

Пропозиції на отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Товариство з обмеженою відповідальністю «ОККО-ДРАЙВ» (ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»)

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

20122395

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Рассказов Дмитро Сергійович

Т е л е ф о н - ф а к с : (032) 29-89-601,
Пошта:office@gng.com.ua

Ел.

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

82660, Львівська обл., Стрийський р-н, селище Славсько, вул. Франка Івана, 14-А.

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Промисловий майданчик – АЗС №4

89425, Закарпатська область, Ужгородський район, Баранинська ОТГ, с. Баранинці, вул. Івана Кротова (колишня вул. Гагаріна), 101.

(місцезнаходження об'єкта)

Термін дії дозволу на викиди: необмежений

Внесення змін до дозволу на викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел існуючого (об'єкту АЗС №4 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» від 24.11.23р. № UA21100010010064740-III-33.

Комплекс будівель та споруд АЗС №4, призначений для приймання, зберігання і відпуску світлих нафтопродуктів та скраплених вуглеводних газів та відповідно до п. 4 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», відноситься до **другої категорії** видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на навколишнє середовище та підлягають обов'язковій оцінці впливу на довкілля у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, а саме:

- Зберігання та переробка вуглеводневої сировини (скрапленого газу);
- Поверхневе та підземне зберігання вихлопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500м² і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 м³ і більше.

У 2025р. розроблено Звіт з оцінки впливу на довкілля «Реконструкція АЗС з влаштуванням додаткового обладнання для заправки газобалонних автомобілів СВГ за адресою: Закарпатська область, Ужгородський район, с. Баранинці, вул. Івана Кротова,

101.» та отримано позитивний висновок експертизи з питань охорони навколишнього природного середовища від 24.03.2025 № 02.02-03/312 (Висновок ОВД – додається).

Рішення Баранинської сільської ради № 24 від 17.11.2023р. «Про перейменувань вулиць та провулків в населених пунктах Баранинської сільської радм» додається у додаку.

Відповідно до Постанови КМУ від 18 березня 2022 р. № 314 «Деякі питання забезпечення провадження господарської діяльності в умовах воєнного стану», підприємством ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» подана до Міністерства економіки України Декларація про провадження видів господарської діяльності під час воєнного стану (далі – Декларація) і набули право на провадження господарської діяльності на підставі Декларації, у разі відсутності відповідних дозвільних документів (документи дозвільного характеру).

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

АЗС №4 призначена для приймання, зберігання, відпуску світлих нафтопродуктів та СВГ.

Джерела Джерела №1, №2, №3, №4, №5, №6. Неорганізовані площинні джерела. Паливороздавальні колонки.

Заправка автомобілів бензином і дизпаливом здійснюється на заправних острівках через 3 двохсторонні паливорозподільні колонки Tokheim Q 500 T 4-8, які оснащені коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами (А-95 ЕВРО, А-95 ПУЛЬС, ДП ПУЛЬС, ДП ЕВРО) потужністю 40 л/хв.. Одночасно на одній стороні колонки може здійснюватися заправка одного автомобіля.

Джерела №7, №8, №9. Організовані джерела. Дихальні клапани. Ємкості зберігання нафтопродуктів.

АЗС №4 обладнана 2-ма підземними двостінними багатосекційними резервуарами об'ємом 50м³ кожний та один підземним двостінним односекційним резервуаром об'ємом 25м³ для зберігання світлих нафтопродуктів а саме для зберігання бензину (А-95 ПУЛЬС, А-95 ЕВРО) та дизельного палива (ДП ПУЛЬС та ДП ЕВРО). Резервуари виконані з подвійною оболонкою типу "термос", багатосекційні резервуари об'ємом 50 м3 поділений на дві секції об'ємом 25м³ кожна Загальна ємкість резервуарного парку – 125 м³. Коефіцієнт заповнення ємкості паливом – 0,8.

Резервуари 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 дихальні клапани типу СМДК-50 (два на ДП, один на бензин).

При зливі 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 нафтобаз. 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 № 10. Неорганізоване джерело. Блок компресору холодильної/морозильної камери.

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.

Процес розігріву замороженої готової їжі в мікрохвильових печах, електропечах та інших електроприладах - не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Готування їжі, приготування тіста, жарка продуктів та полуфабрикатів з використанням олії тощо на території кафе - відсутнє.

Готова їжа доставляється в упаковці виробника та зберігається у холодильній/морозильній камерах фірми ZANOTTI.

В якості хладагенту в системі морозильної камери використовується – фреон R404A.

№ п/п	Найменування показника	Одиниця виміру	Фреон R404A.
1	Склад	-	R125/R143a/R134a (44%/52%/4%)
2	Температура кипіння	0C	-46,7
3	Критична температура	МПа	72,7
4	Критичний тиск	-	3,735
5	Озоноруйнуючий потенціал	-	0
6	Потенціал глобального потепління	-	3750

Хладагент (фреон R404A) це суміш сучасних синтетичних фреонів відповідно до ДСТУ ISO 817:2012 і відноситься до гидрофторуглеводнів (ГФУ, HFC), не визиває руйнування озонового шару та його використання не обмежено Монреальським протоколом.

Хладагент циркулює по замкнутій системі в холодильній камери. Утік фреону відбувається через мікротріщини чи деформації, гумові уплотнювачі та тощо, так як система знаходиться під високим тиском. допускається природне зменшення фреону в межах 6-8% від його загальної кількості в рік.

Кількість фреону у системі – 0,9 кг.. Потужність морозильної установки – 0,9кВт. Блок компресору розташований на вулиці і приймається неорганізованим джерелом.

Джерело № 11. Організоване джерело. Глушник дизельгенератора.

Дизельагрегат марки AKSA APD 75C, призначений для аварійної подачі енергії при її відключенні від мережі електропостачання. Максимальна потужність дизельгенератора – 75 кВт.

В якості палива в агрегаті використовується рідке паливо – ДТ. Максимальна витрата палива – 18,5 л/годину (15,4 кг/годину). Річна витрата палива при максимальній потужності– 0,888 м³/рік (0,739 т/рік).

Джерела №12. Неорганізоване площинне джерело. Технологічні операції на модулі АГЗП..

Скраплений газ на АЗС доставляється автоцистернами з експлуатаційним об'ємом 9м³; заливка в резервуар зберігання здійснюється за допомогою гумотканевих рукавів довжиною – 5м. Злив СВГ здійснюється 90 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 СВГ автомобілем-цистерною, спеціально оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві.

Заправка скрапленням вуглеводневим газом (ДСТУ EN 589:2017) автомобілів, оснащених газобалонними установками здійснюється на модулі АГЗП з підземною ємністю робочим об'ємом 9,9 м³. Основні технологічні операції на модулі АГЗП: приймання скраплених вуглеводних газів (СВГ) з автомобільних цистерн в резервуар АГЗП; зберігання СВГ в резервуарі АГЗП; заправка скрапленням газом паливних балонів автомобілів з резервуару АГЗП. Ємкість зберігання оснащена системою відводу парової фази – газова обв'язка резервуару.

В час опорожнення трубопроводу перед ремонтом трубопроводів або запірної арматури, чистки фільтрів під час продувки після ремонту здійснюється викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Викиди забруднюючих речовин при технологічних операціях на АГЗП приймається неорганізованим площинним джерелом.

Джерела №13, №14 Неорганізоване площинне джерело. Двохстороння паливороздавальна колонка СВГ (№1, №2).

Двохстороння паливорозподільна колонка типу Tatsuno BENC BMP512.SXD/ LPG-ZV2 призначена для відпускання СВГ в паливні балони автомобілів та оснащена з кожної сторони одним пістолетами потужністю 50л/хв кожний.

З кожної сторони колонки максимально може заправлятися один автомобіль.

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.

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

Проектна потужність АЗС - 250 одиниць автомобілів на добу, фактична – до 250.

Проектна потужність АГЗП – 100 заправок на добу, фактична - до 100 заправок на добу.

Відомості про щодо кількості нафтопродуктів, які поступають на АЗС.

Найменування нафтопродуктів	Об'єм разової заправки, л	Кількість заправок на добу	Витрати нафтопродуктів, м ³	
			на добу	на рік
1. ДП	40	50	2	700
2. Бензин А-95	20	100	2	700
3. Бензин А-95 П	20	50	1	350
4. ДП Пульс	20	50	1	350
Всього:	80	250	6	2100
5.СВГ (пропан-бутан)	40	100	4	1400
Загальна потужність	120	350	10	3500

Номинальна ємкість резервуарного парку – 125 м³. Фактична ємкість – 100 м³.

Номинальна ємність ємкості СВГ - 9,9 м³, фактична – 8,91м³.

Паливорозподільні колонки типу Quantum 500 TU (виробн. Tokheim) - 3 од., оснащені коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 40 л/хв.

Паливорозподільна колонка СВГ типу Tatsuno BENC BMP512.SXD/ LPG-ZV2-1, оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 50 л/хв.

Проектна потужність дизельгенератору – 75 кВт, фактична потужність дизельгенератору – до 75 кВт.

Проектна потужність морозильної/холодильної камери – 0,9 кВт, фактична – до 0,9 кВт

Устаткування АЗС працює в базовому режимі.

Баланс роботи устаткування АЗС та АГЗП:

- 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/рік; холодильної/морозильної камери – 8760 годин/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 №4 введена в експлуатацію в 2001р та передана на баланс ТОВ "ОККО-ДРАЙВ" - 2020р. Модуль АГЗП прийнятий в експлуатацію в 2024р.

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлу-атацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції
1	Резервуар №1	2001	50 р.	-
2	Резервуар №2	2001	50 р.	-
3	Резервуар №3	2001	50 р.	-
4	ПРК №1	2001	50 р.	-
5	ПРК №2	2001	50 р.	-

6	ПРК №3	2001	50 р.	-
7	Дизельгенератор	2001	50 р.	-
8	Холодильна/морозильна камера	2020	50 р.	-
9	Модуль АГЗП	2024	20р.	-

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведені на підставі звіту інвентаризації викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел .

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 ГДК, ОБРВ);

- сумарний потенційний обсяг інших забруднюючих речовин (без ГДК, ОБРВ) .

- 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	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	Код	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	- 11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,417	0,417	1,5
1.1.	8032-32-4 11000	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243	0,243	-
1.2.	- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000	0,000	-
1.3	74-98-6 11000	Пропан	0.099	0.099	-
1.4	106-97-8 11000	Бутан	0.075	0.075	-
1.5	75-08-1 11000	Етантіол	0,000	0,000	-
2	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000	0,000	3,0
3	10102-44-0	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту)	0,031	0,031	1

	04001	у перерахунку на діоксид азоту			
4	2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003	0,003	1,5
5	630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1.5
6	- 07000	Діоксид вуглецю	2,291	2,291	500
7	- 18000	Фреони	0,000	0,000	0,1
Усього для підприємства			2,743	2,743	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000	0,000	3,0
2	10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,031	0,031	1
3	2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003	0,003	1,5
4	630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1.5
Усього	-	-	0,035	0,035	-
Небезпечні забруднюючі речовини					
5	- 18000	Фреони	0,000	0,000	0,1
Усього	-	-	0,000	0,000	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
6	8032-32-4 11000	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243	0,243	-
7	- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000	0,000	-
8	74-98-6 11000	Пропан	0.099	0.099	-
9	106-97-8 11000	Бутан	0.075	0.075	-
10	75-08-1 11000	Етантіол	0,000	0,000	-
Усього	-	-	0,417	0,417	-
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК(ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
11	- 07000	Діоксид вуглецю	2,291	2,291	500
Усього	-	-	2,291	2,291	-

Примітка:

Фактичний обсяг викидів прийнятий зі звіту з інвентаризації викидів, так як організація не стоїть на державному обліку та не звітує за формою 2-ТП повітря (об'єкт 3 групи).
Ппотенційний обсяг викидів наведений із звіту інвентаризації забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4.

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установок очистки газу
		CAS № або CAS код	код	Найменування		
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

На вході в ГОУ			На виході в ГОУ			Ступінь очищення газу, %
Об'ємна витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, куб.м /с	Масова концентрація на вході в ГОУ мг/куб.м	Масова витрата, г/с	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, куб.м /с	Масова концентрація на виході в ГОУ мг/куб.м	Масова витрата, г/с	
8	9	10	11	12	13	14
-	-	-	-	-	-	-

Газоочисне обладнання – не передбачено.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Сумарні потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від підприємства.

Таблиця 6.7.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
8032-32-4 11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243
- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000
74-98-6 11000	Пропан	0.099
106-97-8 11000	Бутан	0.075
75-08-1 11000	Етантіол	0,000
- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000
10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,031
2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003
630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001
- 07000	Діоксид вуглецю	2,291
- 18000	Фреони	0,000
00000		2,743

Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування(установок)

Таблиця 6.8.

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування
(установки)

1.В.2.а.в. Розподіл нафтопродуктів. Автозаправочні станції (включаючи заправку машин паливом)

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
8032-32-4 11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243
- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000
74-98-6 11000	Пропан	0.099
106-97-8 11000	Бутан	0.075
75-08-1 11000	Етантіол	0,000
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,417

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування
(установки) 6.А. Інші джерела (включені в сумарні національні показники по всій території)

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
- 18000	Фреони	0,000
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,000

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування
(установки) 1.А.4.а.і. Мале спалювання. Стаціонарні двигуни.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000
10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,031
2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003
630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001
- 07000	Вуглецю діоксид	2,291
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	2,326

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

При проведенні технологічних операцій, в атмосферне повітря виділяються газоподібні та тверді речовини, що оказують негативний вплив на оточуюче середовище. Запобіганню негативному впливу цих впливів на повітряний басейн допоміг вибір технологічного обладнання, вибір сировинних матеріалів та їх раціональне використання. Скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок: - автоматизації та механізації технологічного процесу; використання оптимального режиму спалювання палива; додержання технологічного регламенту та технологічних інструкцій; герметизація технологічного обладнання.

Технологічне обладнання, яке встановлено на підприємстві, знаходиться в задовільному стані та успішно функціонує.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених та небезпечних речовин на джерелах не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо запобігання перевищення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеоумовах (НМУ) надані в табл. 10.1.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом РСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86 р., для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов. Заходи, розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей. Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Під час отримання попередження першого ступеня (концентрація у повітрі однієї або декількох речовин вище ГДК) проводять заходи, що мають організаційно-технічний характер та забезпечують зниження концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на 15-20% по першому режиму, на 20-40% - по другому режиму, на 40-60% по третьому режиму.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеоумовах (НМУ)

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установи)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря т/рік
1.В.2.а.в.	Посилення контролю за точним виконанням технологічного регламенту та технологічних інструкцій	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби про настання НМУ першого ступеню	№7, №8, №9, №12	-	15-20% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 1-му ступеню.
	Посилення контролю за герметичністю газохідних систем, агрегатів, трубопроводів та газопроводів		№7, №8, №9, №12	-	
1.В.2.а.в.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби про настання НМУ другого ступеню	№7, №8, №9, №12	-	20-40% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості
1.В.2.а.в. 1.А.4.а.і	У випадку, якщо планово-попереджувальні, ремонтні роботи		№7, №8, №9,	-	

	співпадають з попередженням НМУ, необхідно зупинити ці роботи.		№12		заходу по 2-му ступеню.
1.В.2.а.v.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби про настання НМУ третього ступеню	№7, №8, №9, №12	-	40-60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 3-му ступеню
	Виконання заходів по режиму 2-го ступеню		№7, №8, №9, №12	-	
	Зниження навантаження або припинення роботи на технологічному обладнанні при прийманні палива з паливовозів		№7, №8, №9, №12	-	

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Таблиця 10.2.

Найменування об'єкта підвищеної небезпек	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпек	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія безпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
--	--	---	--	--	--	---

АЗК №4	89425, Закарпатська область, Ужгородський район, Баранинська ОТГ, с. Баранинці, вул. Івана Кротова (колишня вул. Гагаріна). 101.	1) Нафтопродукти та альтернативні види палива: а) бензин та лігроїни – 31.85тонн Клас P5a займисті рідини Категорія 1 в) газойлі (зокрема, дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші) – 61,002тонн Клас P5c займисті рідини Категорія 2 2) Зріджені займисті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) 25.4439тонн Клас P2 займисті гази Категорія 1	1) Нафтопродукти та альтернативні види палива: а) бензин та лігроїни - Клас P5a займисті рідини Категорія 1 в) газойлі (зокрема, дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші) Клас P5c займисті рідини Категорія 2 2) Зріджені займисті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) - Клас P2 займисті гази Категорія 1	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1.Підвищення рівня підготовки персоналу на випадок виникнення аварійної ситуації 2. Забезпечити засобами захисту від блискавки та електростатичної індукції 3. Використання резервуарів з подвійними стінками, влаштування залізобетонних піддонів та оглядових колодязів та контроль витоку нафтопродуктів електровакуумними манометрами , а також контроль за станом газової арматури та засобів перекачування та вимірювання. 4. Для попередження пожеж передбачена система пожежогасіння. 5. Дотримання затвердженого Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій (ПЛАС).	При порушенні цілісності системи, розгерметизації трубопроводів, провести збирання пролитих нафтопродуктів, при неможливості - засипати піском, залити водою в колодязі зливної каналізації; закрити оглядові колодязі кошмою та засипати піском. При пошкодженні резервуарів - організувати роботи по перекачуванню палива в резервний резервуар та проведення земляних робіт по відкачуванню резервуару При пожежі – вжити заходи по ліквідації пожежі наявними засобами пожежогасіння; визвати пожежний підрозділ спеціалізованої служби. Діяти відповідно до затвердженого Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій (ПЛАС).

Примітка:

Згідно з п. 10 і 11 «Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку» затвердженого Постановою КМУ від 13 вересня 2022 р. №1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки», об'єкт, не належить до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу.

Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування – відсутні.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.

Інші заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин – не передбачені.

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

Таблиця 9.1

Найменування	Гранично допустимий викид відповідно до	Затверджений граничнодопустимий викид,	Строк досягнення
--------------	---	--	------------------

забруднюючо ї речовини	законодавства, мг/м ³	мг/м ³	г/с	
1	2	3		4
-	-	-		-

Основні джерела викидів відсутні

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

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№ 7. Секція зберігання ДП ЄВРО.

№ 8. Секція зберігання ДП ПУЛЬС.

Таблиця 9.2.

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

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

- Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) /Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 0,000002 з дати видачі дозволу.

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№ 9. Секція зберігання бензину.

Таблиця 9.2.

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

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

- Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)/Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) - 0,009008 з дати видачі дозволу

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№ 11. Глушник. Дизельгенератор

Таблиця 9.2.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу

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

- Оксид вуглецю - 0,007286 з дати видачі дозволу
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту - 0,182148 з дати видачі дозволу
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки - 0,016769 з дати видачі дозволу

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Таблиця 9.3.

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Джерела, на яких встановлюються технологічні нормативи- відсутні.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Таблиця 9.4.

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Джерела, на яких встановлюються технологічні нормативи- відсутні.

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5.

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Джерела залпових викидів - відсутні.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1. 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 злиально - наливальних операцій на автозаправній станції повинна застосовуватися газоурівнювальна 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, яке використовується на об'єкті, повинно відповідати проектній документації.

1.3.2. При роботі обладнання необхідно дотримуватись вимог технологічних інструкцій.

1.3.3. Технологічне обладнання не повинно працювати у форсованому режимі.

1.3.4. Технологічне обладнання повинно бути у належному технологічному стані для мінімізації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

1.3.6. Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

1.3.7. Для злива палива з автоцистерни паливовозів в ємність необхідно використовувати швидкороз'ємні муфти.

1.3.8. Не допускати розгерметування резервуарного обладнання для запобігання викидів летких фракцій палива.

1.3.9. Зовнішня поверхня обладнання зберігання палива (ОЗП), яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.3.10. Обладнання для збереження палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

1.3.11. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

1.3.12. Резервуар повинен забезпечувати герметичність для запобігання викидам забруднюючих речовин (крім ремонтних робіт).

1.3.1.3. Резервуари повинні бути обладнані устаткуванням у відповідності із проектом і знаходитись у справному стані. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

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 Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію у Закарпатській області 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 Департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Закарпатській області, 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 Департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Закарпатській області 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 (джерела №1, №2, №3, №4, №5, №6, №10, №12, №13, №14).

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 повітря (джерела №1, №2, №3, №4, №5, №6, №12, №13, №14).

6.5. Вся сировина та допоміжні матеріали (нафтопродукти А-95 ЕВРО, А-95 ПУЛЬС, ДП ПУЛЬС, ДП ЄВРО, скраплений газ та фреони), повинні бути сертифіковані та відповідати міжнародним стандартам якості (джерела №1, №2, №3, №4, №5, №6, №10, №12, №13, №14).

6.6. Заправку холодильної/морозильної установок здійснювати тільки озонобезпечним хладагентом - фреон R404A/ ДСТУ ISO 817:2012 (дж. №10).