

## 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;
- швидкісна колонка дизпалива продуктивністю 130 л/хв.;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів;
- автомобільний газозаправний пункт;
- дизельний електрогенератор.

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 призначена 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 швидкоз'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 струбцини автозаправника в повітря викидаються компоненти СВГ – пропан та бутан. Відпуск газу в балони газобалонних автомобілів

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.								09-22-29-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

здійснюється через колонку. При заправленні автотранспорту після зняття заправної струбчини в повітря викидаються компоненти СВГ – пропан та бутан. При зберіганні скрапленого газу в 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.

Код виробництва 120105 Стационарні двигуни

Для електрозабезпечення АЗС в аварійних режимах електропостачання використовується дизель-генератор FG Wilson PH22E2 з двигуном Perkins 403C-15 об'ємом 1,5 л та рідинним охолодженням. 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)	0,0000808	0,000097	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,00133	0,0016	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0005519	0,0006612	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000425	0,00051	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001269	0,0001512	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,00058	0,000696	1,5
7	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,2544591	1,4758089	1,5
<b>Усього для підприємства</b>			<b>1,2570018</b>	<b>1,4788631</b>	

**Найбільш поширені забруднюючі речовини**

1	2	3	4	5	6
1	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000808	0,000097	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,00133	0,0016	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0005519	0,0006612	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000425	0,00051	1,5

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

№ 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
5	<u>05002</u> 333	Сірководень	0,0001269	0,0001512	0,03
6	<u>06000</u> 337	Оксид вуглецю	0,00058	0,000696	1,5
<b>Усього</b>			<b>0,0025427</b>	<b>0,0030542</b>	
<b>Небезпечні забруднюючі речовини</b>					
1	2	3	4	5	6
1	<u>11000</u> -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,2544591	1,4758089	1,5
<b>Усього</b>			<b>1,2544591</b>	<b>1,4758089</b>	
<b>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</b>					
1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Забруднюючі речовини, для яких невстановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст</b>					
1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					Арк. 39
			09-22-29-Д				
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	

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		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 Energy 95	3	0,05	974,8	992,9				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,041
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	975,2	992,1				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,551
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	975,7	991,4				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,12
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару дизпалива	3	0,05	974,3	993,6				0,00278	1,42	26	05002 / 333 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - -	0,0000121 0,00429 0,0000065	0,000044 0,0154 0,000023	0,0000077 0,00273 0,0000041
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	998	1014				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2704 11000 / 10312	Сірководень Бензин (нафтовий, малосірчистий) Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - - -	0,0000119 0,00596 0,00423 0,0000064	0,000043 0,0215 0,0152 0,000023	0,0000179 0,0583 0,00636 0,0000096
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	1000	1015				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2704 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Бензин (нафтовий, малосірчистий) Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - - -	0,0000119 0,00596 0,00423 0,0000064	0,000043 0,0215 0,0152 0,000023	0,0000179 0,0583 0,00636 0,0000096
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	1003	1017				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2704 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Бензин (нафтовий, малосірчистий) Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - - -	0,0000119 0,00596 0,00423 0,0000064	0,000043 0,0215 0,0152 0,000023	0,0000179 0,0583 0,00636 0,0000096
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	1006	1018				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2704 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Бензин (нафтовий, малосірчистий) Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - - -	0,0000119 0,00596 0,00423 0,0000064	0,000043 0,0215 0,0152 0,000023	0,0000179 0,0583 0,00636 0,0000096
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	9	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №5	5	0,5	1010	1021				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - -	0,0000476 0,0169 0,0000255	0,000171 0,0608 0,000092	0,0000238 0,00848 0,0000128
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	10	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №6	5	0,5	1013	1022				0,294	1,5	26	05002 / 333 11000 / 2754 11000 / 10312	Сірководень Вуглеводні граничні С12-С19 Вуглеводні ароматичні	- - -	0,0000476 0,0169 0,0000255	0,000171 0,0608 0,000092	0,0000238 0,00848 0,0000128
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	11	Заправлення балонів автомобілів СВГ	5	0,5	990	1039				0,294	1,5	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,015 0,01	0,054 0,036	0,066 0,044
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	12	Ємності зберігання СВГ, арматура	5	0,5	990	1042				0,294	1,5	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,00984 0,00656	0,0354 0,0236	0,0885 0,0591
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	13	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	5	0,5	987	1045				0,294	1,5	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,0288 0,0192	0,104 0,0691	0,00372 0,00248
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	14	Запобіжний клапан №1 ємності №1	3	0,025	986	1044				0,0155	31,6	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,0398 0,0265	0,143 0,0954	0,0000204 0,0000136
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	15	Запобіжний клапан №2 ємності №1	3	0,025	986,7	1044,5				0,0155	31,6	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,0398 0,0265	0,143 0,0954	0,0000204 0,0000136
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	16	Запобіжний клапан №1 ємності №2	3	0,025	987,8	1045,5				0,0155	31,6	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,0398 0,0265	0,143 0,0954	0,0000204 0,0000136
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	17	Запобіжний клапан №2 ємності №2	3	0,025	987,4	1046				0,0155	31,6	26	11000 / 402 11000 / 10304	Бутан Пропан	- -	0,0398 0,0265	0,143 0,0954	0,0000204 0,0000136
Станційна двигуни 120105	18	Труба дизельгенератора	3	0,1	1004	994				0,0621	12,6	572	04001 / 301 05001 / 330 06000 / 337 11000 / 2754 03000 / 2902	Діоксид азоту Сірки діоксид Оксид вуглецю Вуглеводні граничні С12-С19 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	- - - - -	0,0297 0,00587 0,0194 0,00332 0,00196	0,107 0,0211 0,0698 0,012 0,00706	0,00133 0,000425 0,00058 0,000125 0,0000808

**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
-----	--------	------	--------	--------	------

09-22-29-Д

Арк.

40

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

№ джерел а 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
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

09-22-29-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
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
16	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	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	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №5	05002 / 333	Сірководень	0,0000476	0,000171
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,0169	0,0608
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000255	0,000092
10	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №6	05002 / 333	Сірководень	0,0000476	0,000171
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,0169	0,0608
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000255	0,000092
11	Заправлення балонів автомобілів СВГ	11000 / 402	Бутан	0,015	0,054
		11000 / 10304	Пропан	0,01	0,036
12	Ємності зберігання СВГ, арматура	11000 / 402	Бутан	0,00984	0,0354

09-22-29-Д

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

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

1	2	3	4	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
		11000 / 10304	Пропан	0,00656	0,0236
13	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	11000 / 402	Бутан	0,0288	0,104
		11000 / 10304	Пропан	0,0192	0,0691

09-22-29-Д

43

Арк.





та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:					
Пропан	з моменту отримання дозволу	–	0,0265	г/с.	
Бутан	з моменту отримання дозволу	–	0,0398	г/с.	

Джерело викиду №18 – Труба дизельгенератора

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.

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

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	з моменту отримання дозволу	–	0,00196	г/с.	
Вуглеводні граничні C12-C19	з моменту отримання дозволу	–	0,00332	г/с.	
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	з моменту отримання дозволу	–	0,00587	г/с.	
Оксид вуглецю	з моменту отримання дозволу	–	0,0194	г/с.	
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	з моменту отримання дозволу	–	0,0297	г/с.	

#### 17.6. Неорганізовані джерела викидів.

Для неорганізованих джерел викиду №5...№11 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.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.							09-22-29-Д	Арк.	
											45
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

**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:

(а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

(в) 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 сталося 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. №							09-22-29-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

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: 15001, Чернігівська обл., Чернігівський район, смт Ріпки, вул. Шевченка, буд. 16. При роботі виробничого устаткування в атмосферне повітря від стаціонарних джерел надходять: бензин, сірководень, вуглеводні граничні, бутан, пропан, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, двоокис сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок. Загальні обсяги викидів складають – 1,2570018 т/рік.

Проммайданчик ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно положень ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”. 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. №					09-22-29-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		