

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Повне найменування юридичної особи: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

Ідентифікаційний код юридичної особи: 44907200.

Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності) або серія (за наявності) та номер паспорта: 449072026597.

Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи - підприємця: 49044, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Шевченка, 2.

Назва об'єкта / промислового майданчика: Павлоградське управління експлуатації газового господарства ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (Павлоградське УЕГГ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»), 51400, Дніпропетровська обл, м.Павлоград, вул. Героїв-рятувальників, 8.)

Код Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад: UA12120070010055676.

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) контактної особи, посада, номер телефону, електронна пошта: Начальник департаменту фінансового планування та звітності ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ФІЛІЯ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» Голуб Л.С. тел./факс: 056-745-50-11, e-mail: dnp@grmu.com.ua, office.dp@grmu.com.ua.

Назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД: 35.22 Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” підлягає оцінці впливу на довкілля: джерела викидів, які знаходяться на промайданчику підприємства, не підлягають процедурі оцінки впливу на довкілля.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта.

Павлоградське УЕГГ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» обслуговує газове господарство регіону, виконує комплекс робіт по експлуатації систем газопостачання, займається наданням послуг по обслуговуванню і ремонту внутрішньобудинкового газового господарства, виконанням ремонтних і аварійних заявок, обслуговуванням газопроводів всіх тисків і споруд та обладнанням на них.

Апарати опалювальні газові побутові використовуються для опалення у зимовий період адміністративних, побутових, виробничих приміщень, та ін.

Котли призначені для опалення у зимовий період адміністративних, побутових, виробничих приміщень.

Джерелами утворення забруднюючих речовин на майданчиках є апарати опалювальні газові побутові та генератори.

Наявні джерела викидів виключають можливість залпових викидів і аварійних ситуацій при дотриманні правил експлуатації та техніки безпеки.

Бензинові та дизельні генератори призначені для вироботки електричної енергії, які використовують у вигляді резервного джерела електропостачання.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті/промисловому майданчику

Таблиця. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті/промислового майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві

Порядковий номер	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Вироблення теплової енергії	221,908 Гкал/рік

Матеріальні баланси (докладний підрахунок кількості матеріалів на вході і на виході) в розрізі виробничого процесу чи окремої операції

Продукція	Сировина			Викиди в атмосферу	
	Найменування сировини	Одиниця вимірювання	Кількість	Найменування	Кількість, т/рік
Послуги по обслуговуванню і ремонту газового господарства	Природний газ	тис.м3	27,295	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,072
				Оксид вуглецю	0,1361
				Вуглецю діоксид	50,053
				Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,000085
				Метан	0,0013
				Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,00000009
	Дизельне паливо	л	700	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,008951
	Бензин	л	100		
				Вуглеводні насичені C12-C19	0,021
				Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,00000426
				Бенз(а)пірен	0,0000015
				Сірки діоксид	0,01155

Перелік та опис виробництв (основних, допоміжних, підсобних та побічних), виробничих процесів (основних, допоміжних, підсобних, побічних, циклічних, нециклічних, безперервних, напівбезперервних, дискретних, закритих, відкритих, напівзакритих), технологічних процесів, технологічного устаткування
Вентиляція та спалювання код 1.В.2.с.

Опис та місцезнаходження виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування із зазначенням номерів джерел викидів, які відносяться до основних джерел викидів

Відповідно до переліку виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування, технологічне обладнання розміщене на Павлоградському УЕГГ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» не належить до обладнання, яке потребує впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.

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

Найменування	Проектна та фактична виробнича потужність	Режим роботи устаткування (годин)
1	2	3
Котел АОГВ-100Э «Маяк» (2 од.)	100 кВт/100 кВт	4320
Газова колонка ВПГ Termet	19 кВт/19 кВт	4320
Котел Pro Tech KB-PT-50с (2 од.)	50 кВт/50 кВт	4320
Газовий конвектор Feg	7 кВт/7 кВт	4320
Генератор бензиновий EPH5500E2 COVAX	2,8 кВт/2,8 кВт	32
Електрогенераторна установка дизельна NIK DG12000	10 кВт/10 кВт	32
Генератор електроенергії дизельний KJ POWER, 5KJTYD45ATSB	33кВт/33кВт	32
Генератор електроенергії бензиновий портативний P8000	6кВт/6кВт	32

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції

Експлуатаційні характеристики та терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування наведені в таблиці.

Найменування	Термін введення в експлуатацію, рік	Нормативний строк амортизації, рік	Дата проведення останньої реконструкції, рік
1	2	3	4
Котел АОГВ-100Э «Маяк» (2 од.)	2016	25 років	-
Газова колонка ВПГ Termet	2015	25 років	-
Котел Pro Tech KB-PT-50с (2 од.)	2014	25 років	-
Газовий конвектор Feg	2015	25 років	-
Генератор бензиновий EPH5500E2 COVAX	2024	25 років	-
Електрогенераторна установка дизельна NIK DG12000	2023	25 років	-
Генератор електроенергії дизельний KJ POWER, 5KJTYD45ATSB	2024	25 років	-
Генератор електроенергії бензиновий портативний P8000	2024	25 років	-

Відомості щодо сировини, хімікатів, пально-мастильних матеріалів та інших матеріалів, що використовується на об'єкті/промисловому майданчику

Таблиця 4.1 Відомості щодо сировини, що використовується, допоміжних матеріалів, напівфабрикатів, продукції, що випускає суб'єкт господарювання

Порядковий номер	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання, тонн, м³, одиниць та інше	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Природний газ	Опалення	Трубопровод	27,295 тис.м³	ДСТУ ISO 13686:2015
2	Бензин	Вироблення електроенергії	Паливні баки	10 л	ДСТУ 7687:2015
3	Дизельне пальне	Вироблення електроенергії	Паливні баки	700 л	ДСТУ 4840 – 2007

Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства

Таблиця 4.2

Види палива	Річне використання	Вміст сірки, %	Вміст золи, %	Калорійність Мдж/кг, Ккал/м³	Направлення використання							
					Технологічні потреби	Транспорт внутрішній	Вироблення електроенергії Квт.год/рік			Вироблення пари та тепла Гкал/рік		
							Усього	На власні потреби	Інше	Усього	На власні потреби	Інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Природний газ(т.м³)	27,295 тис.м³	-	-	8171.00	Виробництво теплової енергії	-	-	-	-	221,908 Гкал/рік	221,908 Гкал/рік	-
Бензинове пальне	100 л	-	-	-	Вироблення електроенергії	-	-	-	-	-	-	-
Дизельне пальне	700 л	0,2	0,01	-	Вироблення електроенергії	-	-	-	-	-	-	-

Таблиця 6.1. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 6.1

№ 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	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,072	0,072	1,0
2	630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,1361	0,1361	1,5
3	-07000	Вуглецю діоксид	50,053	50,053	500,0
4	11104-93-1/04002	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,000085	0,000085	0,1
5	74-82-8/12000	Метан	0,0013	0,0013	10,0
6	-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,00000009	0,00000009	0,0003
	-/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,008951	0,008951	3,0
8	-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,021	0,021	1,5
9	7428-48-0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,00000426	0,00000426	0,003
10	50-32-8/13101	Бенз(а)пірен	0,0000015	0,0000015	0,0000005
11	7446-41-7 05001	Сірки діоксид	0,01155	0,01155	1.5
Усього для підприємства			50,303	50,303	-
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					

1	10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,072	0,072	1,0
2	630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,1361	0,1361	1,5
3	-/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,008951	0,008951	3,0
4	50-32-8/13101	Бензапірен	0,0000015	0,0000015	0,0000005
Усього			0,2170	0,2170	
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
1	-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,021	0,021	1,5
2	74-82-8/12000	Метан	0,0013	0,0013	10,0
3	-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,00000009	0,00000009	0,0003
4	7428-48-0/01009	Сvineць та його сполуки в перерахунку на свинець	0,00000426	0,00000426	0,003
5	7446-41-7 05001	Сірки діоксид	0,01155	0,01155	1,5
Усього			0,0338	0,0338	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
Усього	-	-	-	-	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст</i>					
1	11104-93-1/ 04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000085	0,000085	0,1
2	-07000	Вуглецю діоксид	50,053	50,053	500,0
Усього			50,053	50,053	

Таблиця 6.4. Характеристика установок очистки газів

Ном ер джер ел а вик иду	Наймену- вання ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Сту пін ь очи щен ня	Назва та тип установк и очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступі нь очищ ення газу, %
		CA S № / CA S	код	наймену- вання			об'єм на вигр ата газоп и- лово го пото ку, м³/с	масова концен трація, мг/м³	масова витрат а, г/с	об'єм на вигр ата газоп и- лово го пото ку, м³/с	масо ва конц ен- траці я, мг/м³	масо ва витр ата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятьковими
код	найменування	

		знаками
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	50,303
10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,072
630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,136
-07000	Вуглецю діоксид	50,053
11104-93-1/ 04002	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,000
74-82-8/12000	Метан	0,001
-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000
-/3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,008
-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,021
7428-48-0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,000
50-32-8/13101	Бенз(а)пірен	0,000
7446-41-7 05001	Сірки діоксид	0,011

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)

Вентиляція та спалювання код 1.В.2.с

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	50,303
10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,072
630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,136
-07000	Вуглецю діоксид	50,053
11104-93-1/ 04002	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,000
74-82-8/12000	Метан	0,001
-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000
-/3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,008
-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,021
7428-48-0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,000
50-32-8/13101	Бенз(а)пірен	0,000
7446-41-7 05001	Сірки діоксид	0,011

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання): заходи не встановлюються.

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання): заходи не встановлюються.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: підприємство дотримується вимог чинного природоохоронного законодавства щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству: викиди підприємства відповідають технологічному регламенту і проектним показникам згідно до вимог наказу Мінприроди України № 309 від 27.06.2006р. Запропоновані пропозиції по дозволеним обсягам викидів забруднюючих речовин в атмосферу на стаціонарних джерелах забезпечують не перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: **Джерело викиду № 1 Труба котел АОГВ-100Э «Маяк»**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) ($\text{NO} + \text{NO}_2$) - 0,03567 г/с;

Оксид вуглецю - 0,023146г/с.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **Джерело викиду № 2 Труба котел АОГВ-100Э «Маяк»**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) ($\text{NO} + \text{NO}_2$) - 0,034704 г/с;

Оксид вуглецю - 0,024062 г/с.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **Джерело викиду № 3 Труба газова колонка ВПГ Термет**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) ($\text{NO} + \text{NO}_2$) - 0,024513 г/с;

Оксид вуглецю - 0,019239 г/с.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **Джерело викиду № 4 Труба котел Pro Tech KB-PT-50с** Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) ($\text{NO} + \text{NO}_2$) 0,012713г/с;

Оксид вуглецю - 0,010935 г/с.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **Джерело викиду № 5 Труба котел Pro Tech KB-PT-50с**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) ($\text{NO} + \text{NO}_2$) - 0,014796г/с;

Оксид вуглецю - 0,012555 г/с.

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду № 6 Труба газовий конвектор Feg
Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO₂) - 0,014214 г/с;

Оксид вуглецю - 0,011445г/с.

Номери джерел викидів: **8 Труба, електрогенераторна установка дизельна NIK DG12000**

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом	150	150	з «__»_.2025 р

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

- Оксид вуглецю - 0,0344 г/с;
- Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту - 0,00617 г/с;
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки - 0,00415г/с;
- Бензапірен – 0,000000605 г/с

Номери джерел викидів: **9 Труба, Генератор електроенергії дизельний KJ POWER, 5KJTYD45ATSB**

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом	150	150	з «__»_.2025 р

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

- Оксид вуглецю - 0,0106 г/с;
- Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту - 0,00671 г/с;
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки - 0,016416г/с;
- Бензапірен – 0,0000007 г/с

Для неорганізованих джерел викиду №7 (генератор бензиновий EPH5500E2 COVAX), №10 (генератор електроенергії бензиновий портативний P8000, 6 кВт, 230 В) для забруднюючих речовин в атмосферне повітря нормативи ГДВ не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені в розділі Умови.

Умови та вимоги, які встановлюються в дозволі на викиди:

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

1.1. Для жодного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі 2 додатку до Дозволу. 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.

1.2. Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

1.3. Суб'єкт господарювання (оператор) повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувались таким чином, щоб викиди в атмосферу та запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.4. Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

1.5. До технологічного процесу:

1.5.1. Оператор повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

1.5.2. Для забезпечення оптимальних режимів роботи керуватися відповідними технологічними інструкціями та регламентами.

1.5.3. Сировина та матеріали, що використовується на підприємстві повинні відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам, регламентам технологічних процесів та мати висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи. Використовувати тільки сировину, паливо і матеріали, що закладені технологічними інструкціями та регламентами.

1.5.4. Дотримуватись вимог та параметрів ведення технологічних процесів окремо по етапам і процесам взагалі.

1.5.5. Дотримуватись витрат матеріалів та енергоресурсів на кожному етапі технологічного процесу та процесі взагалі.

1.6. До обладнання та споруд:

1.6.1. Технологічне устаткування, яке використовується на об'єкті, повинно відповідати проектній документації.

1.6.2. Технологічне устаткування не повинно працювати у форсованому режимі.

1.6.3. Контрольно-вимірювальні прилади технологічного устаткування виробництва повинні бути у працюючому стані та мати свідоцтво про державну повірку.

1.6.4. Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами.

1.6.5. До резервуарів та місць роботи з рідкою сировиною.

1.6.5.1 Суб'єкт господарювання повинен підтримувати параметри технологічних процесів в межах норм технологічного режиму (температура, тиск, рівень наливу сировини в ємності).

1.6.5.2 Перед пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів, при виявленні пропусків негайно вживати заходів щодо їх усунення.

1.6.5.3 Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання продукції.

1.6.5.4 Суб'єкт господарювання повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, контролювати

правильність роботи приладів вимірювання параметрів технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів.

1.6.5.5 Не допускати переливів і розливів сировини при заповненні резервуарів.

1.7. До очистки газопилового потоку

Умови не встановлюються.

1.8. Вимоги до неорганізованих джерел викидів.

1.8.1. Оператор повинен підтримувати параметри технологічних процесів в межах норм технологічного режиму.

1.8.2. Параметри мікроклімату на робочих місцях повинні відповідати вимогам санітарних норм мікроклімату виробничих приміщень, затверджених МОЗ України.

1.8.3. Дотримуватися вимог параметрів і ведення процесів по його етапам і процесу взагалі

1.8.4. Сировина, що використовується на джерелах викидів повинна відповідати технічним умовам, державним стандартам та регламентам технологічних процесів

1.8.5. Не допускати експлуатації несправного обладнання.

1.8.6. Проводити періодичну чистку та наладку обладнання.

1.8.7. Не допускати пролив паливномастильних матеріалів.

1.8.8. Всі системи двигуна повинні підтримуватись у герметичному стані для виключення наднормативного забруднення атмосферного повітря та ґрунтів.

1.8.9. Використовувати пальне, що має відповідні сертифікати якості.

Умова 2. Виробничий контроль.

2.1. Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі атестовану лабораторію.

2.2. При визначенні розташування місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063-98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів».

2.3. Визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити за метрологічно атестованими методиками виконання вимірювань.

2.4. 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 величини не повинні перевищувати граничнодопустиму дозволених викидів.

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

в) Граничнодопустима 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.

2.5. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов: у випадку газів: температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості); у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273 К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для газоподібного та рідкого палива.

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

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до Міндовкілля та Державної екологічної інспекції як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

(б) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення;

(в) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення Суб'єкт господарювання 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.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. У повідомленні, яке надається Мінприроди та Державній екологічній інспекції, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє природне середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Міндовкілля та Державній екологічній інспекції.