

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:

- операторський пункт;
- підземні паливні резервуари;
- чотири однопродуктові колонки Adast 8991.75 на один роздавальний пістолет кожна продуктивністю до 40 л/хв;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів та заправки автотранспорту.
- бензиновий електрогенератор.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).

Об'єкт відноситься до стаціонарних автозаправних станцій, яка призначена для заправки паливом легкових та вантажних автомобілів, автобусів. Передбачено зберігання та реалізація бензинів Е-95S, А-95, А-92 та дизельного палива. Режим роботи АЗС – 24 години на добу, 365 днів на рік.

На АЗС здійснюються такі технологічні операції:

- приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн до резервуарів;
- зберігання нафтопродуктів у резервуарах;
- заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки.

До складу АЗС входить:

- операторський пункт;
- підземні паливні резервуари;
- чотири однопродуктові колонки Adast 8991.75 на один роздавальний пістолет кожна продуктивністю до 40 л/хв;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів та заправки автотранспорту.

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 острівця 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 всередині резервуарів. Резервуари РГС-25 №4 та №5 мають спільний дихальний клапан. В атмосферне повітря при “малому” диханні через дихальні клапани викидаються пари бензину та компонентів дизпалива – вуглеводних та сірководню.

Код виробництва 120105 Стаціонарні двигуни

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					09-22-01-Д	Арк.	
									36
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.			

Для електрозабезпечення АЗС в аварійних режимах електропостачання використовується бензиновий генератор Genergy Cervascan потужністю 10 кВт з двигуном SGS240E об'ємом 688 см. куб. В атмосферу через вихлопну трубу викидаються: діоксид азоту, оксид вуглецю, сажа, вуглеводні, діоксид сірки.

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	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000235	0,000028	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000988	0,00119	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002736	0,0003291	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001256	0,0001511	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
7	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,8671671	1,0408009	1,5
Усього для підприємства			0,9874522	1,185348	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000235	0,000028	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000988	0,00119	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002736	0,0003291	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001256	0,0001511	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
Усього			0,1202851	0,1445471	

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.					09-22-01-Д	Арк.	
									37
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.			

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,8671671	1,0408009	1,5
	-				
		Усього	0,8671671	1,0408009	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
		Усього	0	0	

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

1	2	3	4	5	6
		Усього	0	0	

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

09-22-01-Д

Арк.

38

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 ³	Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		ширина і довж. площинного	витрата, м ³ /с		швидкість, м/с	температура, °С	г/сек				кг/год	т/рік	
					X1, м	Y1, м												X2, 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 Energy 95	3	0,05	1014	969				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,111
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуарів бензину А-95 та А-92	3	0,05	990	1040				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,54
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару дизпалива	3	0,05	992	1034				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000076
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,00271
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000041
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Паливороздавальна колонка відпуску бензину Energy 95	5	0,5	1012	1007				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0287
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка відпуску бензину А-95	5	0,5	1010	1015				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0417
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка відпуску дизпалива	5	0,5	1008	1022				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000118
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0418
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000063
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка відпуску бензину А-92	5	0,5	1011	1012				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0988
Станційна двигуни 120105	8	Труба бензинового електрогенератора	2	0,045	1004	1001				0,0639	34,5	540	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,0131	0,0472	0,000988
													05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,00111	0,004	0,000148
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,3667	1,32	0,119
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0611	0,22	0,00239
													03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	-	0,00022	0,000792	0,0000235

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.	

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

09-22-01-Д

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 ³	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, на вході в ГОУ, м ³ /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 ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході ГОУ, мг/м ³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

На об'єкті відсутнє устаткування очистки газів.

09-22-01-Д

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

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

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 ³	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

Джерела залпових викидів на об'єкті відсутні.

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
4	Паливороздавальна колонка відпуску бензину Energy 95	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
5	Паливороздавальна колонка відпуску бензину А-95	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
6	Паливороздавальна колонка відпуску дизпалива	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
7	Паливороздавальна колонка відпуску бензину А-92	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215

09-22-01-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 проммайданчику 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 з бензином Energy 95

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан резервуарів бензину А-95 та А-92

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 №3 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом

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 №8 – Труба бензинового електрогенератора

Для речовин Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом,

Вуглеводні граничні C12-C19, Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки,

Оксид вуглецю, Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту нормативи не встановлено оскільки визначена потужність не задовольняє вимогам нормативу або норматив для даної речовини не регламентується, або неможливо провести прямі інструментальні вимірювання.

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

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

09-22-01-Д

Арк.

42

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	з моменту отримання дозволу	–	0,00022	г/с.
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	з моменту отримання дозволу	–	0,00111	г/с.
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	з моменту отримання дозволу	–	0,0131	г/с.
Вуглеводні граничні С12-С19	з моменту отримання дозволу	–	0,0611	г/с.
Оксид вуглецю	з моменту отримання дозволу	–	0,3667	г/с.

17.6. Неорганізовані джерела викидів.

Для неорганізованих джерел викиду №4...№7 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел забруднення атмосферного повітря.

17.7. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

17.7.1. Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

17.7.1.1. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в Документах. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

17.7.1.2. До технологічного процесу.

- Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились 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.

17.7.1.3. До обладнання і споруд.

- Забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах.
- Резервуарне обладнання АЗС, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).
- На АЗС обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

17.7.1.4. До очистки газопилового потоку.

Умови не встановлюються.

17.7.2. Умова 2. Виробничий контроль.

Умови не встановлюються.

17.7.3. Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

17.7.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департаменту екології та природних ресурсів або в інший підрозділ Департаменту як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), 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 та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.								09-22-01-Д	Арк. 43	
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата				

сталось та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

17.7.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані вище в даній умові. В повідомленні, яке надається в Департамент екології та природних ресурсів, повинна наводитись 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.

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. №							09-22-01-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		44

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: 14031, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр. Миру, буд. 306.

Проммайданчик 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, метан, пропан, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, двоокис сірки, вуглекислий газ, метан, закис азоту. Загальні обсяги викидів складають – 0,9874522 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. +380502269404.

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. №							09-22-01-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		