

14. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Повне найменування суб'єкта господарювання: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА» Морський нафтовий термінал «ПІВДЕННИЙ» (майданчик причальних та портових споруд).

Скорочене найменування суб'єкта господарювання: АТ «УКРТРАНСНАФТА» МНТ «ПІВДЕННИЙ» (майданчик причальних та портових споруд)

Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ: 31570412

Юридична та поштова адреси: 01010, м. Київ, вул.Князів Острозьких, 32/2.

Контактний номер телефону: +38 044 201 57 01

Електронна пошта: office@ukrtransnafta.com

Фактична адреса промислового майданчика: 67555, Україна, Одеська область, Одеський район, Юженська міська територіальна громада, комплекс будівель і споруд № 4.

Мета отримання дозволу на викиди: Отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту.

Підприємство відноситься до другої групи об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря. На об'єкті відбулася заміна водогрійних котлів БГВ-50Е, на сучасні газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50. Внаслідок чого відбулося зменшення кількості викидів в атмосферне повітря.

Відомості щодо наявності висновку з оцінки впливу на довкілля

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА» виробничий майданчик: Морський нафтовий термінал «ПІВДЕННИЙ» здійснює перекачування нафти магістральними нафтопроводами. (КВЕД: 49.50 Трубопровідний транспорт)

Виробнича діяльність яку здійснює МНТ «ПІВДЕННИЙ» не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з додатком №2 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1010 (Із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 1121 від 30.09.2022) «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля». Все основне обладнання введено в експлуатацію до 2017 року. На об'єкті відбулася заміна водогрійних котлів БГВ-50Е, на сучасні газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50. Внаслідок чого відбулося зменшення кількості викидів в атмосферне повітря.

Господарська діяльність не призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Відповідно до пп. 3 п. 2 додатку 2 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» така діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Порівняльна таблиця:

Найменування ЗР	Одиниця виміру	Фактичний викид, т/рік 2014	Фактичний викид, т/рік 2024
1	2	3	4
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	т/рік	0,02	0,008816
Азоту (1) оксид [N ₂ O]	т/рік	0,00004	0,000016
Оксид вуглецю	т/рік	0,032	0,012848
Метан	т/рік	0,004	0,00016
Вуглецю діоксид	т/рік	23,704	9,019116
ВСЬОГО :	т/рік	23,76004	9,040956

Морський нафтовий термінал «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) призначений для приймання та відвантаження нафти на морський транспорт.

Максимальна річна пропускна здатність МНТ «Південний» - 12 млн. т/рік сирої нафти.

Операції перевантаження нафтопродуктів на МНТ «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) здійснюються відповідно до розробленої технологічної карти РТК №Н-1.

РТК передбачає виконання перевантажувальних операцій при справному стані всіх берегових і танкерних засобів.

Перевантаження нафтопродуктів може здійснюватися по наступним варіантам перевантажувальних робіт:

а) Перевантаження нафтопродуктів з танкера в резервуарний парк:

вантажний судовий танк - вантажні судові насоси - магіфольди танкера - стендери причалу ЗН - причальний трубопровід - блокувальний трубопровід $D_v1200\text{мм}$ ($D_v700\text{мм}$) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - резервуарний парк.

б) Перевантаження нафтопродуктів на танкер:

резервуарний парк - (насосна станція) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - блокувальний трубопровід $D_v1200\text{мм}$ ($D_v700\text{мм}$) - причальний технологічний колектор - стендери причалу ЗН - вантажний судовий танк.

в) Відкачування нафти з резервуарного парку в магістральний нафтопровід Одеса - Броди:

резервуарний парк - технологічні трубопроводи - підпірний насосний цех - магістральний насосний цех №1 - площадка регулюючих засувок - вузол пуску- приймання засобів очистки і діагностики №41 /1 - магістральний нафтопровід Одеса - Броди.

г) Приймання нафти з магістрального нафтопроводу Одеса - Броди в резервуарний парк:

магістральний нафтопровід Одеса - Броди - вузол пуску-приймання засобів очистки і діагностики №41/1 - технологічні трубопроводи резервуарного парку - резервуари РВС-20000.

2.4.1 Причал ЗН.

Причал ЗН МНТ "Південний" призначений для обробки танкерів дедвейтом 35-150 тис. тонн.

На причалі ЗН змонтовано:

- технологічні трубопроводи D_v1200 , D_v1000 , D_v400 та запірна арматура D_v400 . Максимальний робочий тиск нафти в трубопроводах 12 кгс/м^2 .

- морські зрівноважені поворотні стендери РСМА 16 "55" з гідравлічним приводом та електричним пультом управління в кількості 4 шт. (3 робочих та 1 резервний), виробництва фірми FMC Energy Systems (Франція). Стендери призначені для з'єднання берегових та танкерних технологічних трубопроводів для проведення завантаження та вивантаження нафти. Номінальна продуктивність кожного із стендерів $4500 \text{ м}^3/\text{год}$.

- швартові самовіддаючі гаки в кількості 14 шт., які призначені для швартування танкера і його екстреного швартування при аварійних ситуаціях або пожежі.

- відбійний пристрій.

- трубопроводи пінного пожежогасіння та водяної завіси.

- зачисний насосний агрегат 2Н марки ІАСЦЛ-20-24Г, який служить для звільнення стендерів від нафти після завершення вантажних операцій перед від'єднанням стендерів від маніфольдів танкера (дж.3).

- трап-башта призначена для пішохідного сполучення між танкером і причалом.

2.4.2 Причал ЛРН.

Причал ЛРН (ліквідації розливів нафти) призначений для стоянки буксирів та пожежного судна.

2.4.3 Насосна пожежогасіння.

Насосна пожежогасіння призначена для гасіння пожежі та створення розподільчої водяної завіси на причалі ЗН. Подача води для гасіння пожежі передбачена з моря за допомогою насосів WILLOв кількості 6 шт. (3 шт. - для подачі піни, 3 шт. - для подачі води).

2.4.4 Вузол пуску-прийому засобів очистки і діагностики.

Вузол пуску-прийому засобів очистки і діагностики призначений для очистки та діагностики нафтопроводів.

На території площадки причальних та портових споруд розташований вузол пуску-прийому №3 (ОП 41/3), який з'єднує приймальний колектор Ду1200 мм з блокувальними трубопроводами Ду1200 та Ду 700 мм.

Для зливу нафти з камер пуску-прийому ОП передбачена дренажна лінія Ду108 мм, яка з'єднує камери з дренажною ємністю об'ємом 16 м³ (дж.4). Для відкачки нафти в резервуари з даної ємності використовується насос №ЗН типу 12НА-22х6 з подачею 150 м³/год та напором 54 м (дж.5).

2.4.5 Енергетичне обладнання.

Енергетичне обладнання - паливні, які працюють на природному газі. Паливна блоку операторної.

В паливній операторній встановлені газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50 (дж.6 та дж.7).

Номінальна потужність газового настінного конденсаційного котла WOLF CGB-50-49,9 кВт

ККД котла WOLF CGB-50 - 98%.

Димові гази видаляються від котла WOLF CGB-50 за допомогою індивідуальних газоходів 80 мм, висотою Н=9 м від рівня землі.

Річна витрата газу кожним котлом WOLF CGB-50 складає 1220 м³/ рік.

Паливна складу ЛРН.

В Паливній складу ЛРН встановлені газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50 (дж.8 та дж.9).

Номінальна потужність газового настінного конденсаційного котла WOLF CGB-50-49,9 кВт

ККД котла WOLF CGB-50 - 98%.

Димові гази видаляються від котла WOLF CGB-50 за допомогою індивідуальних газоходів 80 мм, висотою Н=9 м від рівня землі.

Річна витрата газу кожним котлом WOLF CGB-50 складає 1220 м³/ рік.

Дизель-генератор (дж. 10).

Для виробництва електроенергії під час короткочасних відключень електроенергії на підприємстві встановлений дизель-генератор Caterpillar CAT 500 (3406), потужністю N = 500 кВА (400 кВт).

Годинна витрата дизпалива при 75% навантаженні - 72,4 л/год.

Річна витрата палива - 2000 л/рік.

2.4.6 Склад ЛРН. Механічна майстерня (дж. 11).

В механічній майстерні розташовані наступні металообробні верстати:

- обдирно-шліфувальний верстат ЗК-364 0400 -1 од., Т=520 год/ рік;
- токарно-гвинторізний верстат КА-280 -1 од., Т=1040 год/рік;
- вертикально-свердлувальний верстат - 2 од., Т=520 год/ рік.

Токарно-гвинторізний та вертикально-свердлувальні верстати призначені для обробки сталевих заготовок і працюють без застосування ЗОР, ці верстати не є джерелом виділення ЗР.

2.4.7 Зварювальна дільниця (дж.6012).

На зварювальній дільниці розташоване наступне обладнання:

- пост зварювання - зварювання проводиться електродами УОНИ13/55, електродами АНО-21;

- пост газової різки металу (в якості горючого газу використовується природний газ). Одночасно на ділянці працює один зварювальник.

2.4.8 КНС №15 (дж. 13).

Підземна КНС №15 призначена для перекачування господарсько-побутових стоків з території площадки причальних та портових споруд до збірної КНС №719, яка розташована на технологічній площадці (верхня площадка)

У підземній частині КНС №15 встановлена накопичувальна ємність об'ємом 3м³.

КНС №15 обладнана природньою системою витяжної вентиляції.

2.4.9 Система згладжування хвиль тиску в технологічних трубопроводах.

Система призначена для захисту технологічних трубопроводів площадки причальних та портових споруд від дії гідравлічного удару та перевищення допустимого тиску при проведенні завантаження та вивантаження танкерів.

2.4.10 Газорятувальні станції.

В якості газорятувальних станцій використані два контейнери-сховища виробництва AUER (Німеччина), які призначені для захисту персоналу причальних об'єктів та споруд терміналу у випадку техногенної аварії (залпового викиду аміаку) на припортовому заводі.

Всі технологічні процеси на МНТ «Південний» автоматизовані та контролюються і керуються за допомогою АСУ ТП терміналу з головної операторної (розміщена на технологічній площадці).

2.3. *Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.*

Згідно з переліком виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися доступні найкращі технології та методи керування (Додаток 3 до "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 і громадян-підприємців"/2/), на території площадки причальних та портових споруд МНТ «Південний» Філії «ПМН» ПАТ «УКРТРАНСНАФТА» немає.

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

2.4.1. Злив/налив нафти на танкера.

Річний обсяг перевантаженої нафти - 12 млн. т/ рік.

Час роботи - 1850 год/рік.

Навантаження устаткування - 100%.

2.4.2. Причал ЗН. Записний насос 2Н.

Продуктивність насосу - 30 м³/год.

Час роботи - 8 год/рік.

2.6.3 Вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики №3,

Дренажна ємність ЕП-16:

- об'єм - 16 м³;

- час роботи дих. клапана - 2 год/рік.

Насос ЗН типу 12НА-22х6:

- продуктивність насосу - 150 м³/год.

- час роботи - 2 год/рік.

2.6.4 Теплоенергетичне устаткування.

Паливна блоку операторної.

В паливній операторній встановлені газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50.
Номінальна потужність газового настінного конденсаційного котла WOLF CGB-50- 49,9 кВт
ККД котла WOLF CGB-50 - 98%.
Навантаження устаткування - 80%.

Паливна складу ЛРН.

В паливній операторній встановлені газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50.
Номінальна потужність газового настінного конденсаційного котла WOLF CGB-50- 49,9 кВт
ККД котла WOLF CGB-50 - 98%.
Навантаження устаткування - 80%.

2.6.5 Дизель-генератор.

Дизель-генератор Caterpillar CAT 500 (3406), номінальною потужністю 500 кВА.

Фактична потужність 400 кВА.

Річна витрата палива – 1,64 т/ рік.

2.6.6 Склад ЛРН. Механічна майстерня.

Обдирно-шліфувальний верстат ЗК-364 0400 - 1 од.

Час роботи T=520 год/рік;

2.6.7. Зварювальна дільниця.

пост зварювання:

електродами УОНИ13/55 - T=187 год/ рік, електродами АНО-21 - T = 160 год/
рік, пост газової різки металу (в якості горючого газу пропан-бутанова суміш), T=212
год/рік.

Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування.

Цех, дільниця	Тип технологічного устаткування	Дата введення в експлуатацію	Нормативні строки амортизації, рік	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації
Причал ЗН	Стендери КСМА - 4 од.	2001	20	-
	Зачисний насос типу АСЦЛ-30-50	2001	20	-
Вузол пуску (прийому) засобів очи-стки і діагностики №3.	Дренажна ємність РГС-16 (ЕП-16)	2001	25	-
	Насос ЗН типу 12НА-22х6	2001	25	-
Паливна блоку операторної	Котел WOLF CGB-50	2023	25	-
	Котел WOLF CGB-50	2023	25	-
Паливна складу ЛРН	Котел WOLF CGB-50	2023	25	-
	Котел WOLF CGB-50	2023	25	-
Дизель-генераторна	Дизель-генератор Caterpillar CAT 500 (3406), N=500 кВА	2001	25	-
Склад ЛРН. Механічна дільниця	Токарно-гвинторізний верстат КА-280	2001	25	-
	Вертикально-свердлувальний верстат ОВВС-32	2001	25	-
	Вертикально-свердлувальний верстат ОВН-16	2001	25	-
	Обдирно-шліфувальний верстат ЗК-634	2001	25	-
Зварювальна дільниця	Пост зварювання електродами	2001	20	-

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

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	10226	Титану діоксид	7E-5	7E-5	
2	06000 337	Оксид вуглецю	0,026578	0,026578	1,5
3	07000 11812	Вуглецю діоксид	14,180496	14,180496	500
4	12000 410	Метан	0,00037	0,00037	10
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,051704	0,051704	
5	01003 123	Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)	0,0516	0,0516	0,1
6	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000104	0,000104	0,005
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,00829	0,00829	3
7	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,00764	0,00764	3
8	03001 323	Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)	0,00065	0,00065	1
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,109552	0,109552	
9	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,068456	0,068456	1
10	04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000186	0,000186	0,1
11	04003 303	Аміак	0,04091	0,04091	1,5
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,069491	0,069491	2
12	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00643	0,00643	1,5
13	05002 333	Сірководень	0,063061	0,063061	0,03
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	88,1172479	88,1172479	1,5
14	11000 2732	Керосин	0,00349	0,00349	1,5
15	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	88,1137579	88,1137579	1,5
	16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,003	0,003	0,05
16	16000 343	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,0017	0,0017	0,05
17	16000 344	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,0009	0,0009	0,05
18	16001 342	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,0004	0,0004	0,05
Усього для підприємства			102,5667989	102,5667989	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,026578	0,026578	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,00829	0,00829	3
2	03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,00764	0,00764	3
3	03001 323	Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)	0,00065	0,00065	1
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,068456	0,068456	
4	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,068456	0,068456	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,069491	0,069491	2
5	05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,00643	0,00643	1,5
6	05002 333	Сірководень	0,063061	0,063061	0,03
Усього			0,172815	0,172815	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
	01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,051704	0,051704	
1	01003 123	Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)	0,0516	0,0516	0,1
2	01104 143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000104	0,000104	0,005
	16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,003	0,003	0,05
3	16000 343	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,0017	0,0017	0,05
4	16000 344	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,0009	0,0009	0,05
5	16001 342	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,0004	0,0004	0,05
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	88,1172479	88,1172479	1,5
6	11000 2732	Керосин	0,00349	0,00349	1,5
7	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	88,1137579	88,1137579	1,5
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,04091	0,04091	
8	04003 303	Аміак	0,04091	0,04091	1,5
Усього			88,2128619	88,2128619	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	10226	Титану діоксид	7E-5	7E-5	
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	14,180496	14,180496	500
3	12000 410	Метан	0,00037	0,00037	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,000186	0,000186	
4	04002 304	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000186	0,000186	0,1
Усього			14,181122	14,181122	

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

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	14,180496	14,180496	500
Усього			14,180496	14,180496	

Характеристика устаткування очистки газів

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 газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11	Пилоловловач ЗИЛ-900	-	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	1	Пилоловловач ЗИЛ-900	0,105	80,29	0,008270	0,103	2,89	0,000303	96,4
Викид з ГОУ відбувається в приміщення майстерні, та не має прямого викиду в атмосферне повітря.													

Сумарні потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин та груп речовин в атмосферне повітря від підприємства

Таблиця 6.7

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
	Титану діоксид	0,000
06000	Оксид вуглецю	0,027
07000	Вуглецю діоксид	14,180
12000	Метан	0,000
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,052
01003	Заліза оксид** (в перерахунку на залізо)	0,052
01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,009
03000	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,008
03001	Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)	0,001
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,110
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,069
04002	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000
04003	Аміак	0,041
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,069
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,006
05002	Сірководень	0,063
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	88,117
11000	Керосин	0,003
11000	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	88,114
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,003
16000	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,001
16000	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,002
16001	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,000
	Усього для підприємства:	102,567

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Неконтрольовані викиди: розвідка, видобуток і транспортування нафти та природного газу.

код **V.2.a.i, 1.V.2.b.**

Таблиця 6.8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,053
05002	Сірководень	0,053
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	88,114
11000	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	88,114
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	88,167

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Мале горіння.

код **1.A.4.**

Таблиця 6.8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,013
07000	Вуглецю діоксид	9,019
12000	Метан	0,000
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,009
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,009
04002	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	9,041

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Відходи. Переробка стічних вод. Переробка стічних вод в промисловості

код 5.D.

Таблиця 6.8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,041
04003	Аміак	0,041
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,010
05002	Сірководень	0,010
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,051

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Мале горіння. Комерційне (стаціонарні двигуни).

код 1.A.4 .a.i.

Таблиця 6.8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,003
07000	Вуглецю діоксид	5,161
12000	Метан	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,002
03000	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,002
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,059
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,059
04002	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,006
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,006
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,003
11000	Керосин	0,003
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	5,234

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:

Зберігання, обробка та транспортування металевих виробів

код 2.C.7.d.

Таблиця 6.8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
	Титану діоксид	0,000
06000	Оксид вуглецю	0,011
01000	Метали та їх сполуки, в т.ч.:	0,052
01003	Заліза оксид***(в перерахунку на залізо)	0,052
01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	0,007
03000	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,006
03001	Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)	0,001
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,001
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,001
16000	Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.:	0,003
16000	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	0,002
16000	Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,001
16001	Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень	0,000
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,074

ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ ЩОДО СКОРОЧЕННЯ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

12.1. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів.

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами зі встановленими законодавчими нормативами на викиди показує, що концентрації усіх найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не перевищує встановлених нормативів граничнодопустимих викидів. Тому заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не розробляються.

12.2. Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів (технологічний регламент). Не допускати утворення нових джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря без попередньої розробки та погодження відповідної дозвільної документації. Для підтримання пилогазоочисного обладнання – установок очистки газу у відповідному стані, необхідно забезпечувати

безперебійну ефективну роботу і безпечну експлуатацію ГОУ. Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів не розробляються.

12.3. Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Джерела залпових викидів відсутні. Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не розробляються.

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

На підприємстві не планується впровадження заходів щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаних з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан.

12.5. Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря.

На підприємстві МНТ «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) АТ «УКРТРАНСНАФТА» розроблені та прийняті плани ліквідації та локалізації аварійних ситуацій (ПЛАС).

До складу технологічного обладнання МНТ «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) входять:

- зачисний насос 2Н на причалі;
- стендери;
- колектор транспортування нафти;
- блокувальний трубопровід Ду700 мм;
- насос 3Н, дренажна ємності ЕП-16, вузол пуску (прийому) засобів очистки і діагностики № 3.

Основними причинами аварій можуть бути:

- нафтові танкери під час проведення вантажно-розвантажувальних робіт з нафтою;
- внутрішньосуднові операції з нафтопродуктами і нафтовмісними водами, в т. ч. при скиданні баласту з ізольованих танків;
- розгерметизація технологічного обладнання, стендерів і трубопроводів з виливом нафти, утворення пароповітряних сумішей з послідуєчим вибухом і загорянням/.

В результаті вибухів і пожеж можливе руйнування будівельних конструкцій, устаткування, травмування людей. Шкідливі речовини, що утворюються при горінні, можуть бути причиною отруєння. Також існує можливість впливу вражаючих факторів на населення прилеглих районів і на навколишнє середовище. Тому аварії на нафтопроводі були класифіковані, як аварії рівня "В".

Причини створення аварійних ситуацій в блоках можуть носити внутрішній і зовнішній характер.

До причин внутрішнього характеру можна віднести:

- порушення параметрів технологічного процесу перекачування нафти;
- помилки ремонтного і обслуговуючого персоналу;
- втомний і корозійний знос трубопроводів і технологічного устаткування.

До причин зовнішнього характеру можна віднести:

- аварії в сусідніх блоках;
- дія природних чинників;
- терористичні акти.

Заходами, прийнятими на підприємстві, які запобігають виникненню аварійних ситуацій і знижують наслідки аварій, є:

- конструкція, технічний стан, склад екіпажа і його придатність для безпечної експлуатації танкера повинні відповідати міжнародним вимогам для танкерів і підтверджуватися повним комплектом судових документів.
- перед заходом танкера в територіальні води України усі запірні пристрої, через які можливе скидання нафтовмісних вод і інших забруднюючих речовин, мають бути закриті і опломбовані адміністрацією судна.
- перед початком виробництва навантажувальних робіт, усі шпигати на борту судна і зливові відведення на березі мають бути належним чином перекриті. Судно і причал в міру можливості мають бути забезпечені стаціонарними або переносними піддонами, які повинні встановлюватися в місцях з'єднань трубопроводів для збору нафтопродуктів при їх протіканні.
- бонування танкера біля причалу ЗН і допоміжних судів біля причалу ЛРН МНТ на увесь період вантажних і бункерувальних операцій є обов'язковим.
- при проведенні вантажних/бункерувальних операцій в постійній готовності знаходиться судно бонопостановник-нафтозбиральник для виконання робіт по прибиранню нафтопродуктів, що потрапили на акваторію МНТ.

Заходи та засоби локалізації аварії і ліквідації її наслідків:

- повідомити начальнику зміни МНТ "Південний";
- зупинити операцію перекачки нафти, для чого закрити засувки;
- скласти текст повідомлення (текст повинен бути погоджений з начальником МНТ "Південний") і повідомити про аварійну ситуацію в порядку згідно схеми оповіщення;
- локалізація і ліквідація розливів нафти.
- повідомити начальника караулу КПіВО про аварію і проконтролювати виїзд пожежного автомобіля;
- організувати евакуацію людей з небезпечної зони;
- організувати огорожу місця аварії;
- виставити пости для запобігання потрапляння у небезпечну зону осіб, що не приймають участі в ліквідації аварії;
- забезпечити збір, готовність членів команди ПіВО і їх оснащення засобами пожежогасіння. Локалізація і ліквідація розливів нафти на акваторії МНТ здійснюється переважно механічними засобами. Для цих цілей використовуються наявні на МНТ оперативні і стаціонарні бонові загородження, які використовуються для бонування танкера на період стоянки його біля причалу ЗН і локалізації нафти навколо цього танкера (1-й етап дій). Також на складі ЛРН МНТ є в наявності бонові загородження для дублюючого бонування і локалізації нафти на акваторії лиману згідно 2-го етапу дій

Роботи по очищенню акваторії від нафтового забруднення повинні проводитися відповідно до вимог Правил ведення робіт по очищенню забруднених акваторій портів, РД 31.04.01-90.

Для ліквідації плівок нафти і для видалення тонких шарів нафти на березі і інженерних спорудах може використовуватися біопрепарат "Зконадин".

Застосування хімреагентів для локалізації розливу і застосування біопрепаратів для ліквідації розливу допускається тільки за узгодженням з Державною інспекцією охорони Чорного моря.

Спалювання розлитої нафти для ліквідації розливу заборонене.

Газове господарство.

До складу газового господарства МНТ «Південний» входять:

- зовнішні газопроводи високого тиску (до 0,5 МПа), прокладені по естакаді,

надземні, виконані зі сталевих труб;

- зовнішні газопроводи високого тиску (до 0,5 МПа), прокладені під землею, виконані з поліетиленових труб;
- зовнішні газопроводи низького тиску (170-200 мм вод.ст), прокладені по естакадах, а також підземні, виконані зі сталевих труб;
- вузол обліку газу;
- шафні регуляторні пункти ШРП-1 (2), ШРП-3;
- паливні МНТ "Південний" (4 шт).

Основними причинами аварій можуть бути:

- розгерметизація трубопроводу високого тиску, викид природного газу на відкритому майданчику (утворення вибухонебезпечної хмари на відкритому майданчику, вибух (хлопок) хмари на відкритому майданчику, факельне го-ріння)
- розгерметизація трубопроводу, викид природного газу в приміщеннях ШРП та пункту обліку витрати газу (загазованість приміщення, вибух (хлопок) в приміщенні, факельне горіння).

При розгерметизації газопроводу відбувається витікання природного газу в атмосферу з наступним його розсіюванням.

При аваріях на ГРП витік газу в приміщення призводить до утворення вибухо- пожежонебезпечної суміші, займання якої викликає вибух. Крім того, можливе факельне горіння газу без загазованості приміщення.

Розглядалися наступні аварії:

- вибухи парогазових хмар на відкритому просторі та в приміщеннях;
- факельне горіння;
- утворення й поширення вибухонебезпечних хмар.

Заходи та засоби попередження аварій:

- наявність двох регуляторів тиску в ШРП (робочий та резервний);
- контроль технічного стану трубопроводу, арматури, комунікацій, згідно з графіком ППР;
- наявність системи блокування (автоматичне закриття відсіяного електромагнітного клапану);
- дотримання норм технологічного режиму.

Заходи та засоби локалізації аварії і ліквідації її наслідків:

- виклик спецслужб, сповіщення про аварію;
- відключення пошкодженої ділянки трубопроводу запірною арматурою;
- зняття напруги з електроустаткування;
- аварійна зупинка газових водонагрівальних блоків;
- виведення працівників сторонніх організацій і осіб, що не беруть участь в ліквідації аварії, з небезпечної зони;
- надання допомоги постраждалим;
- вживання заходів для запобігання пожежі;
- виключення джерел займання.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря наведені в таблиці 10.2.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва переважно є організаційно-технічними.

А також впровадити такі заходи:

- Розробити та ввести в дію Систему управління охороною навколишнім природним середовищем;
- Обладнати вихідні труби системами відбору проб
- Скласти графік з приведення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу.

Раціональна організація процесу згоряння палива включає налагодження управління горінням та оптимізацію режиму роботи паливовикористовуючого обладнання з врахуванням впливу на викиди забруднюючих речовин температури горіння, часом перебування палива в топці, браку/надлишку кисню.

Джерела залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на підприємстві відсутні. Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не розробляються.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин, і приведення місця діяльності в задовільний стан не плануються.

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування	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 після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ ЩОДО ОХОРОНИ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ НА ВИПАДОК ВИНИКНЕННЯ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ ТЕХНОГЕННОГО ТА ПРИРОДНОГО ХАРАКТЕРУ, ЛІКВІДАЦІЇ НАСЛІДКІВ ЗАБРУДНЕННЯ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ.

Таблиця 10.2.

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виробляються, переробляються, зберігаються чи	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНС-НАФТА» (майданчик причальних та портових споруд)	Одеська обл., акваторія Малоого Аджаликського лиману Стендери, колектор транспортування нафти, дренажна ємність	Нафта 12 000 000 т	Нафта	У разі розливу нафти в акваторії: сірководень, вуглеводні насичені	Нафтоперекачувальне обладнання. Для запобігання аварійної ситуації передбачені наступні інженерно-технічні заходи: - конструкція, технічний стан, склад екіпажа і його придатність для безпечної експлуатації танкера повинні відповідати міжнародним вимогам для танкерів. - перед заходом танкера в територіальні води України усі запірні пристрої, через які можливе скидання нафтовмісних вод і інших забруднюючих речовин, мають бути закриті і опломбовані адміністрацією судна. - перед початком виробництва навантажувальних робіт, усі шпигати на борту судна і зливові відведення на березі мають бути належним чином перекриті. - бонування танкера біля причалу ЗН і допоміжних судів біля причалу ЛРН МНТ на увесь період вантажних і бункерувальних операцій є обов'язковим. - при проведенні вантажних/бункерувальних операцій в постійній готовності знаходиться судно бонопостановник-нафтозбиральник для виконання робіт по прибиранню нафтопродуктів, що потрапили на акваторію МНТ.	Нафтоперекачувальне обладнання. Заходи та засоби вокалізації аварії ліквідації її наслідків: - повідомити начальнику зміни МНТ Тівденний"; - зупинити операцію перекачки нафти, для його закрити засувки; - скласти текст повідомлення (текст повинен бути погоджений з начальником МНТ Тівденний") і повідомити про аварійну ситуацію в порядку згідно схеми оповіщення; - орган зувати локалізацію і ліквідацію розливів нафти; - організувати бснування місця аварії; - повідомити начальника караулу КПІВО про аварію і проконтролювати виїзд пожежного автомобіля; - забезпечити збр, готовність члене команди ПІВО і їх оснащення засобами пожежогасіння. Локалізація і ліквідація розливів нафти на акваторії МНТ здійснюється переважно механічними засобами. Для цих цгтей використовуються наявні на МНТ оперативні і стаціонарні бонсбі загородження. Роботи по очіщенню акваторії від нафтового

1	2	3	4	5	6	7
МНТ «ПІВДЕННИЙ» АТ «УКРТРАНС- НАФТА» (майданчик причальних та портових споруд)	Одеська обл., акваторія Малого Аджаликського лиману Газове господарство	Природний газ	Природний газ	У разі пожежі: кисневі сполуки сірки, азоту фосфору, діоксид вуглецю	Газове господарство. Заходи та засоби попередження аварії: - наявність двох регуляторів тиску в ШРП (робочий та резервний); - контроль технічного стану трубопроводу, арматури, комунікацій, згідно з графіком ППР; - наявність системи блокування (автоматичне закриття відсічного електромагнітного клапану); - дотримання норм технологічного режиму.	Газове господарство. Заходи та засоби локалізації аварії та ліквідації її наслідків: - виклик спецслужб, сповіщення про аварію; - відключення пошкодженої ділянки трубопроводу залірною арматурою; - зняття напруги з електроустаткування; - аварійна зупинка газових водонагрівальних блоків; - виведення працівників сторонніх організацій осіб, що не беруть участь в ліквідації аварії, з небезпечної зони - надання допомоги постраждалим; - вживання заходів для запобігання пожежі; - виключення джерел займання.

12.6. Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок "Регулювання вибросов при неблагоприятних метеорологических условиях" (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР 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.

Для запобігання утворення підвищених рівнів забруднення атмосфери в подібних ситуаціях на підприємстві опрацьовуються заходи по скороченню викидів в період НМУ. Заходи по тимчасовому скороченню викидів в період НМУ є обов'язковим і повинні виконуватися підприємством після одержання попередження про підвищення рівня забруднення атмосфери.

По Одеській області, Одеський район, Юженська міська територіальна громада, комплекс будівель і споруд № 4 Гідрометеорологічний центр Чорного та Азовського морів прогнозування НМУ не проводить. Тому заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не розробляються.

12.7. Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Не встановлюються

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

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Фактичний викид		Норматив гранично допустимого викиду	
	код	найменування	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м ³	масова витрата, кг/год	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м ³	масова витрата, кг/год
1	2	3	4	5	6	7
1.A.4. Мале горіння.						
6	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	162,710	0,0042516	500	> 5
	06000	Оксид вуглецю	214,110	0,0055944	250	> 5
7	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	188,010	0,0049536	500	> 5
	06000	Оксид вуглецю	202,350	0,0053316	250	> 5
8	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	186,860	0,0049608	500	> 5
	06000	Оксид вуглецю	182,590	0,0048492	250	> 5
9	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	249,390	0,00657	250	> 5
	06000	Оксид вуглецю	188,070	0,0049536	500	> 5
1.A.4 .a.i Мале горіння. Комерційне (стаціонарні двигуни)						
10	04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	452,400	0,628992	500	> 5
	06000	Оксид вуглецю	241,890	0,3363048	250	> 5
	5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	18,790	0,0261288	500	> 5
	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	30,460	0,0423468	150	< 0,5
5.D. Відходи. Переробка стічних вод. Переробка стічних вод в промисловості						
13	04003/ 303	Аміак	10,260	0,0050616	-	-
	05002/ 333	Сірководень	2,900	0,0014292	5	> 0,05

Регулюванню підлягають забруднюючі речовини, які віднесені до Переліку найбільш поширених і небезпечних речовин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11. 2011 №1598 та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції 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, види та обсяги забруднюючих речовин,

що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733.

Нормативи граничнодопустимих викидів (мг/м^3) не встановлюються для наступних речовин, у яких величини масових витрат (кг/год) менші від нормативних величин масових потоків:

– для речовин *оксиду вуглецю, ангідриду сірчистого та азоту діоксиду* граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год;

– для речовин *сірководень* граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5 г/год;

– для речовин *аміак* граничнодопустимий викид відповідно до законодавства не встановлений, ці речовини підлягають нормуванню по максимальній масовій витраті (г/сек), так як вони входять в перелік забруднюючих речовинна якими здійснюється державний облік.

Згідно Наказу № 309 від 27 червня 2006р. «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел» по речовинах: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок гранично допустимий викид відповідно до законодавства встановлюється 150 мг/м^3 , тому що величина масового потоку в газах менша за 500 г/год.

Для неорганізованих джерел викидів (№ 3, № 5, № 11, №12) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами.

Для організованих джерел викидів (№ 1, № 4) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються, тому що це дихальні клапани. Регулювання здійснюється за вимогами.

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

Номер джерела викиду на генплані _____
 Місцезнаходження джерела викиду _____
 Максимальна витрата викиду, м³/с _____
 Висота викиду, м _____

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5

На виробничому майданчику МНТ «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) основні джерела викидів забруднюючих речовин відсутні, тому пропозиції щодо дозволених викидів забруднюючих речовин для основних джерел викидів не надаються.

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

Номери джерел викидів: _____ **№ 6** _____ Котел WOLF
 CGB-50. Димова труба.

Таблиця 9.2

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

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,001181	Від дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,001554	Від дати видачі дозволу

Регулюванню підлягають забруднюючі речовини, які віднесені до Переліку найбільш поширених і небезпечних речовин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11. 2011 №1598 та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції 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, види та обсяги забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733.

Для організованих джерел викидів (№ 1, № 4) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються, тому що це дихальні клапани. Регулювання здійснюється за вимогами.

11.2 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до неорганізованих джерел викидів.

Для неорганізованих джерел викидів (№ 3, № 5, № 11, № 12) нормативи гранично-допустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами .

11.3 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до джерел з залповими викидами.

Залпові викиди відсутні.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

2.1 До викидів забруднюючих речовин

2.1.1 Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 даних умов до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (далі – дозвіл на викиди). Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище бути не повинно.

2.1.2 При плануванні на підприємстві заходів по будівництву (реконструкції, модернізації), введення нових потужностей виробництва, встановленні пилогазоочисних установок, а також заміни обладнання, установок, технологічних ліній підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

2.1.3 Суб'єкт господарювання щороку подає до дозвільного органу – департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації (далі – департамент) звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до п.п. 3, 4, 5, 6 Порядку подання та розміщення звіту суб'єкта господарювання про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 №58.

2.1.4 Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання та подаватися у відповідні державні органи, згідно з формою державного статистичного спостереження №2-ТП (повітря) (річна) «Звіт про викиди забруднюючих речовин і парникових газів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів», затвердженої наказом Державної служби статистики України від 08.06.2022 №159.

2.1.5 Суб'єкт господарювання підлягає постановці на Державний облік в галузі охорони атмосферного повітря (наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 10.05.2002 №177, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за №445/6733).

2.2 До технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)

2.2.1 До технологічного процесу

2.2.1.1 Суб'єкт господарювання повинен забезпечити виконання робіт на об'єкті таким чином, щоб викиди забруднюючих речовин в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

2.2.1.2 Суб'єкт господарювання повинен забезпечити дотримання техпроцесу в частині що пов'язана із виділенням та надходженням забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Будь-які відхилення (зміна техрегламенту, сировини, палива, умов технологічного процесу) дозволяються тільки за умови забезпечення не перевищення граничнодопустимих викидів.

2.2.1.3 У разі зміни параметрів джерел викидів, їх кількості, кількісного та якісного складу забруднюючих речовин, впровадження заходів щодо скорочення викидів до зазначеного дозволу на викиди вносяться зміни з отриманням нового дозволу на викиди.

2.2.1.4 Експлуатація технологічного обладнання повинна здійснюватися згідно технологічного процесу та дотриманні техніки безпеки.

2.2.1.5 Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів (технологічний регламент). Використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ та сертифікатів якостей і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

2.2.1.6 Для забезпечення оптимальних режимів спалювання при використуванні дров як палива забезпечувати наступне: відносна вологість не більше 20%.

2.2.2 До обладнання та споруд

- 2.2.2.1 Вести контроль за технічним станом обладнання, проводити технічний огляд та контроль за станом вентсистем та герметичністю обладнання, своєчасно ліквідувати несправності.
- 2.2.2.2 При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.
- 2.2.2.3 Експлуатація технологічного обладнання в виробничих приміщеннях підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці.
- 2.2.2.4 Для попередження здійснення наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря технологічні процеси роботи обладнання повинні проводитися згідно технологічних інструкцій.
- 2.2.2.4 Постійно слідкувати за цільністю обшивки котлів, газоходів, справністю вибухових клапанів та тягою. Нецільності приводять до попадання продуктів згорання в приміщення, що може привести до отруєння персоналу.
- 2.2.2.5 Вести контроль за технічним станом пальників, станом амбразури пальників, своєчасно ліквідувати несправності.
- 2.2.2.6 Не допускати підсмоктування неорганізованого повітря в топку та газоходи котлоагрегату.
- 2.2.2.7 Всі витяжні установки повинні бути оснащені м'якими вставками на стикових з'єднаннях.
- 2.2.2.8. Перед пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вживати заходів щодо їх усунення.
- 2.2.2.9. Всі засувні пристрої повинні утримуватися у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання продуктів.
- 2.2.2.10. Зварювальний апарат яким проводяться зварювальні роботи повинен бути заземлений згідно діючої інструкції.

2.2.3 До очистки газопилового потоку

Вимоги не встановлюються. Викид з ГОУ відбувається в приміщення майстерні, та не має прямого викиду в атмосферне повітря.

2.2.3.1 Для підтримання пилогазоочисного обладнання – установок очистки газу (далі – ГОУ) у відповідному стані, необхідно забезпечувати безперебійну ефективну роботу і безпечну експлуатацію ГОУ, підтримувати у справному стані споруди, устаткування та апаратуру для очищення викидів відповідно до Правил технічної експлуатації установок очистки газу, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 06.02.2009 №52, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 13.04.2009 за №327/16343.

2.2.3.2 Призначити осіб відповідальних за:

- технічний стан, обслуговування і безпечну експлуатацію ГОУ;
- проведення поточних, планових і капітальних ремонтів;
- утримання у справному стані пристроїв відбору проб, систем контролю та засобів автоматики;
- належне розташування та обладнання місць відбору проб та вимірювання параметрів газопилового потоку згідно з вимогами чинного законодавства;
- здійснення інструментально-лабораторних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин та ефективності роботи ГОУ;
- ведення журналу обліку робочого часу ГОУ.

2.2.3.3 Не допускати роботи ГОУ з показниками ефективності очистки нижче проектних показників.

2.2.3.4 ГОУ повинні бути обладнані місцями відбору проб та вимірювання параметрів газопилового потоку на вході і на виході з апарата (кожного ступеня очищення) згідно з чинним законодавством.

2.2.3.5 Постійно слідкувати за цільністю газоходів, корпусів ГОУ (пиловловлюючих та газоочисних установок).

2.2.3.6 Забороняється експлуатація технологічного устаткування при відключених ГОУ. Збільшення виробничої потужності технологічних агрегатів без відповідного нарощування потужності існуючих ГОУ забороняється.

2.2.3.7 Для I групи ГОУ (сухі механічні пиловловлювачі (гравітаційні), сухі інерційні та ротаційні):

а) постійно слідкувати за герметичністю пиловловлювачів та комунікацій, не допускати витоків газів (при роботі під тиском) або підсосів повітря (при розрідженні);

б) своєчасно видаляти із бункерів вловлений пил і забезпечувати його транспортування.

На кожен очисну установку необхідно розробити паспорт ГОУ.

Умови до виробничого контролю

2.3 Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів викидів

2.3.1 Щорічно проводити виробничий контроль уповноваженими вимірювальними лабораторіями:

2.3.1.1 На межі зони впливу від викидів на вміст забруднюючих речовин відповідно до Висновку Головного управління Держпродспоживслужби у Одеській області.

2.3.1.2 Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел суб'єкта господарювання, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

2.3.1.3 На стаціонарних джерелах викидів відповідно до розділу 5 додатку до дозволу на викиди.

2.3.2 Вести щоденний облік часу роботи стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосфері.

2.3.3 Використовувати методики вимірювань та засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та метрологічну діяльність, для визначення параметрів газопилового потоку і концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та викидах організованих стаціонарних джерел.

2.3.4 Обладнати місця відбору проб організованих стаціонарних джерел викидів для вимірювання параметрів газопилового потоку з метою здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів та умов дозволу на викиди згідно вимог: ДСТУ 8725:2017; ДСТУ 8812:2018.

2.3.5 Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу на викиди повинні тлумачитися наступним чином:

(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 граничнодопустимі величини дозволених викидів;

(б) результати вимірювань масової концентрації забруднюючої величини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за 20 хвилинний 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 гранично допустиму величину інтенсивності викидів;

(г) для всіх інших параметрів жоден із середніх показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

2.3.6 Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу (далі – ГДК) встановлені в дозволі на викиди, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених 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:

- а) температура: 273К, тиск: 101,3 кПа сухий газ;
- б) 3,0% кисню для рідкого та газоподібного палива;
- в) 6,0% кисню для твердого палива;
- г) 15,0% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2.3.7 Суб'єкт господарювання 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 відбору та моніторингу.

Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових викидів

2.4 Вимоги до неорганізованих викидів

Для неорганізованих джерел викиду №3 Зачисний насос 2Н, №4 Дихальний клапан, №5 Камера пуску-прийому, №11 Пройма воріт. Обдирно-шліфувальний верстат, №12 Пост зривання та газової різки– відповідно до законодавства нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Нормування здійснюється шляхом встановлення умов.

2.4.1 Загальні вимоги до неорганізованих викидів

2.4.1.1 Проводити роботи на неорганізованих джерелах викиду, тільки відповідно до проектних рішень, не порушуючи технологічного регламенту та 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.

2.4.1.2 Концентрація забруднюючих речовин у приземному шарі атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони не повинна перевищувати ГДК для населених місць.

2.4.1.3 Технологічне обладнання та споруди повинні експлуатуватися відповідно паспорту та інструкції експлуатації.

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

2.4.2 До перевантаження нафтопродуктів.

2.4.2.1 При перевантаженні нафтопродуктів необхідно використовувати насоси з торцевим ущільнювачем валу.

2.4.3 До зварювальних та різальних робіт

2.4.3.1 Устаткування зварювальних установок повинне мати відповідний ступінь захисту залежно від умов навколишнього середовища. Конструкція і розміщення цього обладнання, огорож і блокування повинні забезпечувати неможливість його механічного пошкодження.

2.4.3.2 Зварювальні установки повинні відповідати вимогам 1-6 ПУЕ в тій мірі, в якій вони не змінені цим розділом, а також ДСТУ 2456, ДНАОП 0.00-1.21-98.

2.4.3.3 Зварювальні роботи необхідно виконувати відповідно до вимог ДНАОП 0.00-1.21-98 (Підрозділ «Вимоги до електрозварювальних робіт і устаткування») санітарних правил при зварці, наплавленні і різанні металів, затвердженими Міністерством охорони здоров'я України (далі – МОЗ України), правилами пожежної безпеки при проведенні зварювальних і інших вогняних робіт.

2.4.3.4 Розміщення устаткування зварювальних установок, його вузлів і механізмів, а також органів управління повинно забезпечувати вільний, зручний і безпечний доступ до них.

2.4.3.5 Знежирення поверхонь зварювальних виробів слід проводити розчинами, склад яких допущений до застосування органами санітарного і пожежного нагляду.

2.4.3.6 Параметри мікроклімату на робочих місцях повинні відповідати вимогам санітарних норм мікроклімату виробничих приміщень затверджених МОЗ України.

2.4.3.7 Відпрацьовані матеріали (огарки електродів, шлакова кірка, відходи знежирення, технологічні зразки і ін.) повинні збиратися в металеві ємності і по мірі накопичення, вивозитися з ділянок у відведені на території підприємства місця збору та утилізації.

2.5 Вимоги до залпових викидів

Вимоги не встановлюються. Залпові викиди відсутні.

Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

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

2.6.1 Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до департаменту, Державної екологічної інспекції у Одеській області та до Головного управління Держпродспоживслужби у Одеській області як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу на викиди;

(в) будь-яка аварія, що 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.

2.6.2 Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 2.4.1 даної умови. В повідомленні, яке надається департаменту Державній екологічній інспекції у Одеській області та до Головного управління Держпродспоживслужби у Одеській 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 утворення відходів.

2.6.3. План ліквідації аварійних ситуацій. У разі виникнення надзвичайної ситуації (аварії) суб'єкт господарювання повинен діяти відповідно до затвердженого плану ліквідації аварії (ПЛАС).

2.7 Інформування та підготовка персоналу

2.7.1 Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію та 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).

2.7.2 Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності до положення департаменту, Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Державної екологічної інспекції у Одеській області та Головного управління Держпродспоживслужби у Одеській області була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Відповідальність за дотримання вимог та умов дозволу на викиди, екологічного податку

2.8 Відповідальність за дотримання вимог та умов дозволу на викиди

2.8.1 Відповідальність за дотримання вимог, умов цього дозволу на викиди та несе суб'єкт господарювання.

2.8.2 Суб'єкт господарювання несе відповідальність за своєчасне представлення необхідної інформації, щодо ведення техпроцесів (техрегламенти, режимні карти, сировини, що використовується і т.д.), створення необхідних умов по проведенню вимірів та формуванню документів дозвільного характеру.

2.8.3 У разі припинення діяльності суб'єкта господарювання (ліквідація, поділ, перетворення злиття, приєднання), зміни найменування юридичної особи, прізвища, імені, по батькові фізичної особи-підприємця або зміни місцезнаходження повідомляти департамент.

2.8.4 При невиконанні вимог, передбачених даним дозволом на викиди, суб'єкт господарювання несе відповідальність згідно ст. 78 Кодексу України про адміністративні правопорушення.

2.9 Відповідальність за сплату екологічного податку

2.9.1 Своєчасно і в повному обсязі сплачувати екологічний податок відповідно до вимог ст. ст. 9.1.5, 14.1.57, 243 Податкового Кодексу України.

2.9.2 Неподання або несвоєчасне подання податкової звітності або невиконання вимог щодо внесення змін до податкової звітності суб'єкт господарювання несе відповідальність згідно ст. 120 Податкового Кодексу України.

На підприємстві після встановлення нормативів граничнодопустимих викидів (ГДВ) та отримання дозволу на викиди повинен здійснюватись контроль за дотриманням даних нормативів.

В основі контролю має бути покладено визначення концентрації шкідливих речовин у викидах в атмосферу від джерел викидів і порівняння їх з нормативами ГДВ.

Контролю підлягають всі викиди підприємства (джерел), для яких встановлені нормативи ГДВ. Контроль здійснюється атестованими лабораторіями за затвердженими методиками.

Необхідну кількість планових вимірів на джерелі та метод контролю визначається виходячи з потужності джерела та стабільності рівня його викидів при дотриманні встановленої величини похибки визначення величини викиду. При цьому має братись до уваги похибка методу виміру і випадкові коливання величини викиду в часі. Для цього визначається відносне квадратичне відхилення величини викиду при 20-хвилинних відборах проб шляхом проведення не менше 20 її замірів. Ці визначення проводяться у різні дні при середньому режимі роботи підприємства. Відносне квадратичне відхилення (S_n , %) визначається за формулою:

$$S_n = 100/x \cdot \sqrt{\sum \frac{(x-c)^2}{n}} - 1,$$

де:

x – результат визначення величини викиду;

c – середнє арифметичне всіх результатів замірів;

n – число замірів.

Орієнтовне число замірів в рік може бути визначене по формулі:

$$n = t_\alpha^2 \cdot \frac{S_n^2}{E^2} = 4 \cdot S_n^2 / E^2,$$

де:

t_α – коефіцієнт Стьюдента для $\alpha=0,95$ і $n \geq 20$;

E – задана величина похибки середньорічного викиду, % (20-30%).

Результати розрахунків кількості замірів, згідно даної методики, зведені в таблицю 12.1.

Заміри концентрації шкідливих речовин у газових потоках від окремих технологічних установок виконуються безпосередньо за установкою. При наявності ГОУ заміри проводять в газових потоках до очистки та після очистки.

В процесі виміру кількісних параметрів шкідливих речовин, що викидаються, мають бути отримані наступні показники:

- концентрації газоподібних шкідливих речовин;
- запиленість газових потоків та вміст аерозольних домішок;
- швидкість газових потоків;
- тиск або розрідження газових потоків;
- температура газових потоків;
- вологість газових потоків.

Результати контролю заносяться в журналі обліку джерел забруднення та їх характеристик по формі ПОД-1.

При контролі за дотриманням ГДВ основними методами мають бути прямі інструментальні заміри концентрації шкідливих речовин та об'ємів газоповітряної суміші.

При контролі за дотриманням ГДВ викиди шкідливих речовин визначаються за період 20 хвилин, до якого відносяться максимально разові ГДК. Відбір проб повітря для визначення в ньому концентрації шкідливих речовин проводиться аспіраційним методом на виході або через отвір $D = 15$ мм, розташований в стінці повітропроводу.

В залежності від класу сполуки в пробі, її агрегатного стану та концентрації застосовуються різні методи аналізу: фотометричний, атомно-абсорбційної спектрометрії, хроматографії та інші.

Контроль за забрудненням атмосфери на підприємстві повинна здійснювати атестована (акредитована) лабораторія. При відсутності на підприємстві власної лабораторії підприємство заключає договір на виконання контролю з сторонньою організацією, яка має акредитовану лабораторію на речовини, які присутні в викидах підприємства.

Контроль промислових викидів на державному рівні здійснюють територіальні органи міністерства екології.

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

Таблиця 12.1

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-
Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин на підприємстві не передбачені.					

15. ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ
Повідомлення АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»
Про клопотання щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в
атмосферне повітря.

1. Повне найменування суб'єкта господарювання: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА»

Скорочене найменування суб'єкта господарювання: АТ «УКРТРАНСНАФТА»

2. Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 31570412

3. Місцезнаходження суб'єкта господарювання: 01010, м. Київ, вул. Князів Острозьких, буд. 32/2

Контактний номер телефону: 38-044-201 -57-01

Електронна пошта: office@ukrtransnafta.com

4. Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: МОРСЬКИЙ НАФТОВИЙ ТЕРМІНАЛ «ПІВДЕННИЙ» (майданчик причальних та портових споруд)

Фактична адреса промислового майданчика: 67555, Україна, Одеська область, Одеський район, Юженська міська територіальна громада, комплекс будівель і споруд № 4.

5. Мета отримання дозволу на викиди: отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту. Підприємство відноситься до другої групи об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря.

6. Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: Виробнича діяльність яку здійснює МНТ «ПІВДЕННИЙ» (майданчик причальних та портових споруд). АТ «Укртранснафта» не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з додатком №2 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1010 (Із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 1121 від 30.09.2022) «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля». Все основне обладнання введено в експлуатацію до 2017 року. На об'єкті відбулася заміна водогрійних котлів БГВ-50Е, на сучасні газові настінні конденсаційні котли WOLF CGB-50. Внаслідок чого відбулося зменшення кількості викидів в атмосферне повітря.

Найменування ЗР	Одиниця виміру	Фактичний викид, т/рік 2014	Фактичний викид, т/рік 2024
1	2	3	4
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	т/рік	0,02	0,008816
Азоту (I) оксид [N ₂ O]	т/рік	0,00004	0,000016
Оксид вуглецю	т/рік	0,032	0,012848
Метан	т/рік	0,004	0,00016
Вуглецю діоксид	т/рік	23,704	9,019116
ВСЬОГО :	т/рік	23,76004	9,040956

Господарська діяльність не призведе до збільшення утворених та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Відповідно до пп. 3 п. 2 додатку 2 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» така діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

7. Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): Морський нафтовий термінал «Південний» (майданчик причальних та портових споруд) призначений для приймання та відвантаження нафти на морський транспорт. (КВЕД: 49.50 Трубопровідний транспорт).

Джерелами утворення забруднюючих речовин на території МНТ «ПІВДЕННИЙ» являється ємнісне (танки суднової) та технологічне обладнання під час використання якого утворюються забруднюючі речовини.

Максимальна річна пропускна здатність МНТ «ПІВДЕННИЙ» - 12 млн. т/рік сирової нафти. Операції перевантаження нафтопродуктів на МНТ «ПІВДЕННИЙ» здійснюються відповідно до розробленої технологічної карти РТК №Н-1. РТК передбачає виконання перевантажувальних операцій при справному стані всіх берегових і танкерних засобів.

Перевантаження нафтопродуктів може здійснюватися по наступним варіантам перевантажувальних робіт:

а) Перевантаження нафтопродуктів з танкера в резервуарний парк:

вантажний судовий танк - вантажні судові насоси - маніфольди танкера - стендери причалу ЗН - причальний трубопровід - блокувальний трубопровід) $D_y 1200\text{мм}$ ($D_y 700\text{мм}$) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - резервуарний парк.

б) Перевантаження нафтопродуктів на танкер:

резервуарний парк - (насосна станція) - технологічні трубопроводи верхньої площадки - блокувальний трубопровід $D_y 1200\text{мм}$ ($D_y 700\text{мм}$) - причальний технологічний колектор - стендери причалу ЗН - вантажний судовий танк.

На території МНТ «ПІВДЕННИЙ» проводяться також допоміжні операції:

- Енергетичне обладнання - паливні, які працюють на природному газі (котли WOLF CGB-50- 4 шт), та для виробництва електроенергії під час короткочасних відключень електроенергії на підприємстві встановлений дизель-генератор Caterpillar CAT 500 (3406);

- відведення, збір виробничо-дощових та господарсько- побутових стічних вод.

8. Відомості щодо видів та обсягів викидів: Під час провадження господарської діяльності в атмосферу викидаються:

Титану діоксид – 7Е-5 т/рік; Оксид вуглецю – 0,026578 т/рік; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)– 0,00829 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂]) 0,068456 т/рік; Аміак - 0,04091 т/рік.; Сірки діоксид -0,00643 т/рік; Сірководень(H₂S) - 0,063061 т/рік; Неметанові леткі органічні сполуки - 88,1172479 т/рік; Заліза оксид**(в перерахунку на залізо)- 0,0516 т/рік; Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану - 0,000104 т/рік; Вуглецю діоксид - 14,180496 т/рік; Метан - 0,00037 т/рік; Азоту(1) оксид (N₂O) - 0,000186 т/рік; Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор)- 0,003т/рік.

9. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання: Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва та методів керування що виконані або/та які потребують виконання для об'єктів другої групи ступеня впливу на забруднення атмосферного повітря – не передбачено.

10. Перелік заходів щодо скорочення викидів: Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин, що виконані або/та які потребують виконання – не передбачено

11. Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: Нормативи граничнодопустимих викидів дотримуються, тому природоохоронні заходи для їх досягнення не застосовувались.

12. Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: викиди забруднюючих речовин відповідають вимогам Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. №309 та Наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 10.05.2002 р. № 177.

13. Адреса обласної, Київської, Севастопольської міської держадміністрації, органу виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища, до якої можуть надсилатися зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди: Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати до Одеської обласної державної адміністрації, за адресою: 65032, м. Одеса, проспект Шевченка, 4, тел.: (048)71-89-486, e-mail: genotdel@od.gov.ua. (Або до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації, за адресою: 65107, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел.: (048)728-35-05, e-mail: ecolog@od.gov.ua. (ecolog@odessa.gov.ua))

14. Строки подання зауважень та пропозицій: Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів з дати опублікування.