,6 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. № 0003)

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару – 25,79 м^3.

Тип нафтопродукту – дизельне паливо.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 825 кг/м^3;
- температура початку кипіння - 280 ^{o}C;
- температура кінця кипіння - 360 ^{o}C.

Річний обсяг палива – 422,824 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 C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Резервуар для ЗВГ (дж.0004)

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару – 9,74 м^3.

Тип нафтопродукту – пропан-бутан.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 785 кг/м^3;

Річний обсяг палива – 326,9 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапан (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,01 м) до атмосферного повітря потрапляють: пропан, бутан.

ПРК (дж. № 6005)

Паливороздавальна колонка (для роздачі бензину та дизельного палива) марки «Шельф 200-50-2-1-1» шости рукавна продуктивністю 60 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 120 заправок на добу дизельним паливом та бензином.

Річний обсяг бензину – 299,2 т/рік, дизельне паливо – 422,824 т/рік.

Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)

ПРК (дж. № 6006)

Паливороздавальна колонка (для роздачі пропан-бутану) марки «Шельф LPG100-1» продуктивністю 30 л/хв (дж.6006).

Річний обсяг палива – 326,9 т/рік.

Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря надходять: пропан, бутан.

Дизель-генератор (дж. №0007)

На території підприємства розташований дизель-генератор марки GENPLUS, модель G RC KS 0035, потужністю 35 кВА. Дизель-генератор

використовується при аварійних виключеннях світла. Час роботи генератору 35 год/рік. Річне використання палива – 0,214 т/рік.
Забруднюючи 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 (CO_2, парниковий газ); метан (парниковій газ); азоту (1) оксид (N_2O, 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

№ з/п	*Обладнання, марка*	*Потужність, продуктивність*	*Час роботи обладнання год/рік*	*Рік вводу в експлуатацію обладнання*	*Амортиза-ційний строк*
1.	Резервуарне обладнання Бензин 2 од. Дизельне паливо 1 од. ЗВГ	 25 м^3 26,75 м^3 25,79 м^3 9,74 м^3	 8760	 2022 2022 2023	Нарахування на амортизацію по прямолінейному методу
2.	ПРК «Шельф 200-50-2-1-1»	60 л/хв	200	2022	Нарахування на амортизацію по прямолінейному методу
3.	ПРК «Шельф LPG100-1»	30 л/хв	100	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінейному методу
4.	Дизель-генератор марки GENPLUS, модель G RC KS 0035	35 кВа	35	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінейному 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)**	**0,00006**	**0,00006**	**3,0**
2.	**04000**	**Сполуки азоту**	**0,019**	**0,019**	**1,0**
	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,019	0,019	1,5
	04002	Азоту (1) оксид (N_2O)	0,00006	0,00006	0,1
3.	**05000**	**Сіркоорганічні сполуки**	**0,0022**	**0,0022**	**2,0**
4.	**06000**	**Оксид вуглецю**	**0,001**	**0,001**	**1,5**
5.	**07000**	**Вуглецю діоксид**	**1,888**	**1,888**	**500**
6.	**11000**	**Неметанові леткі органічгі сполуки**	**1,486**	**1,486**	**1,5**
	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,874	0,874	-
	-	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005	0,005	-
	-	Пропан	0,349	0,349	-
	-	Бутан	0,258	0,258	-
7.	**12000**	**Метан**	**0,00008**	**0,00008**	**10**
		Усього по підприємству	**3,3963**	**3,3963**	**-**
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих	0,00006	0,00006	3,0

		частинок (мікрочастинки та волокна)			
2.	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,019	0,019	1,5
3.	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0022	0,0022	0,5
4.	06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1,5
		Усього по підприємству	**0,02226**	**0,02226**	
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкту					
1.	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,874	0,874	-
2.	-	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005	0,005	-
3.	-	Пропан	0,349	0,349	-
4.	-	Бутан	0,258	0,258	-
5.	12000	Метан	0,00008	0,00008	10
		Усього по підприємству	**1,48608**	**1,48608**	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД)					
1.	04002	Азоту (1) оксид (N_2O)	0,00006	0,00006	0,1
2.	07000	Вуглецю діоксид	1,888	1,888	500
		Усього по підприємству	**1,88806**	**1,88806**	

Із таблиці 13.4 ми бачимо, що товариство з обмеженою відповідальністю «СБПМ» 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».

Забруднюючи 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
6005	Паливороздавальна колонка Дизельне паливо Бензин	2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0233	0,0838
		2704	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0282	0,102
6006	Газороздавальна колонка	10304	Пропан	0,707	2,545
		402	Бутан	0,533	1,9188

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)**	**0,00006**
04000	**Сполуки азоту**	**0,019**
04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,019
04002	Азоту (1) оксид ((N_2O)	0,00006
05000	**Сіркоорганічні сполуки**	**0,0022**
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0022
06000	**Оксид вуглецю**	**0,001**
07000	**Вуглецю діоксид**	**1,888**
11000	**Неметанові леткі органічгі сполуки**	**1,486**
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,874
-	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005
-	Пропан	0,349
-	Бутан	0,258
12000	**Метан**	**0,00003**
	Усього по підприємству	**3,3963**

Таблиця 13.9. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничиз 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**	**0,00006**
04000	**Сполуки азоту**	**0,019**
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	0,019
04002	Азоту (1) оксид ((N_2O)	0,00006
05000	**Сіркоорганічні сполуки**	**0,0022**
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0022
06000	**Оксид вуглецю**	**0,001**
07000	**Вуглецю діоксид**	**1,888**
12000	**Метан**	**0,00006**
	Усього для підприємства:	**1,9103**

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
11000	**Неметанові леткі органічгі сполуки**	**1,486**
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,874
-	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005
-	Пропан	0,349
-	Бутан	0,258
	Усього для підприємства:	**1,486**

<u>Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів</u>

№0007 – Дизель-генератору марки GENPLUS, модель G RC KS 0035

Таблиця 1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично-допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150,0	150,0	2024

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

- для Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту) - 0,007
- для Оксид вуглецю - 0,032
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,0045

<u>2. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.</u>

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 внесені 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 унеможливлює 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, 0003, 0004).

Зовнішня поверхня резервуарів повинна фарбуватись світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 0001, 0002, 0003, 0004).

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

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 – 30^0С; мах +40^0С, резервуар повинен бути обладнаний дихальними клапанами-свічками (дж. 0004).

Один раз на рік повинно здійснюватися регулювання параметрів роботи дизель-генератору (дж.0007).

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 ормативів викидів

Не встановлюється.

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.6005).

Під час експлуатації АЗГП необхідно дотримуватися таких умов: наповнення резервуару СВГ не більше 85% від об'єму резервуару; 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 (дж.6006).

Скидання газу з апаратів АГЗП при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу (дж.6006).

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 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.

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

Умови не встановлюються.