

### **13. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ**

Назва об'єкта: ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМИЦЬ МАКОВЕЙЧУК ДМИТРО ЮРІЙОВИЧ (ФОП МАКОВЕЙЧУК Д.Ю.);

Кількість виробничих майданчиків – 1

Юридична адреса: 67663, Одеська область, Одеський район, с. Усатове, вул. Кірова, 13-А

Фактичне місцезнаходження: 67663, Одеська область, Одеський район, с. Усатове, вул. Хуторська, м16

Директор: Маковейчук Дмитро Юрьєвич

Телефон: +380638883834

Прізвище, ім'я, по батькові контактної особи: Маковейчук Дмитро Юрьєвич

Посада: директор АЗС

Телефон: +380638883834

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання з ЄДРПОУ (або ідентифікаційний номер за ДРФО): 3183518210

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

#### **46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами**

47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами

47.30 Роздрібна торгівля пальним

47.78 Роздрібна торгівля іншими невживаними товарами в спеціалізованих магазинах

49.41 Вантажний автомобільний транспорт

56.10 Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

69.10 Діяльність у сфері права

69.20 Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування

96.04 Діяльність із забезпечення фізичного комфорту

Дані про наявність на підприємстві:

Службі по охороні атмосферного повітря – відсутня

Лабораторії по контролю стану навколишнього природного середовища – відсутня.

**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 М-95+	350 м <sup>3</sup> /рік
2.	Бензин А-95	2650 м <sup>3</sup> /рік
3.	Дизельне паливо Є	9100 м <sup>3</sup> /рік
	<b>Річний обсяг палива</b>	<b>12100 м<sup>3</sup>/рік</b>
4.	Скраплений вуглеводний газ «пропан-бутан»	1500 м <sup>3</sup> /рік

**Балансова схема матеріальних потоків**

Таблиця 13.2

Вхід	Вихід	
Сировина		
Бензин М -95+ – 350 м <sup>3</sup> /рік Бензин А 95 – 2650 м <sup>3</sup> /рік Дизельне паливо – 9100 м <sup>3</sup> /рік Скраплений вуглеводний газ «пропан-бутан» - 1500 м <sup>3</sup> /рік	Викиди з.р.	0,9519 т/рік
	Бензин (нафтовий малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,2081
	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш)	0,2333
	Бутан	0,3063
	Пропан	0,2042

**2) Перелік та опис виробництв, виробничих процесів**

Для виконання операційної діяльності АЗС встановлені такі технологічні споруди:

- наземний резервуар зберігання бензину М-95+, ємністю 25 м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- наземний резервуар зберігання бензину А-95, ємністю 25 м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- наземний резервуар зберігання дизпалива, ємністю 25 м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- паливороздавальна колонка (бензин М-95+) на один вид палива марки «Shelf НК» - 1 шт.;
- паливороздавальна колонка (бензин А-95) на один вид палива марки «ТОКНЕІМ Q510Т» - 2 шт.;
- паливороздавальна колонка (дизельне паливо) на один вид палива марки «ТОКНЕІМ Q510Т» двопистолетна - 2 шт.;
- газовий модуль – 2 резервуару для зберігання газу по 5 м<sup>3</sup> кожний, паливо-роздавальна колонка марки «Shelf-100-1-LPG» на один пистолет.

На об'єкті передбачені такі технологічні процеси:

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

Зберігання бензину та дизельного палива здійснюється у 3-х підземних резервуарах загальним об'ємом 75 м<sup>3</sup>, скрапленого вуглеводного газу пропан-бутан – 10 м<sup>3</sup>.

Потужність АЗС - 100 заправок на добу, АГЗП – 50 заправок на добу.

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

#### Технологічна схема

Доставка нафтопродуктів на АЗС передбачається автоцистернами-паливовозами - газозавозами. 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

Газова установка складається з резервуару, для зберігання газу, насосної установки з обв'язкою технологічними трубопроводами і запірною-запобіжною арматурою, зливальної колонки для подачі ЗВГ з автоцистерни в резервуар і заправної колонки для заправки автомобілів.

Доставка палива на АГЗС здійснюється автоцистернами. Із автоцистерни паливо за допомогою насосу зливається в наземні резервуари (дж.6009). Технологією зберігання та роздавання ЗВГ передбачені заходи, які виключають можливість виникнення аварійних ситуацій.

Видача газу пропан-бутан здійснюється за допомогою ПРК (дж.6010).

Зберігання газу в двох резервуарах (дж.0011).

Основні технологічні процеси, пов'язані з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу – Код 1.В.2.а.v Розподіл нафтопродуктів., Код 1.В.2.с Сброс газу.

### **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	Найменування устаткування Потужність/ продуктивність	Робота обладнання год/рік	Навантаження обладнання %	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації
1.	Резервуарне обладнання об'ємом 25 м <sup>3</sup> - 3 шт	8760	100	2024	25

2.	ПРК «ТОКНЕІМ Q510Т» один пістолет- 2 шт 40 л/хв.	700	50	2024	25
3.	ПРК «ТОКНЕІМ Q510Т» два пістолета – 2 шт 32 л/хв.	1800	50	2024	25
4.	«Shelf НК» один пістолет – 1 шт 40 л/хв.	150	50	2024	25
5.	Газовий модуль: 2 резервуара по 5 м <sup>3</sup> ;  ПРК «Shelf-100-1-LPG» один пістолет – 1 шт 50 л/хв.	8760  1500	100  50	2024	25

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

№з/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
<b>1.</b>	<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</b>	<b>0,9519</b>	<b>0,9519</b>	<b>1,5</b>
1.1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,2081	0,2081	-
1.2	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,2333	0,2333	-
1.3	- 10304	Пропан	0,2042	0,02042	-
1.4	- 402	Бутан	0,3063	0,3063	-
<b>Усього для підприємства:</b>			<b>0,9519</b>	<b>0,9519</b>	<b>-</b>
<b>Найбільш поширені забруднюючі речовини</b>					
-	-	-	-	-	-
<b>Небезпечні забруднюючі речовини</b>					
-	-	-	-	-	-
<b>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</b>					
1.	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,2081	0,2081	-
2.	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,2333	0,2333	-
3.	- 10304	Пропан	0,2042	0,02042	-
4.	- 402	Бутан	0,3063	0,3063	-
<b>Усього:</b>			<b>0,9519</b>	<b>0,9519</b>	
<b>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст</b>					
-	-	-	-	-	-

**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)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0294	0,106
6005	ПРК (бензин)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0235	0,849
6006	ПРК (бензин)	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0235	0,849
6007	ПРК (Дизпаливо)	-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,0179	0,064
6008	ПРК (Дизпаливо)	-	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК- 26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,0179	0,064
6009	Перекачування скрапленого вуглеводного газу з автомобільної цистерни у резервуар зберігання	74-98-6	Пропан	0,01936	0,069
		106-97-8	Бутан	0,029	0,104
6010	ПРК (пропан- бутан)	74-98-6	Пропан	0,008	0,029
		106-97-8	Бутан	0,012	0,043

**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
<b>00000</b>	<b>Усього для об'єкту</b>	<b>0,9519</b>
<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</b>	<b>0,9519</b>
-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,2081
-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,2333
-	Пропан	0,2042
-	Бутан	0,3063

**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
<b>00000</b>	<b>Усього для об'єкту</b>	<b>0,4414</b>
-	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,2081
-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,2333

**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)

**Код 1.В.2.с Сброс газу.**

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
<b>00000</b>	<b>Усього для об'єкту</b>	<b>0,5105</b>
-	Пропан	0,2042
-	Бутан	0,3063



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

Не встановлюються.

**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 унеможливорює 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 запобіганню викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (дж.0001-0003, 0011).

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, 0011).

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<sup>0</sup>С; мах +40<sup>0</sup>С, резервуар повинен бути обладнаний дихальними клапанами-свічками (дж.0011).

### **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, 6010).

Скидання газу з апаратів АГЗП при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу (дж.6009).

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.6010).

### **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.