

13. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Назва об'єкта: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «PIT OIL» (ТОВ «PIT OIL»);

Кількість виробничих майданчиків – 1

Юридична адреса: 65045, Одеська область, Одеський район, м. Одеса, проспект Українських Героїв, 27, офіс 3

Фактичне місцезнаходження: 67663, Одеська область, Одеський район, Усатівська с/р, масив № 2, ділянка № 44-А

Директор: Цуркан Владимир Іванович

Телефон: +38067643799

e-mail officeritofficial@gmail.com

Прізвище, ім'я, по батькові контактної особи:

директор Цуркан Владимир Іванович

Телефон: +380676437999

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання з ЄДРПОУ: 44871866

Назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності):

- 68.31 Агентства нерухомості
- 63.11 Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність
- 82.11 Надання комбінованих офісних адміністративних послуг
- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна
- 68.32 Управління нерухомим майном за винагороду або на основі контракту
- 63.99 Надання інших інформаційних послуг, н.в.і.у.
- 73.11 Рекламні агентства
- 49.41 Вантажний автомобільний транспорт
- 52.29 Інша допоміжна діяльність у сфері транспорт

Суб'єкт господарювання отримав Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ФОП Гриценко Рита Миколаївна від 27.11.2023 № 05-57/202391011063/2.

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

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

Основний вид діяльності – роздрібна торгівля паливом.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

Таблиця 13.1.

№ п/п	Вид продукції	Річний випуск
1.	Бензин А-95	970 м ³ /рік
2.	Дизельне паливо	1000
3.	Дизельне паливо Є	950 м ³ /рік
	Річний обсяг палива	2920 м³/рік

Балансова схема матеріальних потоків

Таблиця 13.2

Вхід	Вихід	
Сировина		
Бензин А 95 – 970 м ³ /рік Дизельне паливо – 1000 м ³ /рік Дизельне паливо Є - 950 м ³ /рік	Викиди з.р. діоксид)	0,2504 т/рік (без врахування вуглецю
	Бензин (нафтовий малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,1107
	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш)	0,05686
	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,072
	Оксид вуглецю	0,0033
	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0069
	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,00019
	азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,0002
	метан	0,00025

2) Перелік та опис виробництв, виробничих процесів

Для виконання операційної діяльності АЗС встановлені такі технологічні споруди:

- наземний резервуар зберігання бензину А-95, ємністю 26,5 м³ – 1 шт.;

- наземний резервуар зберігання дизпалива, ємністю 26,5 м³ – 2 шт.;
- паливороздавальна на три вида палива марки «DoverFueling Solutions» шестипистолетні – 3 шт.;
- дизель-генератор марки «Perkins GP 66A/P-N» потужністю 52,8 кВт – 1 шт.

На об'єкті передбачені такі технологічні процеси:

- прийняття, вимір, зберігання, відпуск палива (бензин, дизпаливо);
- підтримання обладнання в робочому стані;
- виконання правил техніки безпеки.

Зберігання бензину та дизельного палива здійснюється у 3-х підземних резервуарах загальним об'ємом 79,5 м³.

Потужність АЗС характеризується максимальною пропускною спроможністю автомобілів, які заправляються за годину. Для розрахунку прийнятій середній обсяг заправки 40 л на одну транспортну одиницю. Потужність АЗС - 200 заправок на добу.

Відпуск нафтопродуктів споживачу – 360 днів на рік, решта днів відводиться на проведення регламентних та ремонтних робіт. Зберігання палива – цілий рік.

На території підприємства, також розташований резервуар об'ємом 10 м³, який призначений для збору розлитого нафтопродукту, при зливанні з бензовозу.

Для роботи при аварійному відключенні електроенергії встановлено: дизель-генератор марки «Perkins GP 66A/P-N».

Технологічна схема

Доставка нафтопродуктів на АЗС передбачається автоцистернами-паливовозами - газозавантажувачами. Злив нафтопродуктів з автоцистерни до резервуарів(дж.0001-0003) виконується герметично через системи для збирання та відведення викидів вуглеводнів нафти і системи уловлення та утилізації вуглеводнів нафти (УВН).

Видача палива здійснюється через ПРК (дж.6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009).

Основні технологічні процеси, пов'язані з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу – Код 1.А.4 Мале спалювання, Код 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів.

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

№ з/п	Найменування устаткування Потужність/ продуктивність	Робота обладнання год/рік	Навантаження обладнання %	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації
1.	Резервуарне обладнання об'ємом 26,5 м ³ - 3 шт	8760	100	2024	25
2.	Резервуар об'ємом 10 м ³ (на випадок аварійних ситуацій)	-	-	2024	25
3.	ПРК «DoverFueling Solutions» на три вида палива шестипістолетка 40 л/хв.	406	50	2024	25
4.	Дизель-генератор марки «Perkins GP 66A/P-N» 52,8 кВт	200	70	2024	15

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

№з/	Забруднююча речовина	Фактич	Потенці	Порогов
-----	----------------------	--------	---------	---------

п	Код	Найменування	ний обсяг викидів (т/рік)	йний обсяг викидів (т/рік)	і значенн я потенцій них викидів для взяття на державн ий облік (т/рік)
1	2	3	4	5	6
1.	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,1675	0,1675	1,5
	-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,1107	0,2081	-
	-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,05686	0,2333	-
2.	3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,00019	0,00019	3,0
	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом (PM10)	0,00014	0,00014	1,0
	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом (PM2,5)	0,00003	0,00003	0,5
3.	04000	Сполуки азоту	0,0722	0,0722	1,0
	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,072	0,02042	1,5
	04002	Азоту (1) оксид (N2O)	0,0002	0,0002	0,1
4.	05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0069	0,0069	2,0
	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0069	0,0069	1,5
5.	06000	Оксид вуглецю	0,0033	0,003	1,5
6.	07000	Вуглецю діоксид	6,074	6,074	500
7.	12000	Метан	0,00025	0,00025	10
Усього для підприємства:			6,3243	6,324	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
-	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,072	0,02042	1,5
	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0069	0,0069	1,5
	06000	Оксид вуглецю	0,0033	0,003	1,5

	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,00019	0,00019	3,0
		Усього	0,08239	0,08239	
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутнім у викидах об'єкта					
1.	-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,1107	0,2081	-
2.	-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,05686	0,2333	-
		Усього:	0,1675	0,1675	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1.	04002	Азоту (1) оксид (N2O)	0,0002	0,0002	0,1
2.	07000	Вуглецю діоксид	6,074	6,074	500
		Усього	6,0742	6,0742	

Таблиця 13.5. Характеристика неорганізованих джерел викидів

№ джерела	Найменування джерела викиду	Забруднююча речовина	Потужність викиду	
			г/с	кг/година

викиду		CAS N/CAS	Найменування забруднюючої речовини		
6004	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322
6005	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322
6006	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322
6007	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322
6008	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322

6009	ПРК (бензин, дизельне паливо)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,01175	0,0423
		-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,00895	0,0322

Таблиця 13.6. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина	Потенційний викид забруднюючої речовини,
----------------------	--

		тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкту	6,3243
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,1675
-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,1107
-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,05686
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,00019
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом (PM10)	0,00014
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом (PM2,5)	0,00003
04000	Сполуки азоту	0,0722
04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,072
04002	Азоту (1) оксид (N2O)	0,0002
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0069
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0069
06000	Оксид вуглецю	0,0033
07000	Вуглецю діоксид	6,074
12000	Метан	0,00025

Таблиця 13.7. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)
Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкту	0,1675
-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,1107
-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,05686

Таблиця 13.8. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)
 Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

1. Енергетика. 1.А.4 Мале спалювання

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,00019
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (PM 10)	0,00014
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (PM 2.5)	0,00003
04000	Сполуки азоту	0,0722
04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,072

04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,0002
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0069
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,0069
06000	Оксид вуглецю	0,0033
07000	Вуглецю діоксид	6,074
12000	Метан	0,00025
	Усього для підприємства:	6,1568

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

джерело 0010 – Дизель-генератор «Perkins GP 66A/P-N»

Таблиця 1

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційовані хза складом	150	150	2024

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с)

- оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту – 0,006;
- оксид вуглецю – 0,0252;
- діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,0035 г/сек.

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, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (дж.0001-0003).

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

Зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 0001-0003).

1.3) До очистки газопилового потоку

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.

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.6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009).

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.

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