

**1. ВІДОМОСТІ ЩОДО ВИРОБНИЧОЇ ПРОГРАМИ, ВИРОБНИЧОЇ
ПОТУЖНОСТІ, ОБСЯГУ ВИПУСКУ ПРОДУКЦІЇ, ЩО
ВИГОТОВЛЯЄТЬСЯ, АБО ПОСЛУГ, ЩО НАДАЮТЬСЯ, ВИРОБНИЦТВ
ТА ТЕХНОЛОГІЧНОГО УСТАТКУВАННЯ**

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРДЖІ-ПІВДЕНЬ» (ТОВ «ЕНЕРДЖІ-ПІВДЕНЬ»)
Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України	45459072
Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання	54029 Миколаївська обл., місто Миколаїв, пр. Центральний, будинок 24/9, офіс 209 тел. +38 (063) 772-21-92 E-mail: energy.pivden@gmail.com
Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика	Одеська область, Одеський район, Усатівська територіальна громада, село Міжлиманське, вулиця Балтська дорога, 170
Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності	Підприємство пройшло процедури оцінки впливу на довкілля за справою: №13647 та отримало позитивний висновок з оцінки впливу на довкілля №05-08/13647/1 від 03.11.2025.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування

На АЗС передбачається можливість прийому, зберігання та відпуск дизельного палива та бензину. Зберігання палива здійснюється в підземних двостінних резервуарах. Загальний об'єм палива – 80 м³ (70 м³ підземний паливний резервуар (60 м³ – для дизельного палива (джер. 0001), 10 м³ – для бензину (джер. 0002)) та 10 м³ підземний резервуар (джер. 0003) для аварійного скидання палива).

Для відпуску палива встановлені дві паливо-роздавальні колонки «Shelf 200-3» (джер. 6004, 6005) на 6 заправних пістолетів, 2 з яких призначені для роздавання бензину, 4 – дизельного палива. Продуктивність паливо-роздавальної колонки – 50 л/хв., мах – 90 л/хв на один паливозаправний пістолет. Одночасно можуть заправлятися до 4-х автомобілів – 2 автомобілі – бензином А-95 та 2 автомобілі – ДП.

На час зливу палива АЗС закривається на технічну перерву. Зливна установка (зливний колодязь) оснащується трубопроводами для 2-х видів палива і паро утилізації (окремо для парів бензину і дизельного палива). Зливний колодязь підключається до очисних споруд через триходовий кран. Водостічний колодязь також підключається до загальної системи заземлення. На момент зливу палива АЗС закривається на технічну перерву.

Автомобільна газозаправна станція об'ємом 10 м³, є готовим заводським модулем з двопістолетною газороздавальною колонкою. Доставка газу на АГЗС здійснюється автоцистернами. Система подачі палива в паливний дозатор знаходиться під тиском, встановлені занурені насоси продуктивністю 260 л/хв з LMD клапаном і ідентифікацією роботи для візуального контролю оператора для кожного виду палива.

АГЗС складається з резервуару ЗВГ (джер. 0006) з комплектом арматури, насосного блоку на базі газового насоса в комплекті із запобіжною та запірною арматурою, системою трубопроводів, газороздавальною колонкою, що змонтоване на єдину монтажну раму. Модульна газозаправна станція обладнана необхідним обладнанням для здійснення зливу зрідженого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з автоцистерн, зберігання та видачі ЗВГ з модульної АГЗС на газороздавальну колонку для заправки автомобілів. Апарат ємнісний, об'єм 10 м³, розрахунковий тиск 1,56 Мпа. Ємність обладнана запобіжним клапаном, рівнеміром скрапленого газу, мультиклапаном з манометром. Колонка (джер. 6007) для заправлення машин скрапленим вуглеводневим газом (пропан/бутан) оснащена такими пристроями: газовіддільником із фільтром тонкого очищення (в межах 30 мкм), диференціальним клапаном (контроль тиску в системі), шлангом (0,25 Мпа) завдовжки 5 м із заправною струбциною й розривною муфтою, швидкісним клапаном (запобігання витіканню газу за пошкодження шланга), лічильником газу (припустима погрішність у діапазоні температур від -35 до +45 °С у межах $\pm 1,5\%$). Об'єм резервуару для зберігання скрапленого газу – 10 м³, максимальне заповнення – 85 % геометричної порожнини.

Мийка автомобілів спроектована на 5 постів (джер. 6008). Автомобілі мийються за допомогою апарату високого тиску. У склад приміщень будівлі автомийки входять: 5 постів на вулиці, технічне приміщення, пральня, приміщення для водіїв, душові, санвузли.

Для очищення поверхневих стоків передбачено встановлення сепаратору нафтопродуктів і піску Vodaland Oil Pro 700-20/100 продуктивністю 20 л/с заводського виготовлення (джер. 6009).

Для попереднього очищення виробничих стічних вод від автомийки самообслуговування встановлений відстійник важких забруднень (джер. 6010).

Для очищення виробничих стічних вод від автомийки самообслуговування встановлений сепаратор нафтопродуктів СН-5-Ц (джер. 6011).

На майданчику встановлена септична ємність господарсько-побутових стоків (джер. 6012).

Для безперебійної роботи підприємства, на час аварійної ситуації пов'язаної з вимкненням електроенергії, використовується дизель-генератор Kohler SDMO потужністю 160 кВт (джер. 0013). Генератор обладнаний паливним баком обсягом 0,350 м³ (джер. 6014), та масляним баком обсягом 0,033 м³ (джер. 6015).

Складська будівля (2 пусковий комплекс) – будівля призначена для тарного зберігання товарів, сировини і матеріалів.

На майданчику є викиди від роботи двигунів автотранспорту (джер. 6016-6018). Джерела проінвентаризовані, є пересувними, і не розглядаються в Документах обґрунтовуючих.

Всього нараховується 18 джерел викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря, з яких: 5 організовані і 10 неорганізованих та 3 пересувних джерела викиду.

Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

№ з/п	Назва апаратів і параметрів	Один. Виміру	Робочі параметри		Режим роботи устаткування	Баланс часу роботи устаткування
			Проектна виробнича потужність	Фактична виробнича потужність		
1	2	3	4	5	6	7
1	Підземний двостінний резервуар для	м ³	60	60	Цілодобово	8760

	зберігання дизельного палива					
2	Підземний двостінний резервуар для зберігання бензину	м³	10	10	Цілодобово	8760
3	Підземний аварійний резервуар для зберігання ДП або бензину	м³	10	10	Цілодобово	8760
4	Паливо-роздавальні колонки «Shelf 200-3» (2 од. по 6 пістолетів)	л/хв	90	50	Періодично	908
5	Наземний модуль скрапленого газу МЗА3Г «Shelf-1-10H 1/1/LPG 100-2»	м³	10	10	Цілодобово	8760
6	Двопістолетна паливо-роздавальна колонка «Shelf LPG-2»	л/хв	90	50	Періодично	64
7	Мийка самообслуговування	Мийні пристрої, од.	5	5	Періодично	6935
8	Сепаратор нафтопродуктів і піску Vodaland Oil Pro 700-20/100	л/с	20	20	Цілодобово	8760
9	Відстійник важких забруднень	-	-	-	Цілодобово	8760
10	Сепаратор нафтопродуктів СН-5-Ц	л/с	5	5	Цілодобово	8760
11	Септична ємність господарсько-побутових стоків	V, л	5000	5000	Цілодобово	8760
12	Дизельний генератор марки Kohler SDMO	кВт	160	160	Періодично	3000
13	Витратна ємність с ДП ДГ	м³	0,35	0,35	Цілодобово	8760
14	Масляний бак ДГ	м³	0,033	0,033	Цілодобово	8760

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

№ з/п	Назва технічного устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації	Зміна показників продуктивності устаткування, унаслідок реконструкції порівняно з проектною*
1	2	3	4	5	6
1	Підземний двостінний резервуар для зберігання дизельного палива	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
2	Підземний двостінний резервуар для зберігання бензину	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
3	Підземний аварійний резервуар для зберігання ДП або бензину	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
4	Паливо-роздавальні колонки «Shelf 200-3» (2 од. по 6 пістолетів)	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
5	Наземний модуль скрапленого газу МЗА3Г «Shelf-1-10H 1/1/LPG 100-2»	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
6	Двопістолетна паливо-роздавальна колонка «Shelf LPG-2»	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
7	Мийка самообслуговування	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
8	Сепаратор	2026	10 років	-	Показники продуктивності

	нафтопродуктів і піску Vodaland Oil Pro 700-20/100				устаткування на рівні паспортних даних
9	Відстійник важких забруднень	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
10	Сепаратор нафтопродуктів СН-5-Ц	2026	10 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
11	Септична ємність господарсько-побутових стоків	2026	15 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
12	Дизельний генератор марки Kohler SDMO	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
13	Витратна ємність с ДП ДГ	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних
14	Масляний бак ДГ	2026	5 років	-	Показники продуктивності устаткування на рівні паспортних даних

2. ВІДОМОСТІ ЩОДО ВИДУ ТА ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ

Перелік видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Таблиця 2.1 (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	-	Натрію гідроксид	0,004	0,004	-
2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,008	0,008	3,0
3	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 10)	0,002	0,002	1,0
4	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 2.5)	0,0006	0,0006	0,5
5	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	2,678	2,678	1,0
6	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,009	0,009	0,1
7	04003	Аміак	0,0004	0,0004	1,5
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,325	0,325	2,0
8	05001	Сірки діоксид	0,325	0,325	1,5
9	05002	Сірководень (H ₂ S)	0,00004	0,00004	0,03
10	06000	Оксид вуглецю	0,141	0,141	1,5
11	07000	Вуглецю діоксид	259,624	259,624	500
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,457	0,457	1,5
12	11000	Бутан	0,058	0,058	-
13	11000	Пропан	0,058	0,058	-
14	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,075	0,075	-
15	11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,266	0,266	-
16	11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове та ін.)	0,00000026	0,00000026	-
17	12000	Метан	0,036	0,036	10,0
Усього для об'єкта / промислового майданчика			263,285	263,285	
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин					
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,008	0,008	3,0
2	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 10)	0,002	0,002	1,0
3	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 2.5)	0,0006	0,0006	0,5
4	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	2,678	2,678	1,0
5	04003	Аміак	0,0004	0,0004	1,5
6	05001	Сірки діоксид	0,325	0,325	1,5
7	05002	Сірководень (H ₂ S)	0,00004	0,00004	0,03
8	06000	Оксид вуглецю	0,141	0,141	1,5
	Усього:		3,155	3,155	-
Перелік небезпечних забруднюючих речовин					
1					
	Усього:				-

<i>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика</i>					
1	-	Натрію гідроксид	0,004	0,004	-
2	11000	Бутан	0,058	0,058	-
3	11000	Пропан	0,058	0,058	-
4	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,075	0,075	-
5	11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,266	0,266	-
6	11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове та ін.)	0,00000026	0,00000026	-
7	12000	Метан	0,036	0,036	10,0
Усього:			0,497	0,497	-
<i>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,009	0,009	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	259,624	259,624	500
Усього:			259,633	259,633	-

На підставі таблиці 6.1. зроблені наступні висновки: потенційні обсяги викидів ЗР перевищують граничні значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

Таблиця 6.4 - Характеристика установок очистки газів

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Найменування	Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступень очищення газу, %
		CAS N / CAS	Код				Об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	Масова концентрація, мг/м³	Масова витрата, г/с	Об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	Масова концентрація, мг/м³	Масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Установки очистки газів, відсутні, тому таблиця 6.4 не заповнюється.

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

об'єкта / промислового майданчика		
Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	263,285
-	Натрію гідроксид	0,004
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,008
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 10)	0,002
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 2,5)	0,0006
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	2,678
04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,009
04003	Аміак	0,0004
05001	Сірки діоксид	0,325
05002	Сірководень (H ₂ S)	0,00004
06000	Оксид вуглецю	0,141
07000	Вуглецю діоксид	259,624
11000	Бутан	0,058
11000	Пропан	0,058
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,075
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,266
11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове та ін.)	0,00000026

12000	Метан	0,036
-------	-------	-------

Таблиця 6.8 – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Інше (стаціонарне горіння) код 1.А.5.а

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	262,799
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,008
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 10)	0,002
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 2.5)	0,006
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	2,678
04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,009
05001	Сірки діоксид	0,325
06000	Оксид вуглецю	0,141
07000	Вуглецю діоксид	259,624
12000	Метан	0,011

Розподіл нафтопродуктів код 1.В.2.а.у

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,457
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,075
11000	Бутан	0,058
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,266
11000	Пропан	0,058

Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії код 1.В.2.д

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з
----------------------	--	--

код	Найменування	трьома десятковими знаками
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,000000276
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000000016
11000	Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.)	0,000000026

Обробка стічних вод код 5.D

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,026
04003	Аміак	0,0004
05002	Сірководень	0,00004
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,00024
12000	Метан	0,025

Інші джерела код 6.A

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,004
-	Натрію гідроксид	0,004

3. ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ ЩОДО СКОРОЧЕННЯ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин.

Оскільки, викиди забруднюючих речовин не перевищують встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до “Нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин зі стаціонарних джерел”, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього середовища України від 27.06.2006 №309, заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва.

При дотриманні вимог техніки безпеки та умов, викладених у розділі 13 цього документу величини викидів забруднюючих речовин від джерел викидів не перевищують нормативів. Тому заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва не встановлюються.

Таблиця 10.1 – Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи не встановлюються					

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

Залпові викиди відсутні. Заходи не передбачаються.

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

Згідно плану розвитку підприємства остаточне припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря не планується. Заходи не передбачаються.

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря не надаються, так як відповідно до листа Державної служби України з надзвичайних ситуацій підприємство належить до другого класу об'єктів підвищеної небезпеки та підлягає реєстрації у Державному реєстрі об'єктів підвищеної небезпеки.

Таблиця 10.2 – Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

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 і 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
1	2	3	4	5	6	7
ТОВ «ЕНЕРДЖІ ПІВДЕНЬ»	Одеська область, Одеський район, Усатівська територіальна громада, село Міжлиманське, вулиця Балтська дорога, 170	Дизельне паливо – 8920 м³/рік	Неметанові леткі органічні сполуки (Нафтопродукти)	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець Бутан Пропан	В разі розливу: дизпалива обробка забрудненої поверхні піском, ґрунтом При тушінні пожежі використовується система піногасіння Система сигналізації та блокування параметрів технологічного режиму та роботи обладнання Перекрити подачу паливного газу Відсічення подачі паливного газу шляхом автоматичного закриття клапанів	1. Аварійна зупинка устаткування, обладнання 2. Викликати пожежний підрозділ МНС
		Бензин - 882 м³/рік				
		СВГ – 190 м³/рік пропану – 250 000 т/рік;				

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах.

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
1.A.5.a - Інше (стаціонарне горіння) 1.B.2.a.v - Розподіл нафто-продуктів 1.B.2.d - Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії 5.D - Обробка стічних вод 6.A - Інші	Підсилення контролю за дотриманням умов експлуатації обладнання; Недопущення роботи технологічного устаткування у форсованому режимі (1-й режим)	Після одержання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов	0001-6015	-	15-20% валових викидів від роботи обладнання за час тривалості заходів по 1-му режиму

джерела					
1.A.5.a - Інше (стаціонарне горіння) 1.B.2.a.v - Розподіл нафто-продуктів 1.B.2.d - Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії 5.D - Обробка стічних вод 6.A - Інші джерела	Зменшення навантаження на технологічне обладнання (2-й режим)	Після одержання повідомлення	0001-6015	-	20-40% валових викидів від роботи обладнання за час тривалості заходів по 2-му режиму
1.A.5.a - Інше (стаціонарне горіння) 1.B.2.a.v - Розподіл нафто-продуктів 1.B.2.d - Інші неорганізовані викиди, що утворюються в процесі виробництва електроенергії 5.D - Обробка стічних вод 6.A - Інші джерела	Зменшення навантаження на технологічне обладнання (3-й режим)	Після одержання повідомлення	0001-6015	-	40-60% валових викидів від роботи обладнання за час тривалості заходів по 3-му режиму

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

Заходи не передбачаються.

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

Номер джерела викиду на карті-схемі	—
Місце розташування джерела викиду	—
Максимальна витрата викиду, м ³ /с	—
Висота викиду, м	—

Найменування забруднюючих речовин	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
<i>Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів - відсутні</i>				

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

Номер джерела викидів - :№ 0013, Дизельний генератор Kohler SDMO, Труба.

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційованих за складом	150,0	150,0	з дати видачі дозволу

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,005461	З дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,003537	З дати видачі дозволу
Оксид вуглецю	0,036438	З дати видачі дозволу

Для неорганізованих стаціонарних джерел №№ 6004, 6005, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6015 нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення умов (вимог).

Таблиця 9.3. - Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючих речовин, мг/м3	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м3		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	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
Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання - відсутні								

Таблиця 9.4. – Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	Найменування, марка, вид палива	Номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання - відсутній							

Таблиця 9.5. – Дозволені обсяги залпових викидів

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м3	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
Залпові викиди відсутні на підприємстві, тому таблиця 9.5 не заповнюється								

13.1 Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.

1) Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Для жодного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені вище в цьому розділі. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище бути не повинно. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

Моніторинг для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинен здійснюватися відповідно до умов даного розділу. Звіт по результати моніторингу повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації щорічно.

Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися Держстату. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.1) До технологічного процесу:

Технічний персонал підприємства повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за його межами або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та використовувати сировину та матеріали, що відповідають ДСТУ, ТУ і тощо, з додержанням вимог санітарного та природоохоронного законодавства України.

При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

1.2) До обладнання та споруд:

Експлуатація технологічного обладнання на території підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці та техніці безпеки, що унеможливорює імовірне виникнення нештатних ситуацій.

Для зменшення втрат паливно-енергетичних ресурсів та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Проводити своєчасно поточні, планово-попереджувальні та капітальні ремонти технологічного та технічного обладнання, перевірку технічного стану обладнання.

Суб'єкт господарювання зобов'язаний дотримуватися графіка проведення планово-попереджувальних ремонтів технологічного устаткування.

Обладнання для зберігання палива повинні включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 0001, 0002, 0003, 0006).

Резервуари для зберігання палива повинні забезпечувати герметичність та запобігати потраплянню викидів летких фракцій в атмосферне повітря (дж. 0001, 0002, 0003, 0006).

Зовнішня поверхня устаткування ємностей, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбиваючою фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 0006).

Здійснювати наладку дизельного обладнання (дж. 0013).

1.3) До очистки газопилового потоку

Умова не встановлюється. Газоочисні установки відсутні.

1.4) Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання

Умова не встановлюється.

2) Умови до виробничого контролю

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

Не встановлюється

Періодичний моніторинг:

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

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцяти хвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Гранично допустима 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, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям і повинні ґрунтуватися на величинах об'єму газів, призведених до наступних нормальних умов:

а) температура: 273 К, тиск - 101,3 кПа, сухий газ; 15% кисню для дизельних двигунів.

Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Проводити періодичний моніторинг рівня забруднення приземного шару атмосфери на межі санітарно-захисної зони підприємства.

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

Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської ОДА та територіального органу Державної екологічної інспекції як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської ОДА та територіальному органу Державної екологічної інспекції, 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.

4) Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

Для неорганізованих джерел викидів №№ 6004, 6005, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6015 нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

Не допускати реалізацію палива під час злиття нафтопродуктів з автоцистерн. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря (джер. 6004, 6005).

Обладнання для реалізації СВГ повинно забезпечувати герметичність та запобігати потраплянню викидів летких фракцій в атмосферне повітря (джер. 6007).

Для миття автотранспорту використовувати тільки мийні засоби, активні піни на основі натрію гідроксиду (джер. 6008).

Для очищення поверхневих стоків від нафтопродуктів і піску використовувати насос-сепаратор Vodaland Oil Pro 700-20/100 продуктивністю 20 л/сек (джер. 6009).

Для попереднього очищення виробничих стічних вод від автомийки самообслуговування використовувати відстійник важких забруднень (джер. 6010).

Для очищення виробничих стічних вод від автомийки самообслуговування використовувати сепаратор нафтопродуктів СН-5-Ц продуктивністю 5 л/сек (джер. 6011).

В якості каналізаційної мережі побутової каналізації використовувати вигрібну яму фірми «Укрхімпласт» об'ємом 5000 л (джер. 6012).

Витратний паливний бак дизельного палива для дизельного генератора має бути обсягом 0,350 м³. Річна витрата палива має не перевищувати 100 м³/рік (джер. 6014).

Масляний бак дизельного генератора має бути обсягом 0,033 м³. Річна витрата палива має не перевищувати 0,4 м³/рік (джер. 6015).

На зовнішній межі санітарно-захисної зони промислового майданчика підприємства зверненої до найближчої житлової забудови, концентрації забруднюючих речовин та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

Дозволені обсяги залпових викидів

Умова не встановлюється. Залпові викиди відсутні.

5. ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРДЖІ-ПІВДЕНЬ» (ТОВ «ЕНЕРДЖІ-ПІВДЕНЬ»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 45459072.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 54029, Миколаївська обл., місто Миколаїв, пр. Центральний, будинок 24/9, офіс 209, тел. +38 (063) 772-21-92, e-mail: energy.pivden@gmail.com.

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: Одеська область, Одеський район, Усатівська територіальна громада, село Міжлиманське, вулиця Балтська дорога, 170.

Мета отримання дозволу на викиди: Виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: за своїм видом економічної діяльності підприємство входить в категорію видів планованої діяльності, які підлягають процедурі оцінки впливу на довкілля згідно ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», п. 4. «енергетична промисловість», п.п. 4.1 «зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу)» та п.п. 4.2 «поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких та газоподібних) 15 кубічних метрів і більше».

Підприємство пройшло процедуру оцінки впливу на довкілля за справою: №13647 та отримало позитивний висновок з оцінки впливу на довкілля №05-08/13647/1 від 03.11.2025.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування):

ТОВ «ЕНЕРДЖІ-ПІВДЕНЬ» займається оптовою та роздрібною торгівлею рідкого та газоподібного палива.

Джерелами впливу на стан атмосферного повітря є: підземні резервуари для зберігання палива об'ємом 60 м³ та 10 м³ (2 од.), паливо-роздавальні колонки (2 од. по 6 пістолетів), наземний модуль скрапленого газу МЗА3Г, двопістолетна паливо-роздавальна колонка, мийка самообслуговування, сепаратор нафтопродуктів і піску Vodaland Oil Pro 700-20/100, відстійник важких забруднень, сепаратор нафтопродуктів СН-5-Ц, септична смісниця господарсько-побутових стоків, дизельний генератор.

Відомості щодо видів та обсягів викидів:

Кількість всіх забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу стаціонарними джерелами (т/рік): Натрію гідроксид - 0,004; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) - 0,008; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 10) - 0,002; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (PM 2.5) - 0,0006; оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO₂]) - 2,678; азоту (I) оксид [N₂O] - 0,009; аміак - 0,0004; сірки діоксид - 0,325; сірководень - 0,00004; оксид вуглецю - 0,141; вуглецю діоксид - 259,624; бутан - 0,058; пропан - 0,058; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) - 0,075; вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 0,266; масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове та ін.) - 0,00000026; метан - 0,036.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання, перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання, дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачається.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги видів забруднюючих речовин не перевищують затверджені граничнодопустимі нормативи

викидів, а викиди, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати в місячний термін до Одеської обласної державної адміністрації адресою: 65032, м. Одеса, проспект Шевченка, 4, телефон (048) 71-89-486 або на електронну пошту: genotdel@od.gov.ua.