

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;
- 4 підземних резервуари по 25 м³ кожний, загальною ємністю 100 м³;
- дві чотирьохпродуктові колонки на 8 роздавальних крани кожна продуктивністю до 40 л/хв;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів та заправки автотранспорту;
- дизельний електрогенератор;
- модульна автозаправна станція зрідженого вуглеводневого газу;
- топочна.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів).

Об'єкт відноситься до стаціонарних автозаправних станцій, яка призначена для заправки паливом легкових та вантажних автомобілів, автобусів. Передбачено зберігання та реалізація бензинів А-95 Energy, А-92, А-95 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 у резервуари;
- зберігання нафтопродуктів у резервуарах;
- заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки.

Постачання палива на АЗС здійснюється автотранспортом. Герметичний злив палива з автоцистерн у підземні резервуари здійснюється через зливальні швидкороз'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 одному наземному резервуарі об'ємом 9,96 м³, заправлення скрапленням газом балонів автотранспорту.

Злив газу з автомобільних транспортних цистерн здійснюється по шлангу рідкої фази через клапан зливний з краном (“сврозлив”). Після зняття заправної струбцини автозаправника в повітря неорганізовано викидаються компоненти скрапленого

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

10-22-08-Д

Арк.

39

вуглеводневого газу з порожнини струбцини. Відпуск газу в балони газобалонних автомобілів здійснюється через колонку. При заправленні автотранспорту після зняття заправної струбцини в повітря викидаються компоненти СВГ – пропан та бутан. При зберіганні скрапленого газу в резервуарах існують природні втрати через арматуру (засувки, фланці, ущільнення насоса, клапани), а також періодично раз в рік провадиться випробовування запобіжних клапанів резервуарів. В атмосфері викидаються пропан та бутан.

Код виробництва 120105 Стационарні двигуни

Для електрозабезпечення АЗС в аварійних режимах електропостачання використовується бензиновий генератор GE 10 000 BES/GS з двигуном Honda GX 620. При спалюванні бензину в двигуні внутрішнього згоряння в атмосферу через вихлопну трубу з глушником викидаються: 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.

Код виробництва 120103 Установа для спалювання до 50 МВт (котлоагрегати)

Для опалення приміщення на території АЗС встановлено котел газовий побутовий, настінний, потужністю 23,2 кВт. Паливо – природний газ з середньою теплотворністю палива 33,08 МДж/м³. В атмосферу через димову трубу викидаються: оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, метан, двоокис вуглецю, оксид діазоту.

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)	0,0000118	0,000014	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂]	0,016704	0,020093	1
3	04002 11815	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,00002315	0,000028	0,1
4	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002125	0,0002427	2,0
5	05001 330	Сірки діоксид	0,000074	0,000089	1,5
6	05002 333	Сірководень	0,0001385	0,0001537	0,03
7	06000 337	Оксид вуглецю	0,07793	0,0935	1,5

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	10-22-08-Д	Арк.
							40

8	07000 11812	Вуглецю діоксид	13,596	16,315	500
9	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,3765123	1,4979112	1,5
10	12000 410	Метан	0,0002315	0,000278	10
Усього для підприємства			15,06762525	17,9270669	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000118	0,000014	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,016704	0,020093	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002125	0,0002427	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000074	0,000089	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001385	0,0001537	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,07793	0,0935	1,5
Усього			0,0948583	0,1138497	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,3765123	1,4979112	1,5
Усього			1,3765123	1,4979112	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	0,0002315	0,000278	10
Усього			0,0002315	0,000278	

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

1	2	3	4	5	6
1	04002 11815	Азоту (I) оксид (N2O)	0,00002315	0,000028	0,1
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	13,596	16,315	500
Усього			13,59602315	16,315028	

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					10-22-08-Д	Арк. 41
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		
			Підпис	Дата				

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		другого кінця лінійного; 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	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	983	1017				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0802
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	980	1015				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,426
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	977	1013				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,175
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару дизпалива	3	0,05	975	1011				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000081
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,00288
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000043
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	1002	990				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000326
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0116
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000175
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	1005	988				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000326
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0116
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000175
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	1011	991				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000326
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0116
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000175
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	1009	995				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000326
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0482
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0116
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000175
Станіонарні двигуни 120105	9	Труба бензинового електрогенератора	3	0,038	997	1010				0,046	34,05	520	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,0115	0,0414	0,000494
													05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,000978	0,00352	0,000074
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,3227	1,162	0,0595
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0538	0,194	0,00119
													03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	-	0,0002	0,00072	0,0000118
Установка для спалювання 120103	10	Труба котла	11	0	997	1007	0,2	0,2		0,0165	0,61	110	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,00177	0,00637	0,01621
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,00201	0,00724	0,01843
													12000 / 410	Метан	-	0,0000253	0,000091	0,0002315
													07000 / 11812	Вуглецю діоксид	-	-	-	13,596
													04002 / 11815	Азоту (I) оксид (N2O)	-	-	-	0,00002315
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	11	Заправлення газом балонів автомобілів	5	0,5	984	978				0,294	1,5	26	11000 / 402	Бутан	-	0,015	0,044	0,176
													11000 / 10304	Пропан	-	0,01	0,0293	0,117
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	12	Ємності зберігання скрапленого вуглеводневого газу, арматура	5	0,5	980	981				0,294	1,5	26	11000 / 402	Бутан	-	0,00984	0,0354	0,0885
													11000 / 10304	Пропан	-	0,00656	0,0236	0,0591
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	13	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	5	0,5	983	983				0,294	1,5	26	11000 / 402	Бутан	-	0,0288	0,0346	0,00678
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0192	0,023	0,00452
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	14	Запобіжний клапан №1 емності СВГ	3	0,025	983,5	983,5				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 емності СВГ	3	0,025	984	984				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 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.

10-22-08-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
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
			Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
			Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
			Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
			Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
			Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
			Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
			Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
			Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
			Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
			Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
			Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
			Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
11	Заправлення газом балонів автомобілів	11000 / 402	Бутан	0,015	0,044
			Пропан	0,01	0,0293
12	Смності зберігання скрапленого вуглеводневого газу, арматура	11000 / 402	Бутан	0,00984	0,0354
			Пропан	0,00656	0,0236
13	Вузол приймання газу в резервуари зберігання	11000 / 402	Бутан	0,0288	0,0346
			Пропан	0,0192	0,023

10-22-08-Д

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	–	0,0002	г/с.
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	з моменту отримання дозволу	–	0,000978	г/с.
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	з моменту отримання дозволу	–	0,0115	г/с.
Вуглеводні граничні C12-C19	з моменту отримання дозволу	–	0,0538	г/с.
Оксид вуглецю	з моменту отримання дозволу	–	0,3227	г/с.

Джерело викиду №10 – Труба котла

Для речовин Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, Оксид вуглецю нормативи не встановлено оскільки визначена потужність не задовольняє вимогам нормативу.

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	з моменту отримання дозволу	–	0,00177	г/с.
Оксид вуглецю	з моменту отримання дозволу	–	0,00201	г/с.

Джерело викиду №14 – Запобіжний клапан №1 ємності газу

Джерело викиду №15 – Запобіжний клапан №2 ємності газу

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 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.

17.6. Неорганізовані джерела викидів.

Для неорганізованих джерел викиду №5...№8, №11...№13 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

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.								10-22-08-Д	Арк. 46	
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата				

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:

(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. №					10-22-08-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		

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: 16200, Чернігівська обл., Новгород-Сіверський район, смт Короп, вул. Чернігівська, буд. 63.

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, пропан, бутан, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, двоокис сірки, вуглекислий газ, метан, закис азоту. Загальні обсяги викидів складають – 15,06762525 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. №					10-22-08-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		