

Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Метою надання документів, є отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для існуючого об'єкта, що розташований за адресою: Київська область, Оболонський район, м. Київ, проспект Степана Бандери, 20-А.

Реквізити діючого дозволу на викиди: № 8038000000-10226, від 15.01.2018 р.

В зв'язку із встановленням нового обладнання на території АЗС (улаштування газового автомобільного заправного пункту та дизель-генератора), виникла необхідність у переоформленні діючого дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Повне найменування юридичної особи: *Підприємство з іноземними інвестиціями «АМІК УКРАЇНА»*;

Коротке найменування юридичної особи: *ПП «АМІК УКРАЇНА»*

Кількість виробничих майданчиків: 1;

Місцезнаходження об'єкта (юридична адреса): 04071, м. Київ, Подільський р-н, вул. Верхній Вал, буд. 68;

Прізвище, ім'я, по батькові юридичної особи: Гінтарас Маціяускас;

посада: генеральний директор;

Телефон: (044)593-93-00

Електронна пошта: office@amicenergy.com.ua

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ: 30603572.

У тому числі кожного виробничого майданчика:

місцезнаходження об'єкта (фактична адреса): 04073, Київська область, Оболонський район, м. Київ, проспект Степана Бандери, 20-А;

ПІБ контактної особи: Милостивий Юрій Олександрович;

посада: начальник АЗС;

телефон: 050-412-00-28;

e-mail: azs11-09@amicenergy.com.ua.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля:

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: виробничий майданчик, АЗС №11-09, ПП «АМІК Україна», був введений в експлуатацію 27 травня 1998 року, згідно акта про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта, №159 від 27.05.1998 року, виданого державною приймальною комісією Управління Держархбудконтролю м. Києва .

Виробнича діяльність, здійснюється, згідно позитивного висновку екологічної експертизи №136, 30.08.96 №08-8-10/1787, виданого Державним управлінням екологічної безпеки в м.Київ.

Після проведення реконструкції автозаправочної станції (АЗС) під автозаправний комплекс (АЗК), з улаштуванням газового автомобільного заправного пункту, було отримано висновок з оцінки впливу на довкілля за №077-4551, від 19 жовтня 2020 року, виданого Державним управлінням екології та природних ресурсів м.Київ.

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

Підприємство спеціалізується на прийманні, зберіганні та заправці автомобільного транспорту, нафтопродуктами типу: бензин А-95 Євро, бензин А-95 Преміум, дизельне паливо Євро, дизельне паливо Преміум та скрапленого газу (пропан-бутан).

1) Виробнича структура об'єкта, технологічні зв'язки, відомості про виробничу потужність:

Технологічні зв'язки - відсутні.

2) Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3

Примітка: підприємство не спеціалізується на випуску готової продукції, яка б відпускала споживачам.

Перелік та опис виробництв

Інформація щодо переліку та опису виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування (установок), об'єкта.

Блок-схема реалізації нафтопродуктів наведена нижче.



Перелік виробництв

Код виробництва	Назва
Основні виробництва	
1.В.2.а.у	Розподіл нафтопродуктів
Допоміжне виробництво	
А.4.а.і	Мале горіння (Комерційний та інституційний сектор (стаціонарні джерела))
6.А	Інші джерела

Виробництво – III (Видобуток і розподіл викопного палива та геотермальної енергії)

Тип: основний.

1.В.2.а.у Розподіл нафтопродуктів.

Перелік та опис виробництв

Нафтопродукти доставляються на автозаправну станцію багатосекційними автоцистернами. Злив палива із автоцистерни здійснюється за допомогою погрузних насосів типу ЕХ-50 виробничою потужністю 40 л/хв ($2,4 \text{ м}^3 / \text{год}$) та спеціальних шлангів, які приєднуються з одного боку до автоцистерн, а з другого боку до отворів ємностей зберігання палива. Заповнення резервуарів відбувається по черзі.

Для можливості контролю цілісності резервуари комплектуються системою місцевого контролю герметичності. Контроль здійснюється по величині тиску інертного газу, яким заповнюється між стінний простір резервуарів.

Для здійснення безпечного підземного зберігання палива (бензину, ДП та скрапленого газу), для підтримання тиску в резервуарах на певному рівні, резервуари обладнані дихальними клапанами.

Резервуарний парк АЗС, складається з наступних резервуарів, в яких зберігається наступний вид палива:

- Підземний резервуар для зберігання бензину А-95 Євро – 25,0 м³/рік;
- Підземний резервуар для зберігання палива, поділений на дві секції – бензину А- 92– 12,5 м³/рік та бензину А-95 Преміум – 12,5 м³/рік;
- Підземний резервуар для зберігання ДП Євро - 25,0 м³/рік;
- Підземний резервуар для зберігання палива, поділений на дві секції –ДП Преміум- 15,0 м³/рік та збору можливих аварійних розливів палива, – 10,0 м³/рік;
- Підземний резервуар для зберігання скрапленого газу (пропан-бутан) – 9,9 м³/рік;

Загальна ємність резервуарів становить 109,9 куб.м.

Для здійснення безпечного зберігання палива та для підтримання тиску на певному рівні, резервуари обладнані дихальними клапанами.

Для заправки транспортних засобів, використовується чотири двохсторонні паливороздавальні колонки, з чотирма заправними пістолетами, з кожної сторони для одночасної заправки автомобілів, всіма видами палива, що реалізуються. Колонки для швидкої заправки вантажних автомобілів на АЗС відсутні.

Паливороздавальна колонка № 1-2 здійснює заправку автомобілів наступними марками палива: дизельне паливо Євро (1 пістолет), дизельне паливо Преміум (1 пістолет), бензин А-95 Преміум (1 пістолет), бензин А-95 Євро (1 пістолет).

Паливороздавальна колонка № 3-4 здійснює заправку автомобілів наступними марками палива: дизельне паливо Євро (1 пістолет), дизельне паливо Преміум (1 пістолет), бензин А-95 Євро (1 пістолет), бензин А-95 Преміум (1 пістолет).

Для розрахунку викидів парів палива при заправці в паливні баки автомобілів прийнята продуктивність паливо роздавального пістолета 40 л/хв. ($2,4 \text{ м}^3 / \text{год}$).

Для прийому, зберігання та відпустки скрапленого газу (пропан-бутану) передбачено, один підземний резервуар ємністю 9,9 м³, паливо роздавальна колонка на один пістолет.

Максимальне заповнення ємностей із скрапленим газом – 85%. Продуктивність газової колонки – 4380 заправок на рік. Злив газу з автоцистерни в ємності зберігання

передбачений за допомогою гумового рукава довжиною 5 м. Діаметр рукава рідкої фази 40 мм, парової фази – 32 мм.

А.4.а.і Мале горіння (Комерційний та інституційний сектор (стаціонарні джерела)).

Підприємство забезпечено електроенергією від центральної мережі, але в разі відключення на майданчику встановлено дизель-генератор марки Mador, який має наступні характеристики:

- час роботи 450 годин на рік;
- витрата дизельного палива – 2,1 т/рік;
- номінальна потужність – 40,00 кВт;
- максимальна потужність – 44,00 кВт.

Викиди забруднюючих речовин, від роботи вище вказаного обладнання, здійснюються через димову трубу.

6.А Інші джерела.

На території АЗС розміщено мийку автомобілів, при мийці авто миючі засоби не використовуються, лише напір води, тому викидами від ділянки мийки є вихлопні гази, що утворюються у приміщенні під час заїзду та виїзду автомобілів.

Річна реалізація нафтопродуктів представлена у вигляді таблиці

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Річне використання (куб.м)	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4
1	Бензин А-95 Преміум	96,00	ДСТУ 4839:2007 «Бензини автомобільні підвищеної якості. Технічні умови»
2	Бензин А-95 Євро	241,00	ДСТУ 4839:2007 «Бензини автомобільні підвищеної якості. Технічні умови»
3	Бензин А- 92	Виведено з експлуатації	-
4	Дизельне паливо Преміум	85,00	ДСТУ 4840:2007 «Паливо дизельне підвищеної якості Технічні умови»
5	Дизельне паливо Євро	264,00	ДСТУ 4840:2007 «Паливо дизельне підвищеної якості Технічні умови»
6	Зрідженні вуглеводневі гази	245,00	ДСТУ 4047-2001

Відомості щодо сировини, хімікатів, паливо-мастильних матеріалів та інших матеріалів, що використовуються на підприємстві, їх зберігання та споживання

Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для відпуску продукції

Таблиця

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання, рік	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства

***Примітка:** на підприємстві відсутня сировина та допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції так як АЗС не спеціалізується на випуску готової продукції, яка б відпускала споживачам.*

Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства

Таблиця

Види палива	Річне використання	Вміст сірки, %	Вміст золи, %	Калорійність, Ккал/кг, Ккал/м3	Направлення використання							
					технологічні потреби	транспорт (внутрішній)	вироблення електроенергії, Квт.год/рік			вироблення пари та тепла, Гкал./рік		
							усього	на власні потреби	інше	усього	на власні потреби	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Дизельне паливо (т)	2,1	0,2	0,01	10179,6	-	-	19800	19800	-	-	-	-

Перелік видів і об'ємів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Відповідно до «Переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 № 1598, і Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженого наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733), в таблиці 6.1 надано перелік найбільш поширених, небезпечних та інших забруднюючих речовин.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються стаціонарними джерелами, наведений в таблиці

Таблиця 6.1

Порядковий номер	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
1	1333-86-4/03004	Сажа	-	0,013146	3,0
2	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	0,278132	1,0
3	7446-09-5/05001	Діоксид сірки	-	0,026292	1,5
4	630-08-0/06000	Оксид вуглецю	-	1,169731	1,5
5	11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,02546	1,5
6	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,64740	1,5
7	106-97-8	Бутан	-	0,354949	1,5
8	11000	Пропан	-	0,236636	1,5
9	11000	НМЛОС	-	0,031551	1,5
10	107-05-1/11004	Акролеїн	-	0,003155	0,004
11	50-00-0/11049	Формальдегід	-	0,003155	0,1
12	11104-93-1/04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	-	0,078877	0,1
Усього для підприємства			-	2,86848	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	1333-86-4/03004	Сажа	-	0,013146	3,0
2	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	-	0,278132	1,0
3	7446-09-5/05001	Діоксид сірки	-	0,026292	1,5
4	630-08-0/06000	Оксид вуглецю	-	1,169731	1,5
Усього			-	1,487301	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	107-05-1/11004	Акролеїн	-	0,003155	0,004
2	50-00-0/11049	Формальдегід	-	0,003155	0,1
Усього				0,00631	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,02546	1,5
2	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	0,64740	1,5
3	106-97-8	Бутан	-	0,354949	1,5
4	11000	Пропан	-	0,236636	1,5
5	11000	НМЛОС	-	0,031551	1,5
Усього				1,295996	

Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
1	11104-93-1/04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	-	0,078877	0,1
Усього				0,078877	

Характеристика установок очистки газов

Таблиця
6.4

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступінь очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N / CAS	код	найменування			Об'ємна витрата газопотоку, м³/с	масова концентрація, м³/с	Масова витрата, г/с	Об'ємна витрата газопотоку, м³/с	масова концентрація, м³/с	Масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установки очистки газов відсутні													

Сумарні потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин та груп речовин в атмосферне повітря від джерел викидів, що розміщені на території підприємства приведені

Таблиця 6.7. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового

Таблиця 6.7

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
11000	НМЛОС	0,032
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	1,170
1333-86-4/03004	Сажа	0,013
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,278
7446-09-5/05001	Діоксид сірки	0,026
11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,025
8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,647
106-97-8	Бутан	0,355
11000	Пропан	0,237
107-05-1/11004	Акролеїн	0,003
50-00-0/11049	Формальдегід	0,003
11104-93-1/04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,079
	Усього для підприємства:	2,868

Таблиця 9.8. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Розподіл нафтопродуктів

код **1.B.2.a.v**

Таблиця

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,011
8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,647
106-97-8	Бутан	0,355
11000	Пропан	0,237
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	1,250

Таблиця 9.9. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Мале горіння (Комерційний та інституційний сектор (стаціонарні джерела))

код **A.4.a.i**

Таблиця

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
11000	НМЛОС	0,032
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,066
1333-86-4/03004	Сажа	0,013
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,237
7446-09-5/05001	Діоксид сірки	0,026
107-05-1/11004	Акролеїн	0,003
50-00-0/11049	Формальдегід	0,003
11104-93-1/04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,079
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,459

Таблиця 9.9. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Інші джерела

код **6.А.**

Таблиця

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,014
630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	1,104
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,042
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	1,160

10. Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних втрат та найкращих доступних технологій і методів керування.

Відповідно до п. 1.6 «Інструкції...» інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних втрат та найкращих доступних технологій і методів керування, не наводиться, оскільки підприємство відноситься до третьої групи підприємств.

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

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

Таблиця 14.2

Номер/но-мери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів відсутні.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству

З метою затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел проводиться аналіз відповідності фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами до встановлених нормативів на викиди.

Інформація про відповідність фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами до встановлених нормативів на викиди у розрізі виробничого процесу представлена таблицею № 11.1.

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з встановленими нормативами на викиди

Таблиця 11.1

Номер джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Фактичний викид		Норматив граничнодопустимого викиду	
			масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год
1	2	3	4	5	6	7

Примітки:

У зв'язку з неможливістю на джерелі викиду № 13 обладнати місце відбору проб та організувати процес відбору проб у відповідності до вимог КНД 211.2.3.063-98. п. 5.1.3, 5.1.3.1, 13.1 вимірювання вмісту забруднюючих речовин не було здійснено, тому для речовин граничнодопустимий викид відповідно законодавства не встановлено, регулювання буде здійснюватись за величиною масової витрати у г/с.

На ДВ № 1-5, 10 не було проведено прямі інструментальні виміри у зв'язку з відсутністю можливості обладнати місце відбору проб згідно вимог КНД 211.2.3.063-98 та згідно Листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 24/11/2-11 від 07.04.08.

Для неорганізованих джерел викидів (ДВ № 6-9,11,12) нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються, регулювання викидів буде здійснюватися шляхом встановлених вимог.

Обсяги видів забруднюючих речовин не перевищують затверджені граничнодопустимі нормативи викидів, а викиди, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які віднесені до основних джерел викидів внесені в таблиці 9.1

Таблиця 9.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Найменування забруднюючих речовин	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
Основні джерела відсутні				

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які віднесені до інших джерел викидів.

Таблиця 9.2. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номер джерела викиду: 1

Дихальний клапан підземного резервуару для зберігання бензину

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

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

для Бензину (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік

Номер джерела викиду: 2**Дихальний клапан підземного резервуару для зберігання бензину**

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

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

для Бензину (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік.

Номер джерела викиду: 3**Дихальний клапан підземного резервуару для зберігання дизельного палива**

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

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

для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік;

Номер джерела викиду: 4**Дихальний клапан підземного резервуару для зберігання дизельного палива**

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

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

для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік;

Номер джерела викиду: 5

Дихальний клапан підземного резервуару для зберігання ЗВГ

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

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

для пропан,бутану – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди:

Номер джерела викиду: 13 Труба дизель-генератор типу Mador

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

Азоту оксиди (сума у перерах.на NOx)	0,236632	2025
Оксид вуглецю	0,065731	2025
Діоксид сірки	0,026292	2025
Сажа	0,013146	2025
Формальдегід	0,003155	2025
Акролеїн	0,003155	2025

для НМЛОС – норматив ГДВ не встановлюється, речовина не підлягає регулюванню та взяттю на державний облік.

Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Для жодного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені гранично допустимі викиди, які наведені в додатку до дозволу. Викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних регламентів на межі санітарно-захисної зони.

Статистичні звіти про викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних регламентів та інструкцій з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

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.

До технологічного процесу.

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

Для зменшення втрат моторного палива під час зливально-наливальних операцій на АЗС повинні застосовуватися газорівнювальна система (ГУС)- система трубопроводів, яка з'єднує ємності для зберігання палива з транспортною ємністю (бензовоз) і забезпечує зрівнювання тиску. Арматура з'єднання ГУС повинні забезпечувати повну герметичність та виключити можливість потраплення викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

На АЗС для наливання палива у паливні баки автомобілів (або у іншу тару) необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання (ПРК), 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 ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключити можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

АЗС повинні бути обладнані системами відбору (уловлення) викидів вуглеводнів нафти що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.

Експлуатація АЗС здійснюється у відповідності до Усі "Правил технічної експлуатації пересувних, контейнерних та стаціонарних АЗС", розділу 7.12 «Автозаправні станції» Правил пожежної безпеки в Україні, Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій», «Правил безпеки систем газопостачання України».

Всі пуски та зупинки паливовикористовуючого обладнання повинні фіксуватись в робочих відомостях затвердженої форми.

Не допускати підтікання палива, охолоджуючої рідини при роботі дизельгенераторної установки. Для надійної та якісної роботи електрогенератора, а також для зменшення викидів забруднюючих речовин необхідно використовувати дизельне пальне, яке відповідає вимогам ДСТУ та є малосірчистим.

До обладнання та споруд

При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей веробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

На АЗС зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею повинна фарбуватися світло-відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% для зменшення втрат нафтопродуктів на 27-45%.

Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з інструкцією заводу-виробника. Результат огляду вносять у відповідний журнал.

Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно вимог технічної документації по їх застосуванню (технічного паспорту), який надається виробником обладнання, що забезпечить виникнення нештатних ситуацій.

Не допускати розгерметизування резервного обладнання для запобігання викидам летких фракцій палива.

Обладнанням для збереження палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівняпалива або захисту від переливання.

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

Стежити за герметичністю обшивки енергетичних установок, вибухових клапанів, зварних сполучень технологічних трубопроводів, регулярно усувати присоси повітря через обшивку установок, повітропроводів і газоходів.

Проводити плановий огляд паливовикористовуючих приладів і мереж з експлуатаційним персоналом

Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання та блокуючих пристроїв, огляд цілісності трубопроводів, щільності фланцевих з'єднань, електрокомунікацій, стан та працездатність припливно-витяжної та аварійної вентиляції тощо.

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.

До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

Умова. Виробничий контроль

Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках Дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

Періодичний моніторинг:

(а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору а, отримані при таких вимірах величини, не повинні перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

(б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

(в) Граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

(г) Для всіх інших параметрів не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов:

У випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива, 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 і Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою попереднього письмового дозволу Департаменту захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА)).

Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Управління екології.

Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу відповідно до вимог Управління екології.

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

Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА), як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор 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.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 2.3.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА), 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 всі зафіксовані аварії повинен надаватися в Департамент захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА) в якості складової частини Річного екологічного звіту.

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.

План природоохоронних заходів та цільових показників. Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятирічний період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Департамент захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА) для узгодження таких доповнень.

Інформування та підготовка персоналу. 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.

До неорганізованих джерел викидів.

Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива.

Перед пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вжити заходів щодо їх усунення.

Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання палива.

Забороняється експлуатація несправних паливороздаточних колонок.

Для речовин на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, за якими не здійснюється державний облік та викиди яких не підлягають регулюванню, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються (вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець, НМЛОС, пропан, бутан.

Інші умови

- Про зміну назви суб'єкта господарювання необхідно своєчасно повідомити Департамент захисту довкілля та адаптації до змін клімату Виконавчого органу Київської міської ради (КМДА) та надати необхідні документи для переоформлення дозволу;
- В разі зміни кількісних та якісних показників викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами дозвіл підлягає перегляду з подальшим отриманням нового дозволу;
- Своєчасно сплачувати екологічний податок за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідно до розділу VIII "Податкового кодексу України";
- Своєчасно подавати екологічну звітність, в сфері охорони атмосферного повітря.