

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: _

Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи - підприємця: 04116, місто Київ, Шевченківський район, вулиця Шолуденка, будинок 1.

Назва об'єкта / промислового майданчика: Покровська дільниця Нікопольського управління експлуатації газового господарства ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (Покровська дільниця Нікопольського УЕГГ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»), Дніпропетровська обл, м.Покров, Чернобаївська, 3.

Код Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад: UA12080090010010311.

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 проммайданчику підприємства, не підлягають процедурі оцінки впливу на довкілля.

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

Покровська дільниця Нікопольського УЕГГ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» 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.

Джерелами утворення забруднюючих речовин на майданчику є опалювальні котли, буржуйка та бензиновий генератор,

Газові котли та газові колонки та буржуйка призначені для опалення у зимовий період адміністративних, побутових, виробничих приміщень. У якості палива використовується природний газ. Відведення димових газів, утворених при спалюванні природного газу, здійснюється через димові труби.

Бензиновий генератор призначений для вироботки електричної енергії, яку 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/промисловому майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві

Порядковий номер	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Вироблення теплової енергії	124,72 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	15,341 тис.м3	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,043126
				Оксид вуглецю	0,056918
				Вуглецю діоксид	32,325
	Дрова	т/рік	7,2 т/рік	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000405
	Бензин	л	50 л	Метан	0,00095
				Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000000050745
				Вуглеводні насичені C12-C19	0,001775
				Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,0000213
				Бенз(а)пірен	0,00000000923
				Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,025
				НМЛОС	0,003985

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-Проскурів 16	16 кВт	4320
Котел АКГВ-23	23 кВт	4320

Газова колонка ВПП-Термет	23 кВт	4320
Котел Геліос-7,4	10 кВт	4320
Котел ЕВРОТЕРМ-16	16 кВт	4320
Газовий пальник	23 кВт	4320
Газова колонка ВПП-23	23 кВт	4320
Буржуйка	5 кВт	4320
Генератор бензиновий Dnipro-M GX-70E	7 кВт	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-Проскурів 16	2016	25 років	-
Котел АКГВ-23	2015	25 років	-
Газова колонка ВПП-Термет	2014	25 років	-
Котел Геліос-7,4	2016	25 років	-
Котел ЕВРОТЕРМ-16	2014	25 років	-
Газовий пальник	2013	25 років	-
Газова колонка ВПП-23	2015	25 років	-
Буржуйка	2004	25 років	-
Генератор бензиновий Dnipro-M GX-70E	2022	15 років	-

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)	0,043126	0,043126	1,0

2	630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,056918	0,056918	1,5
3	-07000	Вуглецю діоксид	32,325	32,325	500,0
4	11104-93-1/ 04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000405	0,000405	0,1
5	74-82- 8/12000	Метан	0,00095	0,00095	10,0
6	-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000000050745	0,000000050745	0,0003
7	-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,001775	0,001775	1,5
8	7428-48- 0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунок на свинець	0,0000213	0,0000213	0,003
9	50-32- 8/13101	Бенз(а)пірен	0,00000000923	0,00000000923	0,0000005
10	---- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,025	0,025	3,0
11	-/11000	НМЛОС	0,003985	0,003985	1,5
Усього для підприємства			32,45718		-
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунок на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,043126	0,043126	1,0
2	630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,056918	0,056918	1,5
3	---- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,025	0,025	3,0
4	50-32- 8/13101	Бенз(а)пірен	0,00000000923	0,00000000923	0,0000005
Усього			0,125044		
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
1	-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,001775	0,001775	1,5
2	74-82- 8/12000	Метан	0,00095	0,00095	10,0
3	-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000000050745	0,000000050745	0,0003
4	7428-48- 0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунок на свинець	0,0000213	0,0000213	0,003
5	-/11000	НМЛОС	0,003985	0,003985	1,5
Усього			0,006731		
<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)	0,000405	0,000405	0,1
2	-07000	Вуглецю діоксид	32,325	32,325	500,0
Усього			32,32541		

Таблиця 6.4. Характеристика установок очистки газів

Но мер 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, %
		CAS № / CAS	код	наймену- вання			об'єм на вигір а газоп и- лово го пото ку, м³/с	масова концен - трація, мг/м³	масова витрат а, г/с	об'єм на вигір а газоп и- лово го пото ку, м³/с	масо ва конц ен- траці я, мг/м³	масо ва вигір а газоп и- лово го пото ку, м³/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 знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	32,457
10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,043
630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,057
-07000	Вуглецю діоксид	32,325
11104-93-1/ 04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000
74-82-8/12000	Метан	0,001
-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000
-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,002
7428-48-0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,000
50-32-8/13101	Бенз(а)пірен	0,000
---- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,025
-/11000	НМЛЮС	0,004

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	32,457
10102-44-0/ 04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,043
630-08-0/ 06000	Оксид вуглецю	0,057
-07000	Вуглецю діоксид	32,325
11104-93-1/ 04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,000
74-82-8/12000	Метан	0,001
-/10007	Ртуть та її сполуки у перерахунок на ртуть	0,000
-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19	0,002
7428-48-0/01009	Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець	0,000
50-32-8/13101	Бенз(а)пірен	0,000
---- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,025
-/11000	НМЛОС	0,004

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 дозовлених обсягів викидів забруднюючих речовин

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №1 Труба Котел АОГВ Проскурів-16

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту)	0,038003 г/с
Оксид вуглецю	0,023058 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №2 Труба, Котел АКГВ-23

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту)	0,039879 г/с
Оксид вуглецю	0,026964 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №3 Труба Газова колонка ВПГ-Термит

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту)	0,029008 г/с
Оксид вуглецю	0,022176 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №4 Труба Котел Геліос

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту)	0,025578 г/с
Оксид вуглецю	0,017395 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №5 Труба Котел ЕВРОТЕРМ-16

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту)	0,037944 г/с
Оксид вуглецю	0,024676 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №6 Труба Газовий пальник

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту) 0,040320 г/с

Оксид вуглецю 0,025664 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №7 Труба Газова колонка ВПГ-23

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

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту) 0,038340 г/с

Оксид вуглецю 0,024282 г/с

Номер джерела викиду на карті-схемі: Джерело викиду №8 Труба Буржуйка

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):

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту у перерахунку на діоксид азоту) 0,046547 г/с

Оксид вуглецю 0,055447 г/с

Для неорганізованих джерел викиду № 9 (Генератор бензиновий)) 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 встановлюється.

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. Дотримуватись 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. Не допускати пролив паливномастильних матеріалів.

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.