

**16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості**  
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

тел./факс: (032) 29-89-601;

email: office@gng.com.ua

---

(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 – АЗК №55

49100, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, Соборний р-н, вул. Космічна, 32 Б.

---

(місцезнаходження об'єкта)

Мета надання документів

Внесення змін до дозволу на викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел існуючого об'єкту АЗС №55 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» за № UA12020010010512802-III-163 від 08.08.25р.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля.

У 2019р. розроблено Звіту з оцінки впливу на довкілля «Нове будівництво АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів і АГЗП зі знесенням існуючих будівель і споруд і по вул. Космічній, 32 А в м. Дніпро» та отримано позитивний висновок експертизи з питань охорони навколишнього природного середовища від 17.010.2019 № 95/0/490-19.

Рішенням Виконавчого комітету Дніпровської міської ради № 940 від 10.09.2020р. затверджено адресу вул. Космічна, 32 Б<sub>2</sub> для АЗС №55.

Перелік та загальний опис виробництва, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкту.

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

АЗК №55 обладнана 2-ма 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 загальним об'ємом 50м<sup>3</sup>, поділений на дві секції і призначений для зберігання нафтопродуктів: об'ємом 15 м<sup>3</sup> для зберігання А-95 ПУЛЬС (ДСТУ 7687:2015); об'ємом 25 м<sup>3</sup> для зберігання бензину А-95 ЄВРО (ДСТУ 7687:2015); об'ємом 10 м<sup>3</sup> для зберігання бензину А-92/А-95 ЄВРО/А-100 ПУЛЬС (ДСТУ 7687:2015).

РГС №2 загальним об'ємом 54м<sup>3</sup>, поділений на дві секції і призначений для зберігання нафтопродуктів: об'ємом 35 м<sup>3</sup> для зберігання ДП ЄВРО (ДСТУ 7688:2015); об'ємом 15 м<sup>3</sup> для зберігання ДП ПУЛЬС (ДСТУ 7688:2015); для аварійного зливу нафтопродуктів передбачена секція об'ємом 4м<sup>3</sup>.

Загальна ємкість резервуарного парку (без урахування ємкості аварійного зливу нафтопродуктів) – 100 м<sup>3</sup>. Коефіцієнт заповнення ємкості паливом – 0,8.

Секції резервуарів 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 АЗК доставляються автоцистернами. Налив нафтопродуктів з автоцистерн з експлуатаційним об'ємом цистерни 12м<sup>3</sup> 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 резервуарів над навісом (один на ДП, один – бензин). Дихальний клапан від секцій зберігання бензину конструктивно має форму «рогатка».

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

При зливі нафтопродуктів з автоцистерни до підземних резервуарів витіснений об'єм парів нафтопродуктів повертається в бензовоз (паро повернення), при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище. Коли бензовоз заповнюється нафтопродуктами на нафтобазі проходить процес повернення парів привезених з АЗК в резервуари нафтобазы. Таким чином відбувається процес переміщення нафтопродуктів та парів між нафтобазою та АЗК. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем-цистерною. спеціальною оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві.

За даними експериментів, проведених зарубіжними експертами, системи рекуперації вловлюють до 90% випарів бензину.

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

### **Джерело №3. Неорганізоване площинне джерело. Паливороздавальні колонки – 3 од.**

Заправка автомобілів бензином і дизпаливом здійснюється на заправних острівках через 3 двохсторонні паливорозподільні колонки типу Quantum 500 TU (виробн. Tokheim), які приймаються неорганізованим площинним джерелом.

Кожна ПРК оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 40 л/хв. Одночасно на одній стороні колонки може здійснюватися заправка одного легкового автомобіля.

### **Джерела №4. Неорганізоване площинне джерело. Модуль АГЗП.**

Заправка скрапленим вуглеводневим газом (ДСТУ EN 589:2017) автомобілів, оснащених газобалонними установками здійснюється на модулі АГЗП з підземною ємністю об'ємом 19,9 м<sup>3</sup>. Ємність зберігання оснащена системою відводу парової фази – газова обв'язка резервуару.

Скраплений газ доставляється автоцистернами з експлуатаційним об'ємом 9м<sup>3</sup>; заливка в резервуар зберігання здійснюється за допомогою гумотканних рукавів довжиною – 5м. Звільнення рукавів від залишків газу здійснюється через свічку. Злив СВГ здійснюється 45 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. спеціальною оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві. В час опорожнення трубопроводу перед ремонтом трубопроводів або запірної арматури, чистки фільтрів після ремонту здійснюється продувка трубопроводу.

Паливорозподільна колонка типу Tatsuno Europe a.s., BMP 512.SXD/LPG оснащена двома заправними пістолетами (потужністю 50 л/хв.) та призначена для відпускання СВГ в паливні балони автомобілів.

Модуль АГЗП – приймається як неорганізоване площинне джерело.

#### **Джерело № 5. 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 м<sup>3</sup>/рік (0,739 т/рік).

#### **Джерело №6. Неорганізоване джерело. Очисні споруди.**

Очистка господарсько-побутових стічних вод здійснюється в очисних спорудах типу «Віо Вох» (ОАЗІС «ЕКО») - це сучасне та ефективне обладнання, призначене для біологічного очищення господарсько-побутових стічних вод. Час роботи споруд очищення стічних вод – 8760 годин на рік. Максимальна продуктивність очисних споруд – 4м<sup>3</sup>/добу.

#### **Джерело № 7. Неорганізоване джерело. Блоки компресорів холодильної/морозильної камер.**

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, електropечах та інших електроприладах - не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

Готова їжа доставляється в упаковці виробника та зберігається у холодильній/морозильній камерах фірми ZANOTTI. В якості хладагенту в системі холодильної/морозильної камер використовується – фреон R404A .

Хладагент (фреон R404A) це суміш сучасних синтетичних фреонів відповідно до ГОСТ Р ІСО 17584-2015 і відноситься до гідрофторвуглеводнів (ГФУ, НФС), не визиває руйнування озонового шару та його використання не обмежено Монреальским протоколом.

Хладагент циркулює по замкнутій системі в морозильної/холодильної камері. 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 кожній системі – 0,9 кг. Час роботи холодильної та морозильної установок – 8760 годин на рік. Потужність холодильної/морозильної установки – 0,9кВт. Блоки компресорів розташовані на вулиці (на стіні будівлі) і приймаються неорганізованим джерелом.

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 «ОАЗІС». Очищення 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.

Проектна потужність АЗК - 250 одиниць автомобілів на добу, фактична – до 250. Проектна потужність АГЗП – 100 заправок на добу, фактична - до 100 заправок на добу.

Річна витрата палива: бензину – 1050м<sup>3</sup>, дизельного палива – 1120м<sup>3</sup>, скрапленого газу – 1400 м<sup>3</sup>.

Загальна ємкість резервуарного парку (без урахування ємкості аварійного зливу нафтопродуктів) – 100 м<sup>3</sup>, фактична – 80 м<sup>3</sup>. Номінальна ємність ємкості СВГ - 19,9 м<sup>3</sup>, фактична – 16,9м<sup>3</sup>.

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

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

Максимальна продуктивність очисних споруд – 4 м<sup>3</sup>/добу, фактична - до 4 м<sup>3</sup>/добу.

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

Відомості щодо реалізації палива

Найменування нафтопродуктів	Об'єм разової заправки, л	Кількість заправок на добу	Витрати нафтопродуктів, м <sup>3</sup>	
			на добу	на рік
1. ДП ЄВРО	40	60	2,4	840
2. Бензин А-95/А92 ЄВРО/А-100 ПУЛЬС	20	110	2,2	770
3. Бензин А-95 ПУЛЬС	20	40	0,8	280
4. ДП ПУЛЬС	20	40	0,8	280
Всього:	120	250	6,2	2170
5.СВГ	40	100	4	1400
Разом:	160	350	10,2	3750

Устаткування АЗК 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 АЗК – 8400 годин на рік

Час роботи дизельагрегату – 48 годин на рік. Час роботи споруд очищення стічних вод – 8760 годин на рік. Час роботи морозильної/холодильної камер – 8760 годин на рік.

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

АЗК №55 з технологічним обладнанням введена в експлуатацію в 2020р. та передана на баланс ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» в 2021р.

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлу-атацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції
1	Резервуар №1	2020	40 р.	-
2	Резервуар №2	2020	40 р.	-
3	ПРК №1	2020	60 р.	-
4	ПРК №2	2020	60 р.	-
5	ПРК №3	2020	60 р.	-
6	Модуль АГЗП (ємність зберігання СВГ та ПРК)	2020	60 р.	-

7	Дизельгенератор	2024	50 р.	-
8	Очисні споруди	2020	60р.	-
9	Холодильна камера	2020	60 р.	-
10	Молодильна камера	2020	50 р.	-

Ремонт обладнання і устаткування, поточний ремонт здійснюється згідно план-графіку ремонту. Реконструкція та модернізація технологічного устаткування, що змінює показники продуктивності об'єкта у порівнянні з проектними не проводились.

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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) .

- Таблиця 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
1	2148878 05002	Сірководень	0,000	0,000	0,03
2	74-82-8 12000	Метан	0,224	0,224	10
3	- 11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в тому числі	1,054	1,053	1,5
3.1	8032-32-4 11000	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243	0,243	-
3.2	- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000	0,000	-
3.3	106-97-8 11000	Бутан	0,263	0,263	-
3.4	74-98-6 11000	Пропан	0,547	0,547	-
4	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000	0,000	3,0
5	10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,031	0,031	1
6	2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003	0,003	1,5
7	630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1.5
8	7664-41-7 04003	Аміак	0,008	0,008	1.5
9	- 07000	Діоксид вуглецю	2,533	2,533	500
10	- 18000	Фреони	0,000	0,000	0,1

<b>Усього для підприємства</b>			<b>3,853</b>	<b>3,853</b>	<b>-</b>
<b>Найбільш поширені забруднюючі речовини</b>					
1	2148878 05002	Сірководень	0,000	0,000	0,03
2	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000	0,000	3,0
3	10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,032	0,032	1
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
<b>Усього</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,036</b>	<b>0,036</b>	<b>-</b>
<b>Небезпечні забруднюючі речовини</b>					
6	- 18000	Фреони	0,000	0,000	0,1
<b>Усього</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>-</b>
<b>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</b>					
7	106-97-8 11000	Бутан	0,264	0,263	-
8	74-98-6 11000	Пропан	0,547	0,547	-
9	74-82-8 12000	Метан	0,224	0,224	10
10	8032-32-4 11000	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,243	0,243	-
11	- 11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000	0,000	-
12	7664-41-7 04003	Аміак	0,008	0,008	1.5
<b>Усього</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,285</b>	<b>1,285</b>	<b>-</b>
<b>Забруднюючі речовини, для яких невістановлені ГДК(ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст</b>					
13	- 07000	Діоксид вуглецю	2,533	2,533	500
<b>Усього</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,533</b>	<b>2,533</b>	<b>-</b>

\* фактичний обсяг викидів прийнятий по результатам інвентаризації викидів забруднюючих, так як організація ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» не стоїть на державному обліку та не звітує за формою 2-ТП повітря (3 гр. об'єктів).

\*\* потенційний обсяг викидів наведений по результатам 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

Объемна 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 вході з ГОУ, куб.м /с	Масова концентрація на виході в ГОУ мг/куб.м	Масова витрата, г/с	очищення газу, %
8	8	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
2148878 05002	Сірководень	0,000
74-82-8 12000	Метан	0,224
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
106-97-8 11000	Бутан	0,263
74-98-6 11000	Пропан	0,547
- 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
7664-41-7 04003	Аміак	0,008
- 07000	Діоксид вуглецю	2,533
- 18000	Фреони	0,000
<b>00000</b>	<b>Усього для підприємства</b>	<b>3,853</b>

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
2148878 05002	Сірководень	0,000
74-82-8 12000	Метан	0,052
74-98-6 11000	Пропан	0,547
106-97-8 11000	Бутан	0,263
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	1,105

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)  
5.Д. Переробка стічних вод.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
- 07000	Діоксид вуглецю	0,242
7664-41-7 04003	Аміак	0,008
2148878	Сірководень	0,000

05002		
74-82-8 12000	Метан	0,172
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,422

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.

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	2	3	4	5	6
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	1, 2, 3, 4	-	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		1, 2, 3, 4	-	
1.В.2.а.в.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби	1, 2, 3, 4	-	20-40% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 2-му ступеню.
1.В.2.а.в.	У випадку, якщо планово-попереджувальні, ремонтні роботи співпадають з попередженням НМУ, необхідно зупинити ці роботи.	про настання НМУ другого ступеню	1, 2, 3, 4	-	
1.В.2.а.в.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби	1, 2, 3, 4	-	40-60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 3-му ступеню
	Виконання заходів по режиму 2-го ступеню		1, 2, 3, 4	-	
	Зниження		1, 2, 3,	-	

	навантаження або припинення роботи на технологічному обладнанні при прийманні палива з паливовозів		4		
--	--	--	---	--	--

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 небезпеки	Місце-знаходження об'єкта підвищеної небезпеки	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 небезпеки, 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 №55	49100, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, Соборний р-н, вул. Космічна, 32 Б.	1) Нафтопродукти та альтернативні види палива: а) бензин та лігроїни - 37.60 тонн – Клас P5a займисті рідини Категорія 1 в) газойлі (зокрема, дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші) – 66.07 тонн - Клас P5c займисті рідини Категорія 2 2) Зріджені займисті газу, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ)	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) Зріджені займисті газу,	Неметанові леткі органічні сполуки (НМОС)	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).

		30,42 тонн - Клас Р2 займисті гази Категорія 1	категорія 1 або 2 (зокрема , зріджен ий нафтови й газ) - Клас Р2 займисті гази Категорія 1			
--	--	--	---	--	--	--

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 схеми	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.

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

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.

З метою затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел проводиться аналіз відповідності фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря до встановлених нормативів на викиди, в тому числі технологічних нормативів, затверджених наказом № 309 Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 26.07.2006 р. відповідно до законодавства України.

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з встановленими нормативами на викиди не проводилась, так як визначення викидів забруднюючих речовин проводилось розрахунковим методом.

Для речовин, у яких величина масової витрати (кг/год), отримана розрахунковим методом граничнодопустимі викиди (мг/м<sup>3</sup>) не встановлюються, регулювання здійснюється по (г/сек).

Для неорганізованих стаціонарних джерел нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Для речовин (НМЛОС), які не підлягає регулюванню (відповідно наказу №309 від 27.06.2005р.) та взяття на державний облік - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Для речовин, на які не встановлені гігієнічні нормативи, граничнодопустимі викиди не встановлюються.

З метою визначення зони впливу джерел АЗК, проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на існуючий період. по всіх речовинах наявних у складі викидів від джерел промайданчика.

При визначенні якості атмосферного повітря використані нормативно - гігієнічні значення для атмосферного повітря ГДКм.р., ОБРД.

Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ показали, що концентрації забруднюючих речовин - не перевищують 0,4 ГДК.

*Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин*

№ з/п	Забруднююча речовина		Клас небезпек и	Гігієнічний норматив ГДК/ОБРВ, (мг/м <sup>3</sup> )	Концентрація на межі житла, долі ГДК
	код	найменування			
1	2704	бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	4	5,0	<0,1
2	2754	вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	4	1,0	<0,1
3	333	сірководень	2	0,008	<0,1
4	10304	пропан	-	65 ОБРД	<0,1
5	402	бутан	4	200	<0,1
6	410	метан	-	50 ОБРВ	<0,1
7	301	оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	3	0,2	<0,1
8	330	діоксид сірки (оксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	3	0,5	<0,1
9	2902	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	3	0,5	<0,1
10	337	оксид вуглецю	4	5	<0,1
11	303	аміак	4	0.2	<0,1

• Для речовин: фреони та діоксид вуглецю – гігієнічні нормативи відсутні, розрахунок розсіювання по цим речовинам не проводився.

Аналіз машинного розрахунку показав, що концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням фонових концентрацій на житловій зоні та у межах нормативної СЗЗ не перевищують нормативи екологічної безпеки

В зв'язку з тим, що за результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин максимальні концентрації у заданих точках не перевищують 0,4 ГДК, тому розрахунок забруднення атмосфери проведений на ЕМО не надається (згідно з Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища від 27.06.2023р. №448 "Про затвердження Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців").

*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 забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид,		Строк досягнення
		мг/м <sup>3</sup>	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: № 1. Дихальний клапан. Секції зберігання нафтопродуктів.

№ 2. Дихальний клапан. Секції зберігання нафтопродуктів

Таблиця 9.2.

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

Номер джерела викиду: № 5 Глушник. Дизельгенератор

Таблиця

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	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):

- Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом - 0,000434 з дати видачі дозволу
- Оксид вуглецю - 0,002768 з дати видачі дозволу
- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту - 0,184513з дати видачі дозволу
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки - 0,016986 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 <sup>3</sup>	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	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.

Для неорганізованих джерел № 3, № 4, № 6, №7 - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються в дозволі на викиди

*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 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 швидкороз'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 зливу 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 Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію у Дніпропетровській 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 Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Дніпропетровській 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 Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Дніпропетровській 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 паливороздавально 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 №3, №4).
- 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 №3, №4).
- 6.5. Вся сировина та допоміжні матеріали (нафтопродукти А-92 ЕВРО, А-95 ЕВРО, А-95 ПУЛЬС, А-100 ПУЛЬС, ДП ПУЛЬС, ДП ЕВРО, скраплений газ та фреон R404A), повинні бути сертифіковані та відповідати міжнародним стандартам якості (джерела №3, №4, №7).
- 6.6. Заправку холодильних/морозильних установок здійснювати тільки озонобезпечним хладагентом - фреон R404A/ ДСТУ ISO 817:2012 (дж. №7).
- 6.7. Своєчасне видалення надлишкового активного мулу, щоб викиди в атмосферу та/або запах від очисних споруд не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище (дж. №6).