

**2.18. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості
Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску
продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та
технологічного устаткування.**

**Джерела №1, №2, №3. Організовані джерела. Дихальні клапани. Ємкості
зберігання нафтопродуктів.**

Автозаправочна станція (далі АЗС) обладнана 2-ма підземними резервуарами для зберігання світлих нафтопродуктів з тиском насичених парів до 0,07 МПа для підземної установки в сухих ґрунтах для зберігання бензину та дизпалива (далі ДП):

- РГС №1 об'ємом 24м³ поділений на дві секції по 10м³ для зберігання бензину А-95 та А-95 Пульс (ДСТУ 7687:2015); об'ємом 4м³ для аварійного зливу нафтопродуктів;

- РГС №2 об'ємом 20м³ поділений на дві секції по 10м³ для зберігання для зберігання ДП та ДП Пульс (ДСТУ 7688:2015).

Загальна ємкість резервуарного парку (без урахування ємкості аварійного зливу нафтопродуктів) – 40 м³. Коефіцієнт заповнення ємкості паливом – 0,8.

Секції зберігання бензину обладнані загальною системою відводу парів нафтопродуктів – газова обв'язка резервуарів. Газова обв'язка резервуарів (газоуловлювальна система, вловлювання та конденсація парів нафтопродуктів) – це система газопроводів, яка з'єднує між собою газовий простір резервуарів та призначена для взаємної компенсації об'ємів газів, що витісняються та всмоктуються при перекачуванні нафтопродуктів з однієї ємкості до другої. Газова обв'язка забезпечує циркуляцію пароповітряної суміші по замкнутому контуру, що запобігає втратам парів нафтопродуктів в атмосферу та сприяє зниженню втрат нафтопродуктів при прийманні та відпусканні нафтопродуктів, крім того при змінненні температури та тиску.

Нафтопродукти на АЗС доставляються автоцистернами. Налив нафтопродуктів з автоцистерн з експлуатаційним об'ємом цистерни 12м³ та більше в резервуари зберігання здійснюється через зливну муфту, в якій передбачена газова обв'язка для рециркуляції парів нафтопродуктів і запобігає викиду забруднюючих речовин в атмосферу. Бензин зливається по одній зливній лінії переключенням засувки в необхідний резервуар зберігання по маркам бензину; дизельне паливо – по окремій лінії.

В процесі зберігання та зливу нафтопродуктів з автоцистерн до резервуарів, викид парів нафтопродуктів здійснюється через два дихальних клапани резервуарів. Дихальний клапан секцій зберігання бензину має форму «рогалік» та умовно приймаються як два джерела викиду (дж. №1, №2). Дихальні клапани резервуарів розташовані на ПРК над навісом.

Секція аварійного зливу нафтопродуктів оснащена індивідуальним дихальним клапаном. Процес аварійного зливу пального в даному звіті не роздивляється.

Час роботи резервуарів – 8400 годин на рік (350 діб, без урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

При зливні нафтопродуктів з автоцистерни до підземних резервуарів витіснений об'єм парів нафтопродуктів повертається в бензовоз (пароповернення), при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище. Коли бензовоз заповнюється нафтопродуктами на нафтобазі проходить процес повернення парів привезених з АЗС в резервуари нафтобазі. Таким чином відбувається процес переміщення нафтопродуктів та парів між нафтобазою та АЗС. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем-цистерною спеціально оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві. За даними експериментів, проведених зарубіжними експертами, системи рекуперації вловлюють до 90% випарів бензину.

**Джерела №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11. Неорганізовані площинні
джерела. Паливороздавальні колонки.**

Заправка автомобілів бензином і дизпаливом здійснюється на заправних острівках через чотири двохсторонні паливо розподільні колонки типу Quantum 510 TU (виробник Tokheim), кожна з яких оснащена коаксіальним заправним шлангом з

розподільними пістолетами (А-95 – 8од., А-95 Пульс – 8од., ДП – 8од., ДП Пульс – 8од.) потужністю 40 л/хв. Одночасно на одній стороні колонки може здійснюватися заправка одного легкового автомобіля.

Джерела №12, №13. Організовані джерела. Запобіжні клапани. Ємність зберігання скраплених вуглеводневих газів.

Заправка скрапленим вуглеводневим газом (ДСТУ EN 589:2017) автомобілів, оснащених газобалонними установками здійснюється на модулі АГЗП з підземною ємністю об'ємом 20 м³. Основні технологічні операції на модулі АГЗП: приймання скраплених вуглеводних газів (СВГ) з автомобільних цистерн в резервуар АГЗП; зберігання СВГ в резервуарі АГЗП; заправка скрапленим газом паливних балонів автомобілів з резервуару АГЗП. Ємність зберігання оснащена системою відводу парів нафтопродуктів – газова обв'язка резервуару, викид парів газу здійснюється через два запобіжних клапани.

Джерело №14. Організоване джерело. Скидна свічка. Ємність зберігання скраплених вуглеводневих газів.

Скраплений газ доставляється автоцистернами з експлуатаційним об'ємом 9м³; заливка в резервуар зберігання здійснюється за допомогою гумотканих рукавів довжиною – 5м. Звільнення рукавів від залишків газу здійснюється через свічку. Злив СВГ здійснюється 89 разів на рік, операція звільнення рукавів продовжується 30 хвилин. Викиди скрапленого газу в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару не відбувається, за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем-цистерною, спеціально оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві.

В час опорожнення трубопроводу перед ремонтом трубопроводів або запірної арматури, чистки фільтрів під час продувки після ремонту викид забруднюючих речовин здійснюється через продувочну свічку.

Джерела №15. Неорганізоване площинне джерело. Паливороздавальна колонка СВГ.

Паливорозподільна колонка марки Tatsuno Bench BMP 511 LPG – U, яка призначена для відпускання СВГ в паливні балони автомобілів. Колонка складається з гідравлічної частини, блока індикації і розподільного шлангу з розподільною струбциною і запобіжною та розривною муфтами. До складу гідравлічної частини колонки входить насос з редуційним клапаном, сепаратор з фільтром і зворотнім клапаном, поршневий вимірювальний прибор, диференційний клапан, запобіжні клапани. Насос типу SKD для перекачування скраплених газів, потужністю 3м³/годину, приводиться в дію електродвигуном. Насосна установка призначена для заправки резервуара з автозаправника і для подачі СВГ з резервуара в паливо розподільну колонку, при температурі от мінус 40 °С до плюс 70°С. Перекачування СВГ проходить наступним чином: рідка фаза СВГ насосом подається до сепаратору, де відбувається відділення парової фази. Парова фаза СВГ скидається через запірний клапан в резервуар. Фільтр вловлює механічні домішки з палива. Розподільний шланг колонки має стандартну довжину 4 м. На одному кінці шланга є різьбова втулка для приєднання до паливо розподільного крану, а на другому - різьбова втулка для з'єднання з запобіжною або розривною муфтою.

Джерело № 16. Організоване джерело. Глушник дизельгенератора .

Дизельгенератор марки Cummins C33D5 призначений для аварійної подачі енергії при її відключенні від мережі електропостачання

В якості палива в агрегаті використовується рідке паливо – ДТ. Максимальна витрата палива – 7 кг/годину. Час роботи дизельгенератора – 48 годин на рік. Потужність дизельгенератора – 26,4 кВт. Викид забруднюючих речовин в атмосферу здійснюється через глушник дизельгенератора.

Джерело № 17. Неорганізоване джерело. Паливний резервуар дизельгенератора.

Подача палива в паливний резервуар дизельгенератора (налив палива) здійснюється вручну за допомогою мірника з переносної ємкості (каністри тощо). Налив дизельного пального у переносну ємність здійснюється на одній з колонок Зберігання дизельного пального у переносній ємкості не здійснюється. Річна витрата палива – 0,336 т/рік (0,410 м³/рік). Ємність паливного резервуара - 100 літрів.

Джерело № 18. Неорганізоване джерело. Очисні споруди.

Очистка господарсько-побутових стічних вод здійснюється біопрепаратом в очисних спорудах; це сучасний та ефективний засіб, призначений для біологічного очищення господарсько-побутових стічних вод. Час роботи споруд очищення стічних вод – 8760 годин на рік. Максимальна продуктивність очисних споруд – 3 м³/добу.

В будинку АЗС функціонує пункт сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, який включає до себе магазин супутніх товарів та кафетерій.

Магазин супутніх товарів, призначений для продажу фасованих товарів промислової групи та асортименту товарів для обслуговування транспортних засобів і не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Кафетерій призначений надання водіям та пасажиром автотранспортних засобів спектру послуг, а саме продаж готової їжі (хот-доги, гамбургери, чай, кава тощо).

Процеси приготування кави, чаю та інших гарячих напоїв в електропосудинах (кавомашини, кавомолки, електрочайники та тощо) – не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На території АЗС є відкрита гостьова стоянка автотранспорту для відвідувачів. В даному звіті викиди, які утворюються при паркуванні гостьового автотранспорту, не враховуються, так як ці автомобілі є власністю пересічних громадян або інших організацій.

Для відведення дощових та талих вод з місць зливу та роздачі ПММ на території АЗС передбачені очисні споруди стічних вод типу SWOBK фірми JPR System (ТУ У 900-30716613.001-2001).

Очистка дощових стоків не є процесом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного обладнання, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.

Відомості щодо послуг, які надаються на автозаправочній станції.

Найменування нафтопродуктів	Об'єм разової заправки, л	Кількість заправок на добу	Витрати нафтопродуктів, м ³	
			на добу	на рік
1. ДП	40	60	2,4	840
2. Бензин А-95	20	60	1,2	420
3. Бензин А-95 П	20	40	0,8	280
4. ДП Пульс	20	40	0,8	280

Всього:	80	200	5,2	1820
5.СВГ	40	100	4	1400
Разом:	120	300	9,2	3220

Проектна потужність АЗС - 200 одиниць автомобілів на добу, фактична – до 200.
Проектна потужність АГЗП – 100 заправок на добу, фактична - до 100 заправок на добу.

Загальна ємність резервуарного парку – 40 м³. Фактична ємність – 32 м³. Номінальна ємність ємкості СВГ - 20 м³, фактична - 18м³.

Паливорозподільні колонки типу Quantum 510Т (виробник Tokheim), оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 40 л/хв.

Насос типу SKD для перекачування СВГ - потужністю 3 м³/годину.

Паливорозподільна колонка СВГ, (Tatsuno Europe BMR 511 LPG – U) оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 50 л/хв.

Проектна потужність дизельгенератору марки Cummins C33D5 – 26,4 кВт, фактична – до 26,4кВт. Проектна ємність паливного бачка дизельгенератору - 100л, фактична – 80 л.

Проектна продуктивність очисних споруд «Біотал-3» – 3 м³/добу, фактична – до 3 м³/добу.

Технологічний режим роботи обладнання передбачає цілодобове обслуговування користувачів нафтопродуктів.

Устаткування АЗС працює в базовому режимі.

Баланс роботи устаткування:

- к-сть днів роботи в нормальному режимі – 350 діб (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

- к-сть годин в нормальному режимі АЗС – 8400 годин на рік

Час роботи дизельагрегату – 48 годин на рік.

Час роботи споруд очищення стічних вод – 8760 годин на рік.

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або амотризації технологічного устаткування, зміни показників продуктивності внаслідок реконструкції в порівнянні з проектними показниками.

АЗС №30 введена в експлуатацію в 2012р. та передано на баланс підприємства ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» – 2021 році.

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлу-атацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції
1	2	3	4	7
1	Резервуар №1	2012	50 р.	–
2	Резервуар №2	2012	50 р.	–
3	ПРК №1	2012	50 р.	–
4	ПРК №2	2012	50 р.	–
5	ПРК №3	2012	50 р.	–
6	ПРК №4	2012		
7	Модуль АГЗП (ємність зберігання СВГ та ПРК)	2016	50 р.	–
8	Очисні споруди	2012	50 р.	–
9	Дизельгенератор	2012	50 р.	

Ремонт обладнання і устаткування, поточний ремонт здійснюється згідно плану графіку ремонту. Реконструкція та модернізація обладнання не проводилася.

Генеральний план.

На генеральному плані нанесено: санітарно-захистна зона, координатна сітка, джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, місце розташування (будівлі соруди, майданчики) виробничих процесів з позначенням технологічного устаткування.

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

В таблиці 6.1 наведені дані: по сумарному викиду по кожному з забруднюючих речовин; по переліку найбільш поширених забруднюючих речовин, по переліку небезпечних забруднюючих речовин, сумарний потенційний обсяг інших забруднюючих речовин (з ПДК, ОБУВ); сумарний потенційний обсяг інших забруднюючих речовин (без ПДК, ОБУВ).

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

- Таблица 6.1

№ 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
Усього для підприємства			2,235377	2,235377	-
1	05002 333	Сірководень	0,000125	0,000125	0,03
2	12000 410	Метан	0,111540	0,111540	10
3	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,980536	0,980536	1,5
3.1	11000 2704	<i>Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)</i>	<i>0,153591</i>	<i>0,153591</i>	-
3.2	11000 2754	<i>Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець</i>	<i>0,000078</i>	<i>0,000078</i>	-
3.3	11000 10304	<i>Пропан</i>	<i>0,561628</i>	<i>0,561628</i>	-
3.4	11000 402	<i>Бутан</i>	<i>0,265239</i>	<i>0,265239</i>	-
4	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (мікрочастинки та	0,000034	0,000034	3,0

		волокна)			
5	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,014307	0,014307	1
6	04003 303	Аміак	0,002818	0,002818	1,5
7	07000 -	Діоксид вуглецю	1,124485	1,124485	500
8	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001317	0,001317	1,5
9	06000 337	Оксид вуглецю	0,000215	0,000215	1.5
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	2	3	4	5	6
1	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (мікрочастинки та волокна)	0,000034	0,000034	3,0
2	05002 333	Сірководень	0,014307	0,014307	0,03
3	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,036193	0,036193	1
4	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001317	0,001317	1,5
5	06000 337	Оксид вуглецю	0,000215	0,000215	1,5
Усього		-	0,015998	0,015998	-
Небезпечні забруднюючі речовини					
1	2	3	4	5	6
Усього		-	0,000072	0,000072	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
1	2	3	4	5	6
6	12000 410	Метан	0,111540	0,111540	10
7	11000 2704	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,153591	0,153591	-
8	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000078	0,000078	-
9	11000 10304	Пропан	0,561628	0,561628	-
10	11000 402	Бутан	0,265239	0,265239	-
11	04003	Аміак	0,002818	0,002818	1,5

	303				
Усього		-	1,094894	1,094894	-
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК(ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	2	3	4	5	6
12	07000	Діоксид вуглецю	1,124485	1,124485	500
	-				
Усього	-	-	1,124485	1,124485	-

* - фактичний обсяг викидів прийнятий зі звіту з інвентаризації викидів, так як організація не стояла на державному обліку та не звітувала за формою 2-ТП повітря.

** - потенційний обсяг викидів наведений із звіту інвентаризації забруднюючих речовин в атмосферне повітря .

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Характеристика джерел викидів надана в таблиці 6.2.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2.

Виробництво, процес, установка, устаткування	№ джерела викидів	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, (мг/м3)	Потужність викиду			
			Висота джерела викиду, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного	об'єм, м3/с		швидкість, м/с	температура, °С	г/с				кг/год	т/рік		
					X1	Y1												X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування	3	Дихальний клапан	6	0,07	53,94	70,03	-	-	-	-	-	23,9	11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	3,1E-06	1,1E-05	0,000076
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	1	Дихальний клапан	6	0,07	54,11	70,38	-	-	-	-	-	23,9	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,005664	0,020390	0,076199
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	2	Дихальний клапан	6	0,07	51,54	75,00	-	-	-	-	-	23,9	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,005664	0,020390	0,076198
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	4	неорганізоване джерело	-	-	51,54	75,00	1	2	-	-	-	23,9	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування			11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07										
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	5	неорганізоване джерело	-	-	50,68	72,95	1	2	-	-	-	23,9	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування			11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07										
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	6	неорганізоване джерело	-	-	64,21	74,49	1	2	-	-	-	23,9	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування			11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	7	неорганізоване джерело	-	-	64,38	71,92	1	2	-	-	-	23,9	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування														11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	8	неорганізоване джерело	-	-	63,87	64,73	1	2	-	-	-	23,9	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування														11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	9	неорганізоване джерело	-	-	63,18	62,50	1	2	-	-	-	23,9	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування														11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	10	неорганізоване джерело	-	-	52,74	65,24	1	2	-	-	-	23,9	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000149	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування														11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	2,3E-07
310503. Розподіл бензину. Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).	11	неорганізоване джерело	-	-	51,03	62,50	1	2	-	-	-	23,9	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	розрах.	0,001136	0,004090	0,000151	
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування														11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	1,1E-06	4,0E-06	1,9E-07
310402 Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування	12	запобіжний клапан	3,5	0,032	31,51	70,38	-	-	-	-	7	23,9	11000 10304	Пропан	розрах.	0,025035	0,090126	0,192523	
														11000 402	Бутан	розрах.	0,018766	0,067558	0,092865
														05002 333	Сірководень	розрах.	1,3E-06	4,7E-06	9,0E-06
														12000 410	Метан	розрах.	0,002560	0,009216	0,018219
310402 Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування	13	запобіжний клапан	3,5	0,032	29,11	71,92	-	-	-	-	7	23,9	11000 10304	Пропан	розрах.	0,025035	0,090126	0,192522	
														11000 402	Бутан	розрах.	0,018766	0,067558	0,092865
														05002 333	Сірководень	розрах.	1,3E-06	4,7E-06	9,0E-06
														12000 410	Метан	розрах.	0,002560	0,009216	0,018219

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
310402	15	неорганізоване джерело	-	-	30,82	72,60	1	2	-	-	-	23,9	11000 10304	Пропан	розрах.	0,021000	0,075600	0,169488
Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування													11000 402	Бутан	розрах.	0,011000	0,039600	0,075978
													05002 333	Сірководень	розрах.	7,5E-07	2,7E-06	7,8E-06
													12000 410	Метан	розрах.	0,001500	0,005400	0,015670
310402	14	свічка	4	0,02	28,60	73,46	-	-	-	-	-	23,9	11000 10304	Пропан	розрах.	3,418558	12,306809	0,007095
Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування													11000 402	Бутан	розрах.	1,769084	6,368702	0,003532
													05002 333	Сірководень	розрах.	0,000121	4,4E-04	3,3E-07
													12000 410	Метан	розрах.	0,241310	0,868716	0,000678
120106	16	глушник	1,5	0,05	85,27	56,68	-	-	-	-	-	23,9	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	розрах.	0,082794	0,298058	0,014307
Непромислові установки для спалювання. Установки для спаювання на комерційних підприємствах та в установах. Інше стаціонарне обладнання													06000 337	Вуглецю оксид	розрах.	0,001242	0,004471	0,000215
													05001 330	Діоксид сірки (оксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	розрах.	0,007622	0,027439	0,001317
													03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	розрах.	0,000195	0,000702	0,000034
													07000 -	Вуглецю діоксид	розрах.	6,028523	21,70268	1,041729
310402. Розподіл рідкого палива (за винятком розподілу бензину). Інші види транспортування	17	неорганізоване джерело	-	-	84,59	56,51	-	-	-	-	-	23,9	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	розрах.	2,1E-09	7,6E-09	6,1E-13
511002. Збір, транспортування, очищення змішаних стічних вод (від населення та підприємств)	18	неорганізоване джерело	-	-	80,65	54,97	-	-	-	-	-	23,9	05002 333	Сірководень	розрах.	3,1E-06	1,1E-05	0,000099
													12000 410	Метан	розрах.	0,001863	0,006707	0,058754
													04003 303	Аміак	розрах.	0,000089	0,000320	0,002818
													07000 -	Вуглецю діоксид	розрах.	0,002624	0,009446	0,082756

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

Окремі типи обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря – відсутні.

Характеристика устаткування очистки газів

Устаткування очистки газів відсутнє.

Характеристика джерел залпових викидів

Джерелом утворення залпових викидів відсутні.

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Характеристика неорганізованих джерел надана в таблиці 6.6.

Таблиця 6.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год.
4	Неорганізоване джерело ПРК №1/1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
4	Неорганізоване джерело ПРК №1/1	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
5	Неорганізоване джерело ПРК №1/2	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
5	Неорганізоване джерело ПРК №1/2	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
6	Неорганізоване джерело ПРК №2/1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
6	Неорганізоване джерело ПРК №2/1	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
7	Неорганізоване джерело ПРК №2/2	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
7	Неорганізоване джерело ПРК №2/2	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
8	Неорганізоване джерело ПРК №3/1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
8	Неорганізоване джерело ПРК №3/1	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний	1,1E-06	4,0E-06

			органічний вуглець		
9	Неорганізова не джерело ПРК №3/2	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
9	Неорганізова не джерело ПРК №3/2	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
1 0	Неорганізова не джерело ПРК №4/1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
1 0	Неорганізова не джерело ПРК №4/1	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
1 1	Неорганізова не джерело ПРК №4/1	- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,001136	0,004090
1 1	Неорганізова не джерело ПРК №4/1	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,1E-06	4,0E-06
1 5	Неорганізоване джерело ПРК (СВГ)	- 1030 4	Пропан	0,021000	0,075600
1 5	Неорганізоване джерело ПРК (СВГ)	- 402	Бутан	0,011000	0,039600
1 5	Неорганізоване джерело ПРК (СВГ)	0500 2 333	Сірководень	7,5E-07	2,7E-06
1 5	Неорганізоване джерело ПРК (СВГ)	1200 0 410	Метан	0,001500	0,005400
1 7	Неорганізоване джерело Бачок дизельагрегату	- 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,1E-09	7,6E-09
1 8	Неорганізоване джерело Очисні споруди	0500 2 333	Сірководень	3,1E-06	1,1E-05
1 8	Неорганізоване джерело Очисні споруди	1200 0 410	Метан	0,001863	0,006707
1 8	Неорганізоване джерело Очисні споруди	0400 3 303	Аміак	0,000089	0,000320
1 8	Неорганізоване джерело Очисні споруди	0700 0 -	Вуглецю діоксид	0,002624	0,009446

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

Основні джерела викидів відсутні

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: № 12. Запобіжний клапан. Ємкість зберігання СВГ.

: № 12. Запобіжний клапан. Ємкість зберігання СВГ

Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

- Метан - 0,002560 з дати видачі дозволу
- Сірководень - 0,0000013 з дати видачі дозволу

Номер джерела викиду на карті-схемі: № 14. Свічка. Ємкість зберігання СВГ.

: Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

- Метан - 0,24131 з дати видачі дозволу
- Сірководень - 0,000121 з дати видачі дозволу

Номер джерела викиду на карті-схемі: № 16

Місце розташування джерела викиду: Глушник. Дизельгенератор

Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

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

- Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом - 0,000195 з дати видачі дозволу

- Оксид вуглецю - 0,001242 з дати видачі дозволу
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту - 0,082794 з дати видачі дозволу
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки - 0,007622 з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди та величини масової витрати, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. До технологічного процесу

1.2.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті проводилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на природне навколишнє середовище.

1.2.2. Для попередження здійснення наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря технологічні процеси роботи обладнання повинні проводитися згідно до вимог технологічних інструкцій.

1.2.3. Для зменшення втрат палива під час зливної - наливальних операцій на автозаправній станції повинна застосовуватися газорівнювальна система (ГУС) (дві шланги: один - для закачування в ємкість зберігання з автоцистерни палива (рідкої фази), другий - для відкачки з ємкості зберігання в автоцистерну парової фази).

1.2.4. Для зливу палива з автоцистерн паливовозів в резервуари необхідно використовувати швидкокороз'ємні муфти.

1.3. До обладнання та споруд.

1.3.1. Технологічне обладнання підприємства повинно бути у належному стані з метою запобігання наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

1.3.2. Обладнання для збереження палива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

1.3.3. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно графіка ремонтних робіт.

1.3.4. Не допускати розгерметування резервуарного обладнання для запобігання викидам легких фракцій палива.

1.4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

2. Умова 2. Виробничий контроль

Умова не встановлюється.

3. Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію Карпатського округу як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

(б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Суб'єкт господарювання повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому;

(в) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1. даної умови. В повідомленні, яке надається Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію Карпатського округу, 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.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію Карпатського округу в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

4. Інформування та підготовка персоналу

Суб'єкт господарювання 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.

Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

5. Обов'язки

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України, затвердженого відповідно до чинного законодавства, мала доступ на об'єкт, в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Суб'єкт господарювання повинен отримати новий дозвіл (дозвіл про внесення змін до дозволу) на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у законодавстві та нормативних актах, стосовно порядку видачі дозволів на викиди.

Суб'єкт господарювання повинен отримати новий дозвіл (дозвіл про внесення змін до дозволу) на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у технологічних процесах, змінах обладнання, пов'язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також при збільшенні часу роботи обладнання.

6. Вимоги які встановлюються для неорганізованих джерел

6.1. Суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть призвести до забруднення навколишнього середовища.

6.2. Своєчасно проводити профілактичний, плановий та поточний ремонт технологічного обладнання для оптимізації технологічного процесу.

6.3. Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах паливороздавальних колонок повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

6.4. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу .

Популярне резюме для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення громадськості

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю «ОККО-ДРАЙВ» (ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»)

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ: 39228137

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти: 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, смт. Славське, вул. Франка Івана, 14-А, тел: +38(032) 29-89-601, office@gng.com.ua

Місцезнаходження об'єкта:

АЗС №30 (77500, Івано-Франківська обл., Калуський район, Долинська ОТГ, м. Долина, вул. Омеляна Антоновича, 54).

Мета отримання дозволу на викиди: Отримання дозволу на викиди для існуючих об'єктів АЗС №30, які відносяться до третьої групи об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: висновок відсутній. Діяльність діючих об'єктів АЗС №30, оцінці впливу на довкілля не підлягає, так як відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», його дія не поширюється на суб'єктів господарювання, технологічне обладнання яких введено в експлуатацію до набрання чинності цього Закону.

Загальний опис об'єкта. ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» спеціалізується на торгівлі паливом на АЗС (потужністю до 250 заправок на добу по світлим нафтопродуктам та до 100 заправок на добу по СВГ) і є стаціонарного типу з комплексом будов для прийому, зберігання та відпуску нафтопродуктів/СВГ з підземним розміщенням резервуарів і із стаціонарно встановленими ПРК. Заправка автомобілів та інших видів транспорту здійснюється дизельним паливом (ДП Євро, ДП Пульс), бензином (марок А-95 та 95 Пульс) та СВГ.

На АЗС застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням сучасного обладнання, забезпеченого системами сигналізації, обліку і тощо і відноситься до найбільш екологічно безпечного обладнання в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування та допущені до застосування на Україні. Планова діяльність об'єкту не впливає на промислові, житлово-цивільні об'єкти, пам'ятники архітектури, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

Згідно ДСП 173-96 відстань від автозаправних станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м. За призначенням, технологічними процесами та продуктами автомобільний газозаправний пункт (АГЗС) може за своїм несприятливим впливом на навколишнє середовище бути прирівняний до АЗС зі встановленням санітарного розриву від його джерел забруднення як для багатопаливної АЗС з нормативним розміром в 50 м.

Відомості щодо видів та обсягів викидів забруднюючих речовин. Орієнтовні розрахункові максимальні потенційні обсяги викидів (НМЛЮС) по АЗС складають до 1,5 тонн/рік, крім того наявні викиди від допоміжних джерел (дизельгенератор, очисні споруди, морозильні камери тощо) - до 2 тонн.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

для 3 групи згідно Наказу Міністерства екології та природних ресурсів № 348 від 30.10.2014 року не надаються.

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин. Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин для 3 групи згідно Наказу Міністерства екології та природних ресурсів № 348 від 30.10.2014 року не надаються.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів. Перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин по результатам розрахунку розсіювання в атмосфері та по фактичним вимірюванням на межі нормативної СЗЗ та житлової забудови не виявлено. Тому заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачені.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству. Пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, відсутні (основні джерела відсутні); пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів, надані в документах до дозволу і відповідають чинному законодавству. Для неорганізованих джерел викидів нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами дозволу.

Підприємство ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» зобов'язується дотримуватись вимог природоохоронного законодавства України.

Зауваження та пропозиції громадських організацій та окремих громадян щодо видачі дозволу на викиди для суб'єкта господарювання направляти в Івано-Франківську обласну державну адміністрацію за адресою: 76014, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, вул. Грушевського, буд. 21, e-mail: oda@if.gov.ua. Строки подання зауважень та пропозицій: протягом 30 календарних днів з дати публікації в друкованих ЗМІ.