

ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП»
(ТОВ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 38744775.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 03150, м. Київ, вул. Велика Васильківська, б. 72, офіс 147

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: м. Київ, просп. Академіка Палладіна, 23а.

Мета отримання дозволу на викиди: Дозвіл на викиди оформлюється у зв'язку із реконструкцією АГЗП, а також зміною параметрів існуючих джерел викидів.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: Діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): АГЗП укомплектовано заправником газу модульного типу, який включає в себе: 2 резервуари для зберігання та видачі СВГ об'ємом 9,7 та 4,85 м³; насоси для перекачування СВГ; колонку заправну СВГ (2 + 2 од.), що мають по 2 заправних пістолета; зливальну колонку для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірну, регулюючу і запобіжну арматуру; технологічні трубопроводи. На промайданчику встановлена операторська з магазином. Встановлений генератор для аварійного електрозабезпечення. Зріджений вуглеводний газ доставляється на АГЗП спеціальними автомобільними цистернами та за допомогою насоса зливається в резервуар. Режим роботи 8760 год/рік. Кількість робочих днів – 365 днів/рік. Одночасна заправка автомобілей – 4 од., максимальна кількість заправок – 200 автомобільних балонів на добу, виробнича потужність СВГ (пропан-бутану) – 3900 м³/рік. Термін експлуатації 50 років.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: азоту оксиди-0,000862 т/рік, сірки діоксид-0,001156 т/рік, оксид вуглецю-0,000490 т/рік, метан-0,000037 т/рік, НМЛОС-0,000616 т/рік, тверді речовини-0,000029 т/рік, діоксид вуглецю-0,909544 т/рік, оксид азоту (I)-0,000031 т/рік, бутан-0,810544634 т/рік, пропан-0,540363089 т/рік.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання, перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання, дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачається.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Обсяги видів забруднюючих речовин не перевищують затверджені граничнодопустимі нормативи викидів, а викиди, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати в місячний термін до Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату КМДА, що знаходиться за адресою: 04080, Київ, вул. Турівська 28, тел. +380 (44) 366-64-10, +380 (44) 366-64-15, e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua

Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськістю.

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП» (ТОВ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 38744775.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 03150, м. Київ, вул. Велика Васильківська, б. 72, офіс 147

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: м. Київ, просп. Академіка Палладіна, 23а.

Мета отримання дозволу на викиди: Дозвіл на викиди оформлюється у зв'язку із реконструкцією АГЗП, а також зміною параметрів існуючих джерел викидів.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: Діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

По складу документів об'єкт належить до третьої групи

Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та технологічного устаткування**Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)**

№ з/п	Продукція	Річна реалізація в рік, м ³
6	СВГ (для заправки автотранспорту)	3900
7	Пальне (для генератора)	0,34

Матеріальні баланси

Видобуток і розподіл палива та геотермальної енергії, Розподіл бензину, станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів), код 310502

№ з/п	Вхід		Вихід	
	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік
1	СВГ	2152,917	Заправка автомобілів	1,351
			Викиди в атмосферне повітря	2151,566

Непромислові установки для спалювання, Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах, інше стаціонарне обладнання, код 120106

№ з/п	Вхід		Вихід	
	Найменування матеріалу	Кількість т/рік	Найменування матеріалу	Кількість
1	Бензин	0,289	Вироблено електроенергії	375 кВт
	Повітря	0,624	Викиди в атмосферне повітря	0,912 т/рік

Відомості щодо технологічного устаткування

Виробництво	Етапи технологічного процесу	Найменування устаткування	Кількість	Режим роботи	Час роботи одиниці устаткування год/рік	Потужність фактична	Потужність номінальна
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Заправка автотранспорту	ПРК	4	дискретний	433 год/рік	1 колонка - 50 л/хв	1 колонка - 50 л/хв
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар СВГ (9,7 м ³) зберігання СВГ	1	дискретний	8760 год/рік	2600 м ³ в рік (річна реалізація)	2600 м ³ в рік (річна реалізація)

станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар СВГ (4,85 м3) зберігання СВГ	1	дискретний	8760 год/рік	1300 м3 в рік (річна реалізація)	1300 м3 в рік (річна реалізація)
120106 інше стаціонарне обладнання	Виробництво електроенергії	Генератор	1	дискретний	50 год/рік	7,5 кВт	7,5 кВт

Терміни введення в експлуатацію та срок амортизації устаткування*

Назва об'єкта	Технологічне устаткування	Рік введення в експлуатацію	Нормативний срок амортизації, років
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Модуль АГЗП, резервуар (9,7 м3) + 2 ПРК	2011-2012 р	20
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Модуль АГЗП, резервуар (4,85 м3) + 2 ПРК	2023 р	20
120106 інше стаціонарне обладнання	Генератор	2023 р	15

*Реконструкція і модернізація технологічного устаткування не проводились

АГЗП укомплектовано заправником газу модульного типу, який включає в себе:

- Резервуар для накопичення та видачі СВГ об'ємом 9,7 м³ (1 од.) та 4,85 м³ (1 од.);
- Насос для перекачування СВГ;
- Колонку заправну СВГ типу «ADAST POPULAR LPG» (4 од.);
- Зливальну колонку для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- Запірну, регулюючу і запобіжну арматуру;
- Технологічні трубопроводи.

Зріджений вуглеводний газ доставляється на АГЗП спеціальними автомобільними цистернами та за допомогою насоса зливається в резервуар. Для продувки обладнання і технологічних трубопроводів у складі АГЗП передбачена продувна, а також трубопроводи задувок. Кожний резервуар обладнаний пружинним запобіжними клапанами встановленими з запобіжними та відсічними клапанами. Резервуари пофарбовано в білий колір для захисту від нагріву сонячними променями. Заправлення паливних балонів автомобілів і порядок їхнього виконання повинні відповідати вказівкам, приведеним у посібнику з експлуатації на колонку газозаправну, розроблену заводом виробником колонки.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА АГЗП забезпечують:

- наповнення резервуарів скрапленням вуглеводневим газом;
- подачу СВГ на колонку заправну;
- контроль за тиском газу в резервуарі та у технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуара;
- автоматичне відключення живлення насоса при досягненні min чи шах рівнів СВГ у резервуарі;
- відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

Максимальний робочий тиск в резервуарі P=1,6МПа. Автоцистерна під час зливання знаходиться на відстані 5 м від резервуару.

Насос:

- продуктивність насоса – до 90 л/хв;
- напір - до 16 бар;
- потужність електродвигуна 5,5 кВт;
- виконання – вибухонебезпечне, кліматичне виконання – У2

Колонка:

- максимальна продуктивність - 50 л/хв;
- мінімальна продуктивність - 5 л/хв;
- мінімальне дозування - 5 л;
- точність виміру - ±1,0%;
- експлуатаційний тиск - 1,6 МПа;
- температура робочого середовища - від -20 °С до +45 °С.

Колонки заправні призначені для видачі рідкого пропан-бутану в паливний бак автомобіля. Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки через зворотний клапан. В паливороздавальній колонці відбувається сепарація парової фази, яка вертається в резервуар. Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланг і роздавальний пістолет.

Вимірювальний прилад з'єднаний з датчиком імпульсів електронного лічильника. Електронний лічильник на цифровому дисплеї відображає кількість виданого рідкого газу, загальну ціну і ціну за одиницю об'єму.

Режим роботи 8760 год/рік. Кількість робочих днів основного обладнання – 365 днів/рік.

На промайданчику передбачається робота генератора, що призначений для забезпечення електроенергією у разі аварійний відключень від централізованого електропостачання. Генератор працює на бензині, має вбудований закритий паливний бак.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються 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	06000 337	Оксид вуглецю	0,00049	0,00049	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	0,909544	0,909544	500
3	12000 410	Метан	3,7E-5	3,7E-5	10
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	2,9E-5	2,9E-5	3
4	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	2,9E-5	2,9E-5	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,000893	0,000893	
5	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,000862	0,000862	1
6	04002 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	3,1E-5	3,1E-5	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001156	0,001156	2
7	05001 330	Сірки діоксид	0,001156	0,001156	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,351472	1,351472	1,5
8	11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,810497	0,810497	1,5
9	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000616	0,000616	1,5
10	11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,540359	0,540359	1,5
Усього для підприємства			2,263621	2,263621	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

1	06000 337	Оксид вуглецю	0,00049	0,00049	1,5
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.:	2,9E-5	2,9E-5	3
2	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	2,9E-5	2,9E-5	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,000862	0,000862	
3	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,000862	0,000862	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	0,001156	0,001156	2
4	05001 330	Сірки діоксид	0,001156	0,001156	1,5
Усього			0,002537	0,002537	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	07000 11812	Вуглецю діоксид	0,909544	0,909544	500
Усього			0,909544	0,909544	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	3,7E-5	3,7E-5	10
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	3,1E-5	3,1E-5	
2	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	3,1E-5	3,1E-5	0,1
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,351472	1,351472	1,5
3	11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,810497	0,810497	1,5
4	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000616	0,000616	1,5
5	11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,540359	0,540359	1,5
Усього			1,35154	1,35154	

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

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	0,909544	0,909544	500
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	3,1E-5	3,1E-5	
2	4002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	3,1E-5	3,1E-5	0,1
Усього			0,909575	0,909575	

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м3	Потужність викиду				
					висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X ₁ , м	Y ₁ , м		Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		X ₂ , м				Y ₂ , м	витрата, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	г/сек
			X ₁ , м	Y ₁ , м																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
інше	1	Обслуговування резервуара 1	3	0,5	1101	899				0,3	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,73004 6		0,238346		
													1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,48669 8		0,158924		
інше	2	Дихальний клапан резервуара 1	3	0,025	1102	899				0,001	2,037	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,00695 4		0,219291		
													1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,00463 6		0,146194		
інше	3	Колонка СВГ № 1	2	0,5	1108	900				0,5	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,00119 6		0,001864		
													1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,00079 7		0,001243		
інше	4	Колонка СВГ № 2	2	0,5	1101	900				0,5	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)		0,00119 6		0,001864		
													1100 0 1030	Неметанові легкі органічні сполуки		0,00079 7		0,001243		

												4	(НМЛОС)			
інше	5	Обслуговування резервуара 2	3	0,5	1100	898			0,5	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,36502 3		0,235759
												1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,24334 9		0,157172
інше	6	Дихальний клапан резервуара 2	3	0,025	1101	898			0,001	2,037	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00347 7		0,109645
												1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00231 8		0,073097
інше	7	Колонка СВГ № 3	2	0,5	1103	900			0,5	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00119 6		0,001864
												1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00079 7		0,001243
інше	8	Колонка СВГ № 4	2	0,5	1099	901			0,5	1,528	26,6	1100 0 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00119 6		0,001864
												1100 0 1030 4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,00079 7		0,001243
стационарні двигуни	9	Генератор	2	0,05	1109	903			0,03	15	180	0300 0 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	0,00016 1		0,000029
												0400 1 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,00479		0,000862
												0400 2 1181 5	Азоту(1) оксид (N2O)			0,000031
												0500 1 330	Сірки діоксид	0,00642 2		0,001156

													0600 0 337	Оксид вуглецю		0,00272 3		0,00049
													0700 0 1181 2	Вуглецю діоксид				0,909544
													1100 0 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)				0,000616
													1200 0 410	Метан				0,000037

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
1	Обслуговування резервуара 1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	1,216744	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,730046	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,486698	
3	Колонка СВГ № 1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,001993	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001196	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000797	
4	Колонка СВГ № 2	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,001993	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000797	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001196	

5	Обслуговування резервуара 2	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,608372	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,365023	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,243349	
7	Колонка СВГ № 3	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,001993	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001196	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000797	
8	Колонка СВГ № 4	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,001993	
		11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001196	
		11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,000797	

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів на підприємстві не встановлюються. Для даного підприємства встановлюються дозволени обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів.

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

Номери джерел викидів: 2 Дихальний клапан резервуара 1

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (пропан і бутан), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номери джерел викидів: 6 Дихальний клапан резервуара 2

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин (пропан і бутан), які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номери джерел викидів: 9 Генератор

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна) - 0,000161

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) - 0,00479

Сірки діоксид - 0,006422

Оксид вуглецю - 0,002723

Для неорганізованих джерел викиду №№ 1, 3-5, 7-8 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються в дозволі на викиди.

Пропозиції щодо умов, 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 Жоден з дозволених видів викидів в атмосферу не повинен перевищувати гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов:

1.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

а) температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

1.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання:

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2. До технологічного процесу

1. Експлуатація АГЗП здійснюється у відповідності до «Правил безпеки систем газопостачання» та НАОП 1.1.21-1.13-87 «Правил технічної експлуатації та озорони праці на стаціонарних, контейнерних та пересувних автозаправних станціях».

2. Експлуатація резервуарів повинна здійснюватися відповідно до ДНАОП 0.00-1.07-94 «Правила будови та безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском».

3. До експлуатації посудин під тиском допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації відповідного обладнання.

3. До обладнання та споруд

1. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

2. Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з інструкцією заводу-виробника. Результати огляду вносять у відповідний журнал.

3. Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно з технологічним процесом та згідно з вимогами технічної документації по їх застосуванню (технічного паспорту), які надаються виробником обладнання затверджених інструкцій по охороні праці та техніки безпеки, що забезпечують уникнення нештатних ситуацій.

7. При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального та колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

8. Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання та блокуючих пристроїв, огляд цілісності трубопроводів, щільності фланцевих з'єднань, електрокомунікацій, стан та працездатність припливно-втяжної та аварійної вентиляції тощо..

4 До очистки газопилового потоку

Не встановлюється

5. До неорганізованих джерел викидів

1. Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива.

2. Перед Пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вживати заходів щодо їх усунення.

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

4. Забороняється експлуатація несправних паливороздавальних колонок та резервуарів.

5. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту

6. Виробничий контроль

2.1. Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватись 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; 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів

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

3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент або в інший підрозділ Департаменту у як найскоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного: будь-яка аварія, що 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 детальну інформацію про те, що сталося та про заходи, проведені для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Управлінню, потрібно наводити детальну інформацію про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті заходи для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту.

3.4. Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практично можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

3.5. План природоохоронних заходів та цільових показників. Оператор повинен підготувати план природоохоронних заходів та цільових показників. Даний план повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятирічний період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Управління для узгодження таких доповнень.

3.6. Інформування та підготовка персоналу. Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

Популярне резюме ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП» (ТОВ «КИЇВ ІНВЕСТ ГРУП»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 38744775.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 03150, м. Київ, вул. Велика Васильківська, б. 72, офіс 147

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: м. Київ, просп. Академіка Палладіна, 23а.

Мета отримання дозволу на викиди: Дозвіл на викиди оформлюється у зв'язку із реконструкцією АГЗП, а також зміною параметрів існуючих джерел викидів.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: Діяльність не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Загальний опис об'єкта (опис виробництва та технологічного устаткування): АГЗП укомплектовано заправником газу модульного типу, який включає в себе: 2 резервуари для зберігання та видачі СВГ об'ємом 9,7 та 4,85 м³; насоси для перекачування СВГ; колонку заправку СВГ (2 + 2 од.), що мають по 2 заправних пістолета; зливальну колонку для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірну, регулюючу і запобіжну арматуру; технологічні трубопроводи. На промайданчику встановлена операторська з магазину. Встановлений генератор для аварійного електрозабезпечення. Зріджений вуглеводний газ доставляється на АГЗП спеціальними автомобільними цистернами та за допомогою насосу зливається в резервуар. Режим роботи 8760 год/рік. Кількість робочих днів – 365 днів/рік. Одночасна заправка автомобілей – 4 од., максимальна кількість заправок – 200 автомобільних балонів на добу, виробнича потужність СВГ (пропан-бутану) – 3900 м³/рік. Термін експлуатації 50 років.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: азоту оксиди -0,000862 т/рік, сірки діоксид-0,001156 т/рік, оксид вуглецю-0,000490 т/рік, метан-0,000037 т/рік, НМЛОС-0,000616 т/рік, тверді речовини-0,000029 т/рік, діоксид вуглецю-0,909544 т/рік, оксид азоту (I)-0,000031 т/рік, бутан-0,810544634 т/рік, пропан-0,540363089 т/рік.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання, перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання, дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачається.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Обсяги видів забруднюючих речовин не перевищують затверджені граничнодопустимі нормативи викидів, а викиди, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати в місячний термін до Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату КМДА, що знаходиться за адресою: 04080, Київ, вул. Турівська 28, тел. +380 (44) 366-64-10, +380 (44) 366-64-15, e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua