

## 17. ІНФОРМАЦІЯ ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ.

17.1. Опис промислового об'єкта, загальний опис виробництв та технологічного устаткування.

17.1.1. Виробнича структура об'єкта

До складу АЗС входить:

- операторська;
- чотири підземних резервуари по 25 м<sup>3</sup> кожний, загальною ємністю 100 м<sup>3</sup>;
- дві чотирьохпродуктові колонки на вісім роздавальних кранів продуктивністю до 40 л/хв;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів;
- автомобільний модульний газозаправний пункт.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).

На промайданчику розміщена стаціонарна автозаправна станція, яка призначена для заправки паливом баків автотранспорту з двигунами внутрішнього згорання. Передбачено зберігання та реалізація бензинів А-95 Energy, А-92, А-95 та дизельного палива. Режим роботи АЗС – цілодобовий. Наземний модуль для скрапленого вуглеводневого газу призначений для приймання, зберігання та заправки скрапленим вуглеводневим газом (суміш пропан-бутану) балонів автомобілів.

На АЗС здійснюються такі технологічні операції:

- приймання нафтопродуктів та скрапленого вуглеводневого газу з автомобільних цистерн у резервуари;
- зберігання нафтопродуктів та скрапленого газу в резервуарах;
- заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки та заправлення балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом через газороздавальну колонку.

Постачання палива на АЗС здійснюється автотранспортом. Герметичний злив палива з автоцистерн у підземні резервуари здійснюється через зливальні швидкокороз'ємні муфти типу МС-1 і через спеціальні фільтри, що запобігають від потрапляння домішок і води в резервуари. Усі технологічні майданчики, на яких проводяться операції з нафтопродуктами, мають тверде покриття з встановленням на них водоприймальних колодязів для збору дощових стоків з майданчиків для зливу нафтопродуктів з автоцистерн в резервуари і острівців з автозаправними колонками. Управління реалізацією нафтопродуктів здійснюється через операторську. Видача нафтопродуктів з резервуарів у транспортні засоби здійснюється паливороздавальними колонками, які укомплектовані пультами дистанційного управління, що дає можливість оператору здійснювати (з приміщення операторської) дистанційний контроль за кількістю виданих нафтопродуктів. Для зменшення втрат від “великих” (при заповненні або спорожненні резервуарів) і “малих” (при зміні температури палива в резервуарах) дихань, передбачені дихальні клапани типу СМДК-50, для запобігання надмірного підвищення тиску або розрідження в середині резервуарів.

На об'єкті виконуються роботи з скрапленням вуглеводневим газом: приймання та зберігання СВГ в двох наземних резервуарах об'ємами по 4,85 м<sup>3</sup>, заправлення скрапленим газом балонів автотранспорту. Злив газу з автомобільних цистерн здійснюється по шлангу рідкої фази через клапан зливний з краном (“єврозлив”). Після зняття заправної струбчини автозаправника в повітря викидаються компоненти СВГ – пропан та бутан. Відпуск газу в балони газобалонних автомобілів здійснюється через колонку. При заправленні автотранспорту після зняття заправної струбчини в повітря викидаються компоненти СВГ – пропан та бутан. При зберіганні скрапленого газу в

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.							09-22-33-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

резервуарах існують природні втрати через арматуру (засувки, фланці, ущільнення насосу, клапани), а також періодично раз в рік провадиться випробовування запобіжних клапанів резервуарів. В атмосферу викидаються пропан та бутан.

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

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

Таблиця 17.2.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, (т/рік)	Потенційний обсяг викидів, (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, (т/рік)
	Код	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0001912	0,00023	2,0
2	05002 333	Сірководень	0,0001912	0,00023	0,03
3	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,3424786	1,4815494	1,5
<b>Усього для підприємства</b>			<b>1,3426698</b>	<b>1,4817794</b>	

**Найбільш поширені забруднюючі речовини**

1	2	3	4	5	6
1	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0001912	0,00023	2,0
2	05002 333	Сірководень	0,0001912	0,00023	0,03
<b>Усього</b>			<b>0,0001912</b>	<b>0,00023</b>	

**Небезпечні забруднюючі речовини**

1	2	3	4	5	6
1	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,3424786	1,4815494	1,5
<b>Усього</b>			<b>1,3424786</b>	<b>1,4815494</b>	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	

**Забруднюючі речовини, для яких невістановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст**

1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	

Зам. інв. №		Підпис і дата		Інв. № оригін.	

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	09-22-33-Д	Арк. 35

17.2.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 17.2.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерела викиду		Координати джерел на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довж. площинного			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год	т/рік
					X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	1	Дихальний клапан резервуару бензину А-95 Energy	3	0,05	977,2	987,9				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0154
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	977,4	986,9				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,553
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	977,6	985,8				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,133
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару дизпалива	3	0,05	977,8	984,9				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000116
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	991	1010				0,294	1,5	26	11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,00412
11000 / 10312													Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000062	
05002 / 333													Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000449	
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	994	1011				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482
11000 / 2754													Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01598	
11000 / 10312													Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000241	
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	999	1012				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000449
11000 / 2704													Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482	
11000 / 2754													Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01598	
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	1002	1013				0,294	1,5	26	11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000241
05002 / 333													Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000449	
11000 / 2704													Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482	
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	9	Заправлення балонів автомобілів СВГ	5	0,5	980	1033				0,294	1,5	26	11000 / 402	Бутан	-	0,015	0,054	0,132
11000 / 10304													Пропан	-	0,01	0,036	0,088	
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503													10	Ємності зберігання СВГ, арматура	5	0,5	979	1035
11000 / 10304	Пропан	-	0,00656	0,0236	0,0591													
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	11	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	5	0,5	975	1036			0,294	1,5	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0288	0,104	0,00744	
11000 / 10304												Пропан	-	0,0192	0,023	0,00496		
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	12	Запобіжний клапан №1	3	0,025	975	1035			0,0155	31,6	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0398	0,0478	0,0000204	
11000 / 10304												Пропан	-	0,0265	0,0319	0,0000136		
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	13	Запобіжний клапан №2	3	0,025	974,5	1035			0,0155	31,6	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0398	0,0478	0,0000204	
11000 / 10304												Пропан	-	0,0265	0,0319	0,0000136		
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	14	Запобіжний клапан №1	3	0,025	976	1037			0,0155	31,6	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0398	0,0478	0,0000204	
11000 / 10304												Пропан	-	0,0265	0,0319	0,0000136		
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	15	Запобіжний клапан №2	3	0,025	975,5	1037			0,0155	31,6	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0398	0,0478	0,0000204	
11000 / 10304												Пропан	-	0,0265	0,0319	0,0000136		

**Примітка**

- В графі 11 таблиці величини об'ємів газоповітряної суміші приведені до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа).
- В графі 13 температура газів наведена:
  - для викидів, які мають температуру зовнішнього атмосферного повітря – середня максимальна температура найспекотнішого місяця незалежно від часу вимірювань;
  - для інших викидів – фактичну температуру газоповітряного потоку, яка надходить з устя труби в атмосферне повітря.
- В графі 16 таблиці концентрація забруднюючої речовини приведена до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа), для газоподібних продуктів горіння – температура 273°К, тиск 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для рідкого і газоподібного палива, 6 % кисню для твердого палива; 15 % кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

Зам. інв. №  
Підпис і дата  
Інв. № оригін.

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

17.2.3. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять в атмосферне повітря

Таблиця 17.2.3

№ джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування		г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

На об'єкті відсутні викиди, які відводяться від декількох джерел утворення (котел, піч) і надходять в атмосферу через централізовані джерела викидів (димова труба).

17.2.4. Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 17.2.4

Номер джерела викиду	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими провадиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході ГОУ, мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

На об'єкті відсутнє устаткування очистки газів.

17.2.5. Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 17.2.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	Бутан	11000 / 402	6171300	0,0398	0,0478	рік	0,5 с	0,0000204
	Пропан	11000 / 10304	4180000	0,0265	0,0319	рік	0,5 с	0,0000136

09-22-33-Д

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
13	Бутан	11000 / 402	6171300	0,0398	0,0478	рік	0,5 с	0,0000204
	Пропан	11000 / 10304	4180000	0,0265	0,0319	рік	0,5 с	0,0000136
14	Бутан	11000 / 402	6171300	0,0398	0,0478	рік	0,5 с	0,0000204
	Пропан	11000 / 10304	4180000	0,0265	0,0319	рік	0,5 с	0,0000136
15	Бутан	11000 / 402	6171300	0,0398	0,0478	рік	0,5 с	0,0000204
	Пропан	11000 / 10304	4180000	0,0265	0,0319	рік	0,5 с	0,0000136

### 17.2.6. Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 17.2.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
9	Заправлення балонів автомобілів СВГ	11000 / 402	Бутан	0,015	0,054
		11000 / 10304	Пропан	0,01	0,036
10	Ємності зберігання СВГ, арматура	11000 / 402	Бутан	0,00984	0,0354
		11000 / 10304	Пропан	0,00656	0,0236
11	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	11000 / 402	Бутан	0,0288	0,104
		11000 / 10304	Пропан	0,0192	0,023

09-22-33-Д

17.3. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва.

Об'єкт господарювання за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи, існуюча технологія виробництва та технологічне устаткування об'єкта господарювання не потребують впровадження найкращих існуючих технологій.

17.4. Перелік заходів щодо скорочення обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

В Документах заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються, оскільки підприємство за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи відповідно до вимог пункту 1.6 (в) Інструкції [19].

17.5. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами.

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

У відповідності до п. 2.13 Інструкції [19] до основних джерел відносяться джерела, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

На підприємстві відсутні джерела викидів, які відносяться до основних.

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

Джерело викиду №1 – Дихальний клапан резервуару бензину А-95 Energy

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан резервуару бензину А-92

Джерело викиду №3 – Дихальний клапан резервуару бензину А-95

Для речовини Бензин (нафтовий, малосірчистий) нормативи не встановлено оскільки норматив для даної речовини не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:

Бензин (нафтовий, малосірчистий) з моменту отримання дозволу – 1,333 г/с.

Джерело викиду №4 – Дихальний клапан резервуару дизпалива

Для речовин Вуглеводні ароматичні, Сірководень, Вуглеводні граничні C12-C19 нормативи не встановлено оскільки визначена потужність не задовольняє вимогам нормативу або норматив для даної речовини не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:

Вуглеводні ароматичні з моменту отримання дозволу – 0,0000065 г/с.

Сірководень з моменту отримання дозволу – 0,0000121 г/с.

Вуглеводні граничні C12-C19 з моменту отримання дозволу – 0,00429 г/с.

Джерело викиду №12 – Запобіжний клапан №1 ємності №1

Джерело викиду №13 – Запобіжний клапан №2 ємності №1

Джерело викиду №14 – Запобіжний клапан №1 ємності №2

Джерело викиду №15 – Запобіжний клапан №2 ємності №2

Для речовин Пропан, Бутан нормативи не встановлено оскільки норматив для даної речовини не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.						
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

09-22-33-Д

Арк.

39



17.7.3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в Департамент екології та природних ресурсів в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена в такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

17.7.3.4. **Обов'язки.** Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена наказом керівника об'єкта, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Інв. № оригін.	Підпис і дата					Зам. інв. №
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	
09-22-33-Д						Арк.
						41

17.8. Популярне резюме для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення з громадськістю.

Товариство з обмеженою відповідальністю “ЛІТОН ОІЛ”, код ЄДРПОУ 44886207, юридична, поштова і фактична адреси: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр. Перемоги, буд. 62, кім. 207, заявляє про намір отримати дозвіл на викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря від устаткування на об’єкті господарювання – автозаправній станції за адресою: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Пириятинська, буд. 96.

Промайданчик ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно положень ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”. При роботі виробничого устаткування в атмосферне повітря від стаціонарних джерел надходять: бензин, сірководень, вуглеводні граничні, бутан, пропан. Загальні обсяги викидів складають – 1,3426698 т/рік.

Адміністрація ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” зобов’язується виконувати норми і правила з охорони навколишнього природного середовища та вимоги екологічної безпеки на всіх етапах експлуатації технологічного обладнання.

Для ознайомлення з більш детальною інформацією про отримання дозволу ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” звертатись за адресою: 14000, Чернігівська обл., місто Чернігів, пр.Перемоги, будинок 62, кімната 207, тел. +380505267790.

Зауваження громадські організації та окремі громадяни можуть направляти протягом 30 календарних днів з моменту публікації Заяви до Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Шевченка, буд. 7.

Адміністрація ТОВ “ЛІТОН ОІЛ”

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					09-22-33-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		