

В Межрегиональное управление
Росприроднадзора по Астраханской и
Волгоградской областям

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

194044, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Смоляčkова, д. 6, корпус 1, строение 1, офис 901
адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1071102001651

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1102054991

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): 19.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
Производство нефтепродуктов

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 12-0130-000070-П Астраханский газоперерабатывающий завод

код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

исполняющий обязанности
директора завода

Шардыко В.В.

" 28 " февраля 20 22 г.



¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25;

№ 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834, № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012, № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092; № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).



В Межрегиональное управление
Росприроднадзора по Астраханской и
Волгоградской областям

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

194044, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Смоляčkова, д. 6, корпус 1, строение 1, офис 901
адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1071102001651

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1102054991

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): 19.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
Производство нефтепродуктов

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 12-0130-000070-П Астраханский газоперерабатывающий завод

код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

исполняющий обязанности
директора завода

Шардыко В.В.

М.П. (при наличии)

" 28 " февраля 20 22 г.

¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25;

№ 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).



СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

I.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) ¹	Код производимой продукции (товара) ¹	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ²						
					20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27	20_28
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Стабильный конденсат (валовая выработка)	19.20.32.115	тыс.т	3000,0	2992,2	2989,8	2923,7	2901,7	2884,8	2841,7	2863,9
2	ШФЛУ (валовая выработка)	19.20.32.190	тыс.т	600,0	584,9	584,2	588,8	588,5	598,4	588,5	595,5
3	Газы углеводородные сжиженные	19.20.31	тыс.т	350,0	287,3	343,3	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9
4	Бензин АИ-92 (К5)	19.20.21.125	тыс.т	900,0	672,3	836,1	870,0	870,0	870,0	870,0	870,0
5	Бензин АИ-95 (К5)	19.20.21.135	тыс.т	250,0	160,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
6	Дистиллят газового конденсата легкий	19.20.23.190	тыс.т	250,0	155,2	244,5	230,3	221,4	203,9	186,4	163,8
7	Дизельное топливо	19.20.21.315	тыс.т	525,0	376,6	482,6	437,6	434,3	427,3	421,5	481,6
8	Дизельное топливо	19.20.21.325	тыс.т	375,0	161,4	206,8	187,6	186,1	183,4	180,6	208,2
9	Дистиллят газового конденсата тяжелый	19.20.29.290	тыс.т	500,0	378,0	469,4	444,6	441,2	434,7	428,2	414
10	Газ стабилизации, отдува и отпарки производства №3	19.20.32.119	тыс.т	250,0	162,2	174,6	223,4	222,0	219,2	216,5	209,7
11	Газ горючий природный сухой отбензиненный	06.20.10	тыс.т	5000,0	4701,1	4695,5	4736,0	4733,2	4813,1	4733,2	4712,1
12	Сера	20.13.66.120	тыс.т	5000,0	4641,4	4635,7	4649,2	4646,4	4724,8	4646,4	4649

I.2. Информация об использовании сырья³

№ п/п	Наименование сырья ¹	Код сырья ¹	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам ²						
					20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27	20_28
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Природный газ	06.20.10	тыс.т	12708,0	12462,5	12447,4	12519,9	12512,4	12723,6	12512,4	12519,8
2	Нестабильный газовый конденсат	06.10.10.410	тыс.т	7351,0	4048,3	4043,3	3940,2	3912,6	3958,0	3899,0	3920,9
3	Кислый газ		тыс.т	9049,0	8478,6	8470,5	8525,7	8520,5	8663,7	8520,1	8569,5
4	Стабильный конденсат	19.20.32.115	тыс.т	3000,0	2093,6	2655,7	2647,9	2627,9	2588,9	2550,3	2558,8
5	ШФЛУ	19.20.32.190	тыс.т	420,0	420,3	504,0	501,8	501,8	501,8	501,8	501,8
6	Присадки к дизельному топливу	20.59.42.120	тыс.т	1,2	0,863	1,112	0,805	0,799	0,787	0,776	1,119
7	Присадки к ДГКт		тыс.т	0,2	0,15	0,186	0,178	0,176	0,174	0,171	0,166
8	Компонент производства кислого газа (водяной конденсат)		тыс.т	400,0	346,7	346,6	388,2	388,0	394,5	388,0	395,2
9	Компонент производства серы (микрофильтрованная вода)		тыс.т	15,0	4,7	4,7	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0



1.3. Информация об использовании воды ⁴

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам ²						
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	31450	8024,632	Договор поставки химически очищенной воды, единый договор водоснабжения и водоотведения	7654,2614	8024,632	8024,632	8024,632	8024,632	8024,632	8024,632

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам ²							
			20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	тыс.кВт.ч	838664,578	819532,373	838664,578	838664,578	838664,578	838664,578	838664,578	838664,578	838664,578

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам ²							
				20 <u>22</u>	20 <u>23</u>	20 <u>24</u>	20 <u>25</u>	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 <u>28</u>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Пар от Южного ФГПЭ	Гкал	1 950 657	1744685	1884437	1884437	1884437	1884437	1884437	1884437	1884437
2	Горячее водоснабжение от Южного ФГПЭ	Гкал	23 694	23694	23694	23694	23694	23694	23694	23694	23694
3	Отопление от Пусковой котельной от Южного ФГПЭ	Гкал	44 004	44004	44004	44004	44004	44004	44004	44004	44004
4	Отопление от Узловой котельной от Южного ФГПЭ	Гкал	223	223	223	223	223	223	223	223	223
3	Выработка пара котлами - утилизаторами	Гкал	8 248 639	8248639	8161771	8161771	8161771	8161771	8161771	8161771	8161771

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.



1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 15 - 20 21 годы ¹

За предыдущие семь лет (2015-2021гг.) аварий и инцидентов, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не происходило.

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 15 - 20 21 годы

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
аварий , повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не происходило					

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 15 - 20 21 годы

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
инцидентов, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не происходило					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности ³

Программа повышения экологической эффективности не требуется

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
проведение мероприятий по повышению экологической эффективности не требуется							

¹ В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

² Последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ.

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.



Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"	Извлечение углеводородов методом низкотемпературной конденсации (НТК) или низкотемпературной конденсации и ректификации (НДТ 3)	Азота диоксид, азота оксид - суммарно $\leq 0,1$ кг/т продукции (год); Углерода оксид - $\leq 1,5$ кг/т продукции (год); Метан - $\leq 0,1$ кг/т продукции (год); Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,1$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России №319 от 21.05.2019	Достигается максимальная степень извлечения углеводородов, совместно с высокой степенью экономичности процесса, снижение концентрации выбросов в атмосферный воздух	У-174-1 квартал 1987г. 1РУ-274- 2 квартал 2000г. 2РУ-274- 4 квартал 1999г.
2	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"	Очистка широкой фракции легких углеводородов от сернистых соединений (НДТ 5)	Метан - $\leq 0,1$ кг/т продукции (год); Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,2$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России №319 от 21.05.2019	Мягкие условия технологического процесса (низкие температура и давление), универсальность процесса	1987г.
3	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"	Стабилизация сернистых газовых конденсатов (НДТ 8)	Азота диоксид, азота оксид - суммарно $\leq 0,05$ кг/т продукции (год); Углерода оксид - $\leq 0,02$ кг/т продукции (год); Метан - $\leq 0,004$ кг/т продукции (год); Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,03$ кг/т продукции (год); Серы диоксид - $\leq 0,01$ кг/т продукции (год); Сероводород - $\leq 0,002$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России №319 от 21.05.2019	Достигается практически полное удаление углеводородов из газовых конденсатов, снижение коррозии оборудования	У120- 4 квартал 1986г. У220- октябрь 1997г.
4	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"	Производство газовой серы с доочисткой отходящих газов (НДТ 12)	Азота диоксид, азота оксид - суммарно $\leq 0,3$ кг/т продукции (год); Углерода оксид - ≤ 40 кг/т продукции (год); Метан - $\leq 0,2$ кг/т продукции (год); Серы диоксид - ≤ 47 кг/т продукции (год); Сероводород - $\leq 0,5$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России №319 от 21.05.2019	Достигается высокая степень извлечения сернистых соединений	1-4 У151-1987г.; 1, 2 У251-1997г.; 3У 251-2001г.; 4У 251-2002г.
5	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"	Гранулирование и получение комовой серы (НДТ 13)	Азота диоксид, азота оксид - суммарно $\leq 0,05$ кг/т продукции (год); Углерода оксид - $\leq 0,04$ кг/т продукции (год); Серы диоксид - $\leq 0,02$ кг/т продукции (год); Сероводород - $\leq 0,06$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России №319 от 21.05.2019	Простота технологии приготовления экологически более чистой продукции- гранулированной серы.	У150/1-1999г. У250/1-1999г.



6	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Технология очистки дымовых газов регенерации катализатора процесса каталитического риформинга от хлорсодержащих соединений непрерывной рециркуляции газа регенерации через абсорбирующий слой поглотителя (НДТ 28)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Достигается максимальная степень очистки дымовых газов от хлорсодержащих соединений, совместно с высокой степенью экономичности процесса, снижение концентрации выбросов в атмосферный воздух	У-1.734 -1987г.
7	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование блоков осушки ВСТ и сырьевых процессов изомеризации и гидрогенизационных процессов с периодическим переключением на регенерацию (НДТ 29)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Сокращение металлоемкости установки, снижение расхода материалов, реагентов, энергоресурсов и эксплуатационных расходов	У-1.734 -1987г. УИПГФ -2016г.
8	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Технология аминной очистки и доочистки отходящих газов, содержащих сероводород с блоком регенерации амина (НДТ 43)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	У141-1986г. 1Р У241-1997г. 2Р У241-1998г. 1У172 - 1986г. 3-4У172 - 1987г. 1-2У272 - 1997г. 3У272 - 2000г. 4У272 - 2002г. У-1.732 - 2000г.
9	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование блоков КЦА и мембранных блоков для концентрирования водородсодержащих газов (НДТ 51)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019		Установка концентрирования водорода - 2022г.



10	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Комплексная технология на установке ЭЛОУ по сокращению потребления промывочной воды с применением современных высокоэффективных нефтерастворимых деэмульгаторов, системы многоступенчатого обессоливания и дополнительной стадии сепарации (НДТ 1)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	ЭЛОУ У-1.731-2000 год
11	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Выбор наиболее точных регуляторов уровня поверхности раздела фаз и уровнемеров среди поплавковых уровнемеров, емкостных датчиков уровня и радиоволновых датчиков для нормальной эксплуатации установки обессоливания и снижения количества нефти, попадающей в сточные воды (НДТ 2)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	ЭЛОУ -2000 год
12	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Выбор наиболее точных регуляторов уровня поверхности раздела фаз и уровнемеров среди поплавковых уровнемеров, емкостных датчиков уровня и радиоволновых датчиков для нормальной эксплуатации установки обессоливания и снижения количества нефти, попадающей в сточные воды (НДТ 3)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	ЭЛОУ -2000 год
13	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Выбор наиболее точных регуляторов уровня поверхности раздела фаз и уровнемеров среди поплавковых уровнемеров, емкостных датчиков уровня и радиоволновых датчиков для нормальной эксплуатации установки обессоливания и снижения количества нефти, попадающей в сточные воды (НДТ 15)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	ЭЛОУ; У-1.734; У-1.731 АТ; У-1.731 ВП; У-1.731 ВОПСГ; УИПФ; У-515,510; У-1.732 - 2000 год



14	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование специальных котлов-утилизаторов и установок дожига газов для снижения количества отходящих газов и получения пара (НДТ 21)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду	У-1.734 -2000 год
15	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Применение для компрессоров на линиях всасывания и нагнетания отсекающих устройств с дистанционным управлением, а также использование сепараторов на всасывающих линиях компрессоров (НДТ 46)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	У-1.734; УИПФ; У-1.732 -2000 год
16	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование в качестве топлива природного газа, очистка топливного газа НПЗ (например, на установке удаления кислых газов для удаления S), использование газа вместо жидкого топлива (НДТ 60)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности	У-1.734; У-1.731 АТ; У-1.731 ВП; У-1.731 БОПСТ; УИПФ; У-1.732; У-120/220; У-174/274 -2000 год
17	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование котла-утилизатора для рекуперации энергии (НДТ 85)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, повышение энергоэффективности	У-1.734; У-1.731 - 2000 год



18	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Системы опорожнения аппаратов в закрытые дренажные емкости для предотвращения сбросов технологических сред в окружающую среду при аварийных остановках установок (НДТ 16)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	УИПФ; У-1.732; У-1.731; У-1.734 - 2000 год
19	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Внедрение частотного регулирования на электрических приводах технологического оборудования для повышения энергоэффективности (НДТ 98)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	УИПФ; У-1.731; У-1.734; У-505 - 2000 год
20	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Использование резервуаров специальной конструкции с уменьшением объема газового пространства и специальных уплотнителей (НДТ 94)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	У-515,510 - 2000 год
21	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Технология аминной очистки и доочистки отходящих газов, содержащих сероводород с блоком регенерации амина (НДТ 44)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	У-1.732 - 2000 год



22	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти"	Обязательное извлечение из отходящих газов и утилизация серосодержащих соединений путем производства элементарной серы и серной кислоты (НДТ 74)	Серы диоксид - $\leq 0,32$ кг/т произведенного сырья; Углерода оксид - $\leq 0,096$ кг/т произведенного сырья; Азота диоксид $\leq 0,085$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) - $\leq 0,08$ кг/т произведенного сырья; Углеводороды предельные C6-C10 - $\leq 0,05$ кг/т произведенного сырья; Метан - $\leq 0,036$ кг/т произведенного сырья	Приказ Минприроды России №207 от 02.04.2019	Снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса	У-1.732 - 2000 год
----	---	--	---	---	--	--------------------

НДТ, относящиеся к области применения других информационно-технических справочников, на объекте не применяются

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.



2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание ¹
1	2	3	4	5
1	0412 Вент.труба насосной У-174	1	2	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа": Извлечение углеводородов методом низкотемпературной конденсации (НТК) или низкотемпературной конденсации и ректификации (НДТ 3) В связи с тем, что технологический показатель для веществ азота диоксид, азота оксид установлен суммарно, в столбце 4 данные вещества указываются как одно.
2	0413 Вент.труба компрессорной У-174	1	1	
3	0414 Вент.труба насосной У-174	1	2	
4	0415 Вент.труба компрессорной У-174	1	2	
5	0416 Вент.труба газоанализат. У-174	1	2	
6	0417 Труба печи подогр. F-01 У-174	1	3	
7	0418 Труба печи подогр. F-11 У-174	1	3	
8	0419 Вент.труба насосной У-274	1	2	
9	0420 Вент.труба компрессорной У-274	1	2	
10	0421 Вент.труба насосной У-274	1	2	
11	0422 Вент.труба компрессорной У-274	1	2	
12	0423 Вент.труба газоанализат. У-274	1	2	
13	0424 Труба печи подогр. F-01 У-274	1	3	
14	0425 Труба печи подогр. F-11 У-274	1	3	
15	1577 Неорг. выброс производств. площ. У-174	1	2	
16	2388 Неорг. выброс производств. площ. У274	1	2	
17	0391 Вент.труба насос.1 сист.У-120	1	3	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа": Стабилизация сернистых газовых конденсатов (НДТ 8) В связи с тем, что технологический показатель для веществ азота диоксид, азота оксид установлен суммарно, в столбце 4 данные вещества указываются как одно.
18	0392 Вент.труба насос.2 сист.У-120	1	3	
19	0394 Печь подогрева F-01 ст.кон. У-121	1	4	
20	0395 Труба печи рибойл. F-11 У-120	1	4	
21	0396 Вент.труба насос.1 сист.У-220	1	3	
22	0397 Вент.труба насос.2 сист.У-220	1	3	
23	0399 Труба печи подогр. F-01 У-220	1	4	
24	0400 Труба печи рибойл. F-11 У-220	1	4	
25	1574 Неорг. выброс производств. площадки У-121	1	3	
26	1578 Неорг. выброс производств. площ. У-221	1	3	
27	0323 Труба печи дожига F03 1У-151	1	5	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа": Производство газовой серы с доочисткой отходящих газов (НДТ 12)
28	0324 Вент.труба газоанализат 1У-151	1	2	
29	0326 Труба печи дожига F03 2У-151	1	5	
30	0327 Вент.труба газоанализаторной 2У-151	1	2	
31	0329 Вент.труба насосной 1сис.1-2У-151	1	1	
32	0330 Вент.труба насосной 2сис.1-2У-151	1	1	
33	0331 Вент.труба компрессорной 1сис.1-2У-151	1	2	
34	0332 Вент.труба компрессорной 2сис.1-2У-151	1	2	
35	0333 Труба печи дожига F03 3У-151	1	5	
36	0334 Вент.труба газоанализаторной 3У-151	1	2	
37	0336 Труба печи дожига F03 4У-151	1	5	
38	0337 Вент.труба газоанализаторной 4У-151	1	2	
39	0339 Вент.труба насосной 1сис.3-4У-151	1	1	
40	0340 Вент.труба насосной 2сис.3-4У-151	1	1	
41	0341 Вент.труба компрессорной 1сис.3-4У-151	1	2	
42	0342 Вент.труба компрессорной 2сис.3-4У-151	1	2	
43	0343 Труба печи дожига F03 1У-251	1	5	
44	0344 Вент.труба газоанализаторной 1У-251	1	2	
45	0346 Труба печи дожига F03 2У-251	1	5	
46	0347 Вент.труба газоанализаторной 2У-251	1	2	
47	0349 Вент.труба насосной 1сис.1-2У-251	1	1	
48	0350 Вент.труба насосной 2сис.1-2У-251	1	1	
49	0351 Вент.труба компрессорной 1сис.1-2У-251	1	2	
50	0352 Вент.труба компрессорной 2сис.1-2У-251	1	2	
51	0353 Труба печи дожига F03 3У-251	1	5	
52	0354 Вент.труба газоанализаторной 3У-251	1	2	
53	0432 Вент.труба компрессорной 2сис.3-4У-251	1	2	
54	0487 Вент.труба насосной 1сис.3-4У-251	1	1	
55	0488 Вент.труба насосной 2сис.3-4У-251	1	1	
56	0489 Вент.труба компрессорной 1сис.3-4 У-251	1	2	
57	1220 Труба печь дожига F03 4У-251	1	5	
58	1221 Вент.труба газоанализаторной 4У-251	1	2	
59	1569 Неорг. выброс произв. площадки 1-4 У-151	1	2	
60	1570 Неорг. выброс произв. площадки 1-4 У251	1	2	
61	1586 Неорг. выброс ям дегазации ж.серы 1-У251	1	1	
62	6491 Неорг. выброс ям дегазации ж.серы	1	1	



63	2329 Вытяжная труба скруббера GX-101 У-250/1 ГОУ №1302	1	1	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа": Гранулирование и получение комовой серы (НДТ 13) В связи с тем, что технологический показатель для веществ азота диоксид, азота оксид установлен суммарно, в столбце 4 данные вещества указываются как одно.
64	2330 Вытяжная труба скруббера GX-201 У-250/1 ГОУ №1297	1	1	
65	2331 Вытяжная труба скруббера GX-301 У-250/1 ГОУ №1298	1	1	
66	2332 Вытяжная труба скруббера GX-401 У-250/1 ГОУ №1299	1	1	
67	2333 Вытяжная труба скруббера GX-501 У-250/1 ГОУ №1301	1	1	
68	2334 Дефлектор	1	2	
69	2335 Дефлектор	1	2	
70	2336 Дефлектор	1	2	
71	2337 Дефлектор	1	2	
72	2338 Дефлектор	1	2	
73	2339 Дефлектор	1	2	
74	2340 Дефлектор	1	2	
75	2341 Дефлектор	1	2	
76	2342 Дефлектор	1	2	
77	2343 Дефлектор	1	2	
78	2344 Дефлектор	1	2	
79	2345 Дефлектор	1	2	
80	2346 Вентиляционная труба	1	2	
81	2347 Вентиляционная труба	1	2	
82	2348 Вентиляционная труба	1	2	
83	2349 Вентиляционная труба	1	2	
84	2350 Вентиляционная труба	1	2	
85	2351 Неорг. выброс сист. охл. SC-610	1	2	
86	2352 Неорг. выброс сист. охл. SC-620	1	2	
87	2353 Неорг. выброс.пл.узла фильтр.ж.с.	1	2	
88	2354 Неорг. выброс пл.узла фильтр.ж.с	1	2	
89	2355 Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы Т-600	1	2	
90	2356 Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы Т-601	1	2	
91	2357 Неорг. выброс рез.переплавки жидкой серы Т-601	1	2	
92	2363 Неорг. выброс Погруз. и хран.гранул.серы марки 'С' У-250/1 ENERSUL	1	4	
93	2364 Площадка движения тр-та при перевозке серы с уст."Enersul"	1	3	
94	0454 Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	1	2	
95	0455 Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	1	2	
96	1559 Неорг.выброс. Погруз.гран.серы марки 'М' в ж.д.вагоны У-150/1 Devko Hawaii	1	3	
97	0453 Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Devco"	1	2	
98	2326 Неорг.выброс. Отгрузка комовой серы в автотранспорт У-250	1	3	
99	2327 Неорг.выброс. Отгрузка гран.серы марки 'М' в автотранспорт	1	3	
100	2319 Неорг.выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-154	1	2	
101	2324 Неорг.выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-254	1	2	
102	1585 Неорг.выброс проитв.плоч. У-250	1	1	
103	6433 Неорг.выброс Склад комовой серы У-150	1	4	
104	6435 Неорг.выброс Склад комовой серы У-250	1	4	
105	6434 Неорг.выброс налив.ус-ва мех.склада ком.серы У-150	1	2	
106	1581 Неорг.выброс проитв.плоч. У-150	1	1	
107	3001 Труба скруббера Г-1	1	1	
108	3002 Труба скруббера Г-2	1	1	
109	7001 Неорг. Выброс сист. Охл. ж. с.	1	1	
110	7002 Неорг. Выброс. Пл.узла фильтр.ж.с	1	1	
111	7005 Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-150	1	1	
112	7006 Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250	1	1	
113	7007 Неорг. выброс блока стан. плавления	1	1	
114	3009 Труба скруббера Г-1	1	1	
115	3010 Труба скруббера Г-2	1	1	
116	7011 Неорг. выброс сист. охл. ж.с.	1	1	
117	7012 Неорг. выброс.пл.узла фильтр, ж. с	1	1	
118	7013 Неорг. выброс резев-го парка ж.серы	1	1	
119	7015 Неорг. выброс насосной жидкой серы	1	1	
120	7016 Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250/2	1	1	
121	7017 Неорг. выброс накопит. склад	1	2	
122	3017 Труба скруббера Г-3	1	1	



123	0363 Вент.труба нас.бл. ГФУ У-1.731	1	1	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Очистка широкой фракции легких углеводородов от сернистых соединений (НДТ 5)
124	0364 Труба А-65 технологич.печей	1	1	
125	0365 Установка У-1.731 (печь П-151)	1	1	
126	0359 Вент.труба г/а блокГФУ У-1.731	1	1	
127	2316 Вент. труба насосной блока ВП У1.731	1	2	
128	1571 Неорг.выброс неплотн.оборудования У1.731	1	1	
129	0362 Вент.труба нас.блок АГ У-1.731	1	1	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 30-2017 "Переработка нефти". НДТ 1, 2, 3, 15, 16, 21, 28, 29, 43, 44, 46, 51, 60, 74, 85, 94, 98
130	Астраханский газоперерабатывающий завод	102	6	



16	03.04.21 Итого Итого Итого Итого	03.04.21	Итого Итого Итого Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого Итого Итого Итого	Итого Итого Итого Итого	Итого Итого Итого Итого	Итого Итого Итого Итого	Итого Итого Итого Итого	Итого Итого Итого Итого
17	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
18	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
19	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
20	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
21	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
22	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
23	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
24	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
25	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
26	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
27	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
28	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
29	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
30	03.04.21	03.04.21	Итого	1	03.04.21	03.04.21	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого



12	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001001.1	Иван-Яковлевский завод ИЖИ	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
13	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001012	Производство продукции в СЗЗ в зам.областной	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
14	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001013	Иван-Яковлевский завод ИЖИ	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
15	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001014	Производство продукции в СЗЗ в зам.областной	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
16	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001015	Иван-Яковлевский завод ИЖИ	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
17	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001016	Производство продукции в СЗЗ в зам.областной	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
18	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001017	Иван-Яковлевский завод ИЖИ	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
19	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001018	Производство продукции в СЗЗ в зам.областной	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014
20	08.05.2014 Иван-Яковлевский завод ИЖИ	12.0001019	Иван-Яковлевский завод ИЖИ	2014	08.05.2014 2014	08.05.2014 2014	Самарская обл.	-	-	08.05.2014



14	№ 101-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 101-ФЗ	141	10100011	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		142	10100012	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
15	№ 102-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 102-ФЗ	151	10200001	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		152	10200002	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
16	№ 103-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 103-ФЗ	161	10300001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		162	10300002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
17	№ 104-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 104-ФЗ	171	10400001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		172	10400002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
18	№ 105-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 105-ФЗ	181	10500001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		182	10500002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
19	№ 106-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 106-ФЗ	191	10600001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		192	10600002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
20	№ 107-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 107-ФЗ	201	10700001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		202	10700002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
21	№ 108-ФЗ Федеральный закон от 02.07.2013 № 108-ФЗ	211	10800001	Москва	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001
		212	10800002	Краснодарский край	1	07.12.2013	07.12.2013	2014	00000001	1	0000	00000001



01		11	110101000	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000
02		12	110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000
03	1101010000000000000000	13	110101010	Искусство	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000
14		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
15		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
16		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
17		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
18		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
04	1101010000000000000000	19	110101010	Искусство	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000
20		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
21		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
22		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
23		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
24		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
05	1101010000000000000000	25	110101010	Искусство	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000
26		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
27		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
28		110101010	Финансовый институт	1	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
29		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	
30		110101010	Искусство		05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	05.01.2015	10000000	0000	00000000	10000000	00000000			10000000	



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника (ов) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
350	Астраханский газоперерабатывающий завод	102	т/г	9,158492767	Серы диоксид	3	кг/т производенного сырья	≤0,32	кг/т производенного сырья	0,001594973	-	-	705752	9,158492767	1695,5773322
			т/г	427,3000475	Углерода оксид	4	кг/т производенного сырья	≤0,096	кг/т производенного сырья	0,092313164	-	-	705752	427,3000475	
			т/г	68,0810468	Азота диоксид	3	кг/т производенного сырья	≤0,085	кг/т производенного сырья	0,022305811	-	-	705752	68,0810468	
			т/г	254,3913331	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	кг/т производенного сырья	≤0,08	кг/т производенного сырья	0,01258344	-	-	705752	254,3913331	
			т/г	848,4275289	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т производенного сырья	≤0,05	кг/т производенного сырья	0,039583875	-	-	705752	848,4275289	
			т/г	88,2188831	Метан	-	кг/т производенного сырья	≤0,036	кг/т производенного сырья	0,016919284	-	-	705752	88,2188831	

Примечание: На основании п.14, п.16 (а, б) Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14.02.2019 № 89 "Об утверждении правил разработки технологических нормативов" технологические показатели источников выбросов для данного объекта ОНВ установлены путем деления годовых валовых выбросов на величину годового выпуска продукции. Единица измерения технологических показателей источников выбросов для данного объекта ОНВ - кг/т продукции (год). Таким образом, столбцы 12, 13 данной таблицы не заполняются.

Примечание *: В столбце 6 наименование загрязняющего вещества принято по: СанПин 1.2.3685-21; письма НИИ Атмосфера о присвоении кодов от 10.03.2021 № 10-2-180/21-0 и от 16.03.2021 № 10-2-201/21-0)/Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р



2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса ³	Наименование источника выброса ⁵	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание ⁶
			Наименование [*]	Класс опасности ⁴	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Труба печи дожига F03 1У-151	0323	Труба печи дожига F03 1У-151	Азота диоксид	3	38,84336	2,5213061	В ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа", ИТС 30-2017 "Переработка нефти" единица измерения технологических показателей источников выбросов для данного объекта ОНВ выражается в: кг/т продукции в год (кг/т произведенного сырья), соответственно, в графах 6,7 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек, соответствующие проекту нормативов предельно-допустимых выбросов.
			Серы диоксид	3	4498,56525	292,0000000	
			Сероводород	2	2,25642	0,1464631	
			Углерода оксид	4	4322,01876	280,5404408	
			Метан	-	122,09384	7,9250601	
Вент.труба газоанализат 1 У-151	0324	Вент.труба газоанализат 1 У-151	Серы диоксид	3	11,07267	0,0015389	
			Сероводород	2	3,32202	0,0004617	
Труба печи дожига F03 2У-151	0326	Труба печи дожига F03 2У-151	Азота диоксид	3	38,84336	2,5213061	
			Серы диоксид	3	4498,56525	292,00000	
			Сероводород	2	2,25642	0,1464631	
			Углерода оксид	4	4322,01876	280,5404408	
			Метан	-	122,09384	7,9250601	
Вент.труба газоанализаторной 2У-151	0327	Вент.труба газоанализаторной 2У-151	Серы диоксид	3	11,07267	0,0015389	
			Сероводород	2	3,32202	0,0004617	
Вент.труба насосной 1снет.1-2У-151	0329	Вент.труба насосной 1снет.1-2У-151	Сероводород	2	0,00755	0,0000150	
Вент.труба насосной 2снет.1-2У-151	0330	Вент.труба насосной 2снет.1-2У-151	Сероводород	2	0,00771	0,0000306	
Вент.труба компрессорной 1снет.1-2У-151	0331	Вент.труба компрессорной 1снет.1-2У-151	Серы диоксид	3	0,00915	0,0001830	
			Сероводород	2	0,01749	0,0003500	
Вент.труба компрессорной 2снет.1-2У-151	0332	Вент.труба компрессорной 2снет.1-2У-151	Серы диоксид	3	0,00914	0,0002220	
			Сероводород	2	0,01749	0,0004250	
			Азота диоксид	3	38,84336	2,5213061	
Труба печи дожига F03 3У-151	0333	Труба печи дожига F03 3У-151	Серы диоксид	3	4498,56525	292,00000	
			Сероводород	2	2,25642	0,1464631	



			Углерода оксид	4	4322,01876	280,5404408
			Метан	-	122,09384	7,9250601
Вент.труба газоанализаторной 3У-151	0334	Вент.труба газоанализаторной 3У-151	Сервы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Труба печи дожига F03 4У-151	0336	Труба печи дожига F03 4У-151	Азота диоксид	3	38,84336	2,5213061
			Сервы диоксид	3	4498,56525	292,00000
			Сероводород	2	2,25642	0,1464631
			Углерода оксид	4	4322,01876	280,5404408
			Метан	-	122,09384	7,9250601
Вент.труба газоанализаторной 4У-151	0337	Вент.труба газоанализаторной 4У-151	Сервы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Вент.труба насосной 1сист.3-4У-151	0339	Вент.труба насосной 1сист.3-4У-151	Сероводород	2	0,00767	0,0000153
Вент.труба насосной 2сист.3-4У-151	0340	Вент.труба насосной 2сист.3-4У-151	Сероводород	2	0,00772	0,0000306
Вент.труба компрессорной 1сист.3-4У-151	0341	Вент.труба компрессорной 1сист.3-4У-151	Сервы диоксид	3	0,00823	0,0001650
			Сероводород	2	0,01576	0,0003160
Вент.труба компрессорной 2сист.3-4У-151	0342	Вент.труба компрессорной 2сист.3-4У-151	Сервы диоксид	3	0,00823	0,0002390
			Сероводород	2	0,01580	0,0004590
Труба печи дожига F03 1 У-251	0343	Труба печи дожига F03 1 У-251	Азота диоксид	3	38,43806	2,7263966
			Сервы диоксид	3	4116,75763	292,00000
			Сероводород	2	2,23287	0,1583769
			Углерода оксид	4	4276,92257	303,3604362
			Метан	-	120,81990	8,5697081
Вент.труба газоанализаторной 1 У-251	0344	Вент.труба газоанализаторной 1 У-251	Сервы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Труба печи дожига F03 2У-251	0346	Труба печи дожига F03 2У-251	Азота диоксид	3	38,43806	2,7263966
			Сервы диоксид	3	4934,46977	350,00000
			Сероводород	2	2,23287	0,1583769
			Углерода оксид	4	4276,92257	303,3604362
			Метан	-	120,81990	8,5697081
Вент.труба газоанализаторной 2У-251	0347	Вент.труба газоанализаторной 2У-251	Сервы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Вент.труба насосной 1сист.1-2У-251	0349	Вент.труба насосной 1сист.1-2У-251	Сероводород	2	0,00702	0,0000140
Вент.труба насосной 2сист.1-2У-251	0350	Вент.труба насосной 2сист.1-2У-251	Сероводород	2	0,00724	0,000032
Вент.труба компрессорной 1сист.1-2У-251	0351	Вент.труба компрессорной 1сист.1-2У-251	Сервы диоксид	3	0,00728	0,0001710
			Сероводород	2	0,01402	0,0003290



Вент.труба компрессорной 2сис.1-2У-251	0352	Вент.труба компрессорной 2сис.1-2У-251	Серы диоксид	3	0,00730	0,0002330
			Сероводород	2	0,01398	0,0004460
Труба печи дожига F03 3У-251	0353	Труба печи дожига F03 3У-251	Азота диоксид	3	38,43806	2,7263966
			Серы диоксид	3	4116,75763	292,00000
			Сероводород	2	2,23287	0,1583769
			Углерода оксид	4	4276,92257	303,3604362
			Метан	-	120,81990	8,5697081
Вент.труба газоанализаторной 3У-251	0354	Вент.труба газоанализаторной 3У-251	Серы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Вент.труба компрессорной 2сис.3-4У-251	0432	Вент.труба компрессорной 2сис.3-4У-251	Серы диоксид	3	0,00856	0,0002300
			Сероводород	2	0,01645	0,000442
Вент.труба насосной 1сис.3-4У-251	0487	Вент.труба насосной 1сис.3-4У-251	Сероводород	2	0,00825	0,0000175
Вент.труба насосной 2сис.3-4У-251	0488	Вент.труба насосной 2сис.3-4У-251	Сероводород	2	0,00822	0,0000285
Вент.труба компрессорной 1сис.3-4У-251	0489	Вент.труба компрессорной 1сис.3-4У-251	Серы диоксид	3	0,00857	0,0001740
			Сероводород	2	0,01641	0,0003330



Труба печь дожига F03 4У-251	1220	Труба печь дожига F03 4У-251	Азота диоксид	3	38,43806	2,7263966
			Серы диоксид	3	4116,75763	292,00000
			Сероводород	2	2,23287	0,1583769
			Углерода оксид	4	4276,92257	303,3604362
			Метан	-	120,81990	8,5697081
Вент.труба газоанализаторной 4У-251	1221	Вент.труба газоанализаторной 4У-251	Серы диоксид	3	11,07339	0,0015390
			Сероводород	2	3,32418	0,0004620
Неорг.выброс произв. площадки 1-4 У-151	1569	Неорг.выброс произв. площадки 1-4 У-151	Сероводород	2	0,00000	0,0100132
			Метан	-	0,00000	0,0090956
Неорг.выброс произв. Площадки 1-4 У251	1570	Неорг.выброс произв. Площадки 1-4 У251	Сероводород	2	0,00000	0,0100132
			Метан	-	0,00000	0,0090956
Неорг. выброс ям дегазации ж.серы 1-4 У251	1586	Неорг. выброс ям дегазации ж.серы 1-4 У251	Сероводород	2	0,00000	0,0000040
Неорг. выброс ям дегазации ж.серы 1-4У 151	6491	Неорг. выброс ям дегазации ж.серы 1-4У 151	Сероводород	2	0,00000	0,0000040
Вент.труба нас.бл. ГФУ У-1.731	0363	Вент.труба нас.бл. ГФУ У-1.731	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,90009	0,0077251
Труба А-65 технологич.печей	0364	Труба А-65 технологич.печей	Метан	4	30,70000	2,3817285
Труба печи П-151 У-1.731	0365	Труба печи П-151 У-1.731	Метан	-	10,85997	0,0031895
Вент.труба г/а блок ГФУ У-1.731	0359	Вент.труба г/а блок ГФУ У-1.731	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	-	0,12792	0,0001674
Вент. труба насосной блока ВП У1.731	2316	Вент. труба насосной блока ВП У1.731	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	3,18382	0,0201995
			Метан	4	0,00273	0,0000173
Неорг.выброс неплотн.оборудования У1.731	1571	Неорг.выброс неплотн.оборудования У1.731	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0000307
Вент.труба нас.блок АТ У-1.731	0362	Вент.труба нас.блок АТ У-1.731	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,09710	0,0013811
Вент.труба насосной У-174	0412	Вент.труба насосной У-174	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02593	0,0000599
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,3467	0,000801
			Метан	-	0,0003	0,0000007



Вент.труба компрессорной У-174	0413	Вент.труба компрессорной У-174	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,32499	0,0039330
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02933	0,0003550
			Метан	-	1,72220	0,0208425
Вент.труба насосной У-174	0414	Вент.труба насосной У-174	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02622	0,0001020
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,35066	0,0013639
			Метан	-	0,00031	0,0000012
Вент.труба компрессорной У-174	0415	Вент.труба компрессорной У-174	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,32777	0,0076347
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02958	0,0006891
			Метан	-	1,73696	0,0404589
Вент.труба газоанализат. У-174	0416	Вент.труба газоанализат. У-174	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,10087	0,0000264
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00650	0,0000017
			Метан	-	0,64917	0,0001699
Труба печи подогр. F-01 У-174	0417	Труба печи подогр. F-01 У-174	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	195,1140297	0,2678726
			Углерода оксид	4	100,86000	0,2338834
			Метан	-	24,35001	0,1157533
Труба печи подогр. F-11 У-174	0418	Труба печи подогр. F-11 У-174	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	195,1140297	0,2678726
			Углерода оксид	4	100,86000	0,2338834
			Метан	-	24,35001	0,1157533
Вент.труба насосной У-274	0419	Вент.труба насосной У-274	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,34816	0,0008515
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02293	0,0000561
			Метан	-	0,00025	0,0000006



Вент.труба компрессорной У-274	0420	Вент.труба компрессорной У-274	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,33619	0,0051458
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,03107	0,0004756
			Метан	-	1,81918	0,0278444
Вент.труба насосной У-274	0421	Вент.труба насосной У-274	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,35257	0,0015813
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,02322	0,0001041
			Метан	-	0,00025	0,0000011
Вент.труба компрессорной У-274	0422	Вент.труба компрессорной У-274	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,32971	0,0065492
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,03047	0,0006053
			Метан	-	1,78409	0,0354383
Вент.труба газоанализат. У-274	0423	Вент.труба газоанализат. У-274	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,06076	0,000017
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00572	0,0000016
			Метан	-	0,54474	0,0001524
Труба печи подогр. F-01 У-274	0424	Труба печи подогр. F-01 У-274	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	200,0768574	0,3700545
			Углерода оксид	4	105,77790	0,2943346
			Метан	-	24,84048	0,0583922
Труба печи подогр. F-11 У-274	0425	Труба печи подогр. F-11 У-274	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	200,0768574	0,3700545
			Углерода оксид	4	105,77790	0,2943346
			Метан	-	24,84048	0,0583922
Неорг.выброс производств. площ. У-174	1577	Неорг.выброс производств. площ. У-174	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0001274
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0000136
			Метан	-	0,00000	0,0003669



Неорг.выброс производств.площ. У274	2388	Неорг.выброс производств.площ. У274	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0001383
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0000145
			Метан	-	0,00000	0,0003907
Вент.труба насос.1 сист. У-120	0391	Вент.труба насос.1 сист. У-120	Сероводород	2	0,00278	0,0000090
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,06362	0,0002061
			Метан	-	0,00012	0,0000004
Вент.труба насос. 2 сист.У-120	0392	Вент.труба насос. 2 сист.У-120	Сероводород	2	0,00273	0,0000242
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,06293	0,0005571
			Метан	-	0,00011	0,0000010
Печь подогрева F-01 ст.кон. У-121	0394	Печь подогрева F-01 ст.кон. У-121	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	123,1874782	0,963743
			Серы диоксид	3	3,90560	0,0169750
			Углерода оксид	4	66,09329	0,5170732
			Метан	-	13,53802	0,1040404
Труба печи рибойл. F-11 У-120	0395	Труба печи рибойл. F-11 У-120	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	119,4051536	1,0185011
			Серы диоксид	3	4,09958	0,0320726
			Углерода оксид	4	68,29306	0,5342829
			Метан	-	13,57862	0,1062308
Вент.труба насос.1 сист.У-220	0396	Вент.труба насос.1 сист.У-220	Сероводород	2	0,00231	0,0000113
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,05237	0,0002562
			Метан	-	0,00010	0,0000005
Вент.труба насос.2 сист.У-220	0397	Вент.труба насос.2 сист.У-220	Сероводород	2	0,00234	0,0000219
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,05325	0,0004974
			Метан	-	0,00010	0,0000009
Труба печи подогр. F-01 У-220	0399	Труба печи подогр. F-01 У-220	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	123,4658618	0,8046426
			Серы диоксид	3	3,40393	0,0115619
			Углерода оксид	4	61,70946	0,4773171
			Метан	-	13,33766	0,0890575
Труба печи рибойл. F-11 У-220	0400	Труба печи рибойл. F-11 У-220	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	122,97680	0,9101056
			Серы диоксид	3	3,58991	0,0280453
			Углерода оксид	4	66,79834	0,5218459
			Метан	-	13,52644	0,1234306
Неорг.выброс производств. площадки У-121	1574	Неорг.выброс производств. площадки У-121	Сероводород	2	0,00000	0,0000146
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0000068
			Метан	-	0,00000	0,0000283
Неорг.выброс производств.площ. У-221	1578	Неорг.выброс производств.площ. У-221	Сероводород	2	0,00000	0,0000145
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0000064
			Метан	-	0,00000	0,0000285
Вытяжная труба скруббера GX-101 У-250/1 ГОУ №1302	2329	Вытяжная труба скруббера GX-101 У-250/1 ГОУ №1302	Сероводород	2	37,2244476	0,0832825



Вытяжная труба скруббера GX-201 У-250/1 ГОУ №1297	2330	Вытяжная труба скруббера GX-201 У-250/1 ГОУ №1297	Сероводород	2	37,3015397	0,0893959
Вытяжная труба скруббера GX-301 У-250/1 ГОУ №1298	2331	Вытяжная труба скруббера GX-301 У-250/1 ГОУ №1298	Сероводород	2	36,7839216	0,0783217
Вытяжная труба скруббера GX-401 У-250/1 ГОУ №1299	2332	Вытяжная труба скруббера GX-401 У-250/1 ГОУ №1299	Сероводород	2	37,3345791	0,0819463
Вытяжная труба скруббера GX-501 У-250/1 ГОУ №1301	2333	Вытяжная труба скруббера GX-501 У-250/1 ГОУ №1301	Сероводород	2	37,6649736	0,0814869



Дефлектор	2334	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,60961	0,0003778
			Сероводород	2	1,20325	0,0007457
Дефлектор	2335	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,63311	0,0003768
			Сероводород	2	1,24975	0,0007438
Дефлектор	2336	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,60961	0,0003778
			Сероводород	2	1,20325	0,0007457
Дефлектор	2337	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,62457	0,0003772
			Сероводород	2	1,23275	0,0007445
Дефлектор	2338	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,61699	0,0003775
			Сероводород	2	1,21781	0,0007451
Дефлектор	2339	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,60961	0,0003778
			Сероводород	2	1,20325	0,0007457
Дефлектор	2340	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,63938	0,0003766
			Сероводород	2	1,26194	0,0007433
Дефлектор	2341	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,60961	0,0003778
			Сероводород	2	1,20325	0,0007457
Дефлектор	2342	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,64657	0,0003763
			Сероводород	2	1,27614	0,0007427
Дефлектор	2343	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,64657	0,0003763
			Сероводород	2	1,27614	0,0007427
Дефлектор	2344	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,63938	0,0003766
			Сероводород	2	1,26194	0,0007433
Дефлектор	2345	Дефлектор	Серы диоксид	3	0,62457	0,0003772
			Сероводород	2	1,23275	0,0007445



Вентиляционная труба	2346	Вентиляционная труба	Серь диоксид	3	0,12833	0,0004737
			Сероводород	2	0,26016	0,0009603
Вентиляционная труба	2347	Вентиляционная труба	Серь диоксид	3	0,13378	0,0004938
			Сероводород	2	0,26016	0,0009603
Вентиляционная труба	2348	Вентиляционная труба	Серь диоксид	3	0,13385	0,0005016
			Сероводород	2	0,25741	0,0009646
Вентиляционная труба	2349	Вентиляционная труба	Серь диоксид	3	0,13672	0,0004971
			Сероводород	2	0,26293	0,0009560
Вентиляционная труба	2350	Вентиляционная труба	Серь диоксид	3	0,13385	0,0005016
			Сероводород	2	0,25741	0,0009646
Неорг. выброс сист. охл. SC-610	2351	Неорг. выброс сист. охл. SC-610	Серь диоксид	3	0,00000	0,0021230
			Сероводород	2	0,00000	0,0016984
Неорг. выброс сист. охл. SC-620	2352	Неорг. выброс сист. охл. SC-620	Серь диоксид	3	0,00000	0,0021230
			Сероводород	2	0,00000	0,0016984
Неорг. выброс пл.узла фильтр.ж.с.	2353	Неорг. выброс пл.узла фильтр.ж.с.	Серь диоксид	3	0,00000	0,0203296
			Сероводород	2	0,00000	0,0037758
Неорг. выброс пл.узла фильтр.ж.с.	2354	Неорг. выброс пл.узла фильтр.ж.с.	Серь диоксид	3	0,00000	0,0203296
			Сероводород	2	0,00000	0,0037758
Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы T-600	2355	Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы T-600	Серь диоксид	3	0,00000	0,0069300
			Сероводород	2	0,00000	0,0013500
Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы T-601	2356	Неорг. выброс пл-ки рез-ра жидкой серы T-601	Серь диоксид	3	0,00000	0,0069300
			Сероводород	2	0,00000	0,0013500



Неорг. выброс рез.переплавки жидкой серы Т-601	2357	Неорг. выброс рез.переплавки жидкой серы Т-601	Серы диоксид	3	0,00000	0,0024166
			Сероводород	2	0,00000	0,0000392
Неорг. выброс Погруз. и хран.гранул.серы марки 'С' У-250/1 ENERSUL	2363	Неорг. выброс Погруз. и хран.гранул.серы марки 'С' У-250/1 ENERSUL	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,00000	0,2996605
			Серы диоксид	3	0,00000	0,0398930
			Сероводород	2	0,00000	0,0005899
			Углерода оксид	4	0,00000	0,2505483
Площадка движения тр-та при перевозке серы с уст."Enersul"	2364	Площадка движения тр-та при перевозке серы с уст."Enersul"	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,00000	0,0558000
			Серы диоксид	3	0,00000	0,0129300
			Углерода оксид	4	0,00000	0,1240000
Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	0454	Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	Серы диоксид	3	0,16942747	0,0001567
			Сероводород	2	0,72003626	0,0006661
Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	0455	Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Hawaii"	Серы диоксид	3	0,16467033	0,0001584
			Сероводород	2	0,69990989	0,0006733
Неорг. выброс. Погруз.гран.серы марки 'М' в ж.д.вагоны У-150/1 Devko Hawaii	1559	Неорг. выброс. Погруз.гран.серы марки 'М' в ж.д.вагоны У-150/1 Devko Hawaii	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,00000	0,3295962
			Серы диоксид	3	0,00000	0,0377042
			Углерода оксид	4	0,00000	0,2856750
Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Devco"	0453	Труба скруббера Блок грануляции У-150/1 "Devco"	Серы диоксид	3	2,22860558	0,0026835
			Сероводород	2	6,68593138	0,0080507
Неорг. выброс. Отгрузка комовой серы в автотранспорт У-250	2326	Неорг. выброс. Отгрузка комовой серы в автотранспорт У-250	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,0000	0,1258301
			Серы диоксид	3	0,0000	0,0128883
			Углерода оксид	4	0,0000	0,1426879



Неорг. выброс. Отгрузка гран.серы марки 'М' в автотранспорт	2327	Неорг. выброс. Отгрузка гран.серы марки 'М' в автотранспорт	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,0000	0,0341586
			Серы диоксид	3	0,0000	0,0045724
			Углерода оксид	4	0,0000	0,0753248
Неорг. выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-154	2319	Неорг. выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-154	Серы диоксид	3	0,0000	0,0015403
			Сероводород	2	0,0000	0,0015403
Неорг. выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-254	2324	Неорг. выброс. Ямы-хранилища жидкой серы Т01-Т04 У-254	Серы диоксид	3	0,0000	0,0015403
			Сероводород	2	0,0000	0,0015403
Неорг. выброс произв.плоч. У-250	1585	Неорг. выброс произв.плоч. У-250	Сероводород	2	0,0000	0,0000012
Неорг. выброс Склад комовой серы У-150	6433	Неорг. выброс Склад комовой серы У-150	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,0000	0,3865593
			Серы диоксид	3	0,0000	0,04351200
			Сероводород	2	0,0000	0,00283300
			Углерода оксид	4	0,0000	0,2910467
Неорг. выброс Склад комовой серы У-250	6435	Неорг. выброс Склад комовой серы У-250	Азота диоксид, азота оксид - суммарно	3	0,0000	0,3865593
			Серы диоксид	3	0,0000	0,0415338
			Сероводород	2	0,0000	0,0019766
			Углерода оксид	4	0,0000	0,2910467
Неорг. выброс налив.уч-ва мех.склада ком.серы У-150	6434	Неорг. выброс налив.уч-ва мех.склада ком.серы У-150	Серы диоксид	3	0,0000	0,0000609
			Сероводород	2	0,0000	0,0000488
Неорг. выброс произв.плоч. У-150	1581	Неорг. выброс произв.плоч. У-150	Сероводород	2	0,0000	0,0000039
Труба скруббера Г-1	3001	Труба скруббера Г-1	Сероводород	2	1,33000	0,0055000
Труба скруббера Г-2	3002	Труба скруббера Г-2	Сероводород	2	1,33000	0,0055000
Неорг. Выброс сист. Охл. ж. с.	7001	Неорг. Выброс сист. Охл. ж. с.	Сероводород	2	0,0000	0,0000080
Неорг. Выброс. Пл.узла фильтр.ж.с	7002	Неорг. Выброс. Пл.узла фильтр.ж.с	Сероводород	2	0,0000	0,0000210
Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-150	7005	Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-150	Сероводород	2	0,0000	0,0109870
Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250	7006	Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250	Сероводород	2	0,0000	0,0109870
Неорг. выброс блока стан. плавления	7007	Неорг. выброс блока стан. плавления	Сероводород	2	0,0000	0,0000030
Труба скруббера Г-1	3009	Труба скруббера Г-1	Сероводород	2	1,3300	0,0054990
Труба скруббера Г-2	3010	Труба скруббера Г-2	Сероводород	2	1,3300	0,0054990



Неорг. выброс сист. охл. ж.с.	7011	Неорг. выброс сист. охл. ж.с.	Сероводород	2	0,0000	0,0032650
Неорг. выброс.пл.узла фильтр, ж.с	7012	Неорг. выброс.пл.узла фильтр, ж.с	Сероводород	2	0,0000	0,0006210
Неорг. выброс резев-го парка ж.серы	7013	Неорг. выброс резев-го парка ж.серы	Сероводород	2	0,0000	0,0016030
Неорг. выброс насосной жидкой серы	7015	Неорг. выброс насосной жидкой серы	Сероводород	2	0,0000	0,0000020
Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250/2	7016	Неорг. выброс эстакады налива ж.с. У-250/2	Сероводород	2	0,0000	0,0062800
Неорг. выброс накопит, склад	7017	Неорг. выброс накопит, склад	Серы диоксид	3	0,0000	0,0000100
			Сероводород	2	0,0000	0,0000040
Труба скруббера Г-3	3017	Труба скруббера Г-3	Сероводород	2	1,33024	0,0054995
Труба печи П-5 У-1.734 кат.реф	0375	Труба печи П-5 У-1.734 кат.реф	Азота диоксид	3	6,57180	0,0008649
			Серы диоксид	3	7,56636	0,0002372
			Углерода оксид	4	57,97020	0,0073519
			Метан	-	32,79971	0,0045757
Вент.труба холодн.нас. У-1.734	0371	Вент.труба холодн.нас. У-1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,33253	0,0036823
			Углеводороды предельные С6-С10	4	0,45726	0,0050635
			Метан	-	0,00213	0,0000236
Вент.выброс компрессор.У-1.734	0374	Вент.выброс компрессор.У-1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	3,49946	0,0221389
			Метан	-	2,39551	0,0151549
Вент.труба горяч.насос.У-1.734	0373	Вент.труба горяч.насос.У-1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00007	0,0000003
			Углеводороды предельные С6-С10	3	1,00111	0,0045987
Неорг. выброс неплотн. оборудования У 1.734	1573	Неорг. выброс неплотн. оборудования У 1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0101787
			Метан	-	0,00000	0,0105207
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0121331
Уст.У-1.734 емк.гидрогенизата	1480	Уст.У-1.734 емк.гидрогенизата	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,1037245
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	1,4879881
Неорг. выброс от неплотн. Промпарк реформинга (тит.302)	2243	Неорг. выброс от неплотн. Промпарк реформинга (тит.302)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0007969
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0042797
Неорг.выбр. р-ры No2,3 У-1.734	6385	Неорг.выбр. р-ры No2,3 У-1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0006024
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,5604736
Неорг.выбр.р-ры фракция 90-КК У-1.734	6386	Неорг.выбр.р-ры фракция 90-КК У-1.734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0002877
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	1,0151826
Устье трубы печи F-501 уст.изомеризации ПГФ	2387	Устье трубы печи F-501 уст.изомеризации ПГФ	Азота диоксид	3	27,20000	0,0242849
			Серы диоксид	3	2,44000	0,0021785
			Углерода оксид	4	303,07194	0,1885651
			Метан	-	30,40005	0,0135710
Вент.труба насосной блока изомеризации-600 УИПГФ (Тит.201)	2390	Вент.труба насосной блока изомеризации-600 УИПГФ (Тит.201)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,54389	0,0141011
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,18558	0,0048114



Вент. труба блока предв. гидроочистки-500 УИПГФ (Тит.201)	2389	Вент. труба блока предв. гидроочистки-500 УИПГФ (Тит.201)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,16320	0,0016832
			Угледороды предельные С6-С10	3	0,20630	0,0021277
Площадка неплотностей ЗРА тит201	2231	Площадка неплотностей ЗРА тит201	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,000000	0,050352
			Метан	-	0,000000	0,0061706
			Угледороды предельные С6-С10	3	0,000000	0,0001270
Вент. труба насосной У-141	0401	Вент. труба насосной У-141	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,04812	0,0004334
Вент. труба насосной У-141	0402	Вент. труба насосной У-141	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,04878	0,0002135
Вент. труба компрессорной У-141	0403	Вент. труба компрессорной У-141	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,9492	0,0086948
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,08777	0,0008040
			Метан	-	4,85045	0,0444309
Вент. труба компрессорной У-141	0404	Вент. труба компрессорной У-141	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,93595	0,0154576
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,08654	0,0014292
			Метан	-	4,78271	0,0789883
Вент. труба насосной У-241	0406	Вент. труба насосной У-241	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,04960	0,0004270
Вент. труба насосной У-241	0407	Вент. труба насосной У-241	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,04883	0,0002199
Вент. труба компрессорной У-241	0408	Вент. труба компрессорной У-241	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	1,03384	0,0085278
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,09559	0,0007885
			Метан	-	5,28291	0,0435769
Вент. труба компрессорной У-241	0410	Вент. труба компрессорной У-241	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	1,02503	0,0158372
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,09478	0,0014644
			Метан	-	5,23794	0,0809285
Неорг. выброс производств. площ. У-141	1575	Неорг. выброс производств. площ. У-141	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0000063
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0000006
			Метан	-	0,00000	0,0000327
Неорг. выброс производств. площ. У-241	1579	Неорг. выброс производств. площ. У-241	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0000063
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0000006
			Метан	-	0,00000	0,0000327
Неорг. выброс неплотности ЗРА 1-4 У-172	1566	Неорг. выброс неплотности ЗРА 1-4 У-172	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0000034
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0000002
			Метан	-	0,00000	0,0000193
Неорг. выброс неплотности ЗРА 1-4 У-272	1568	Неорг. выброс неплотности ЗРА 1-4 У-272	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0000034
			Угледороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0000002
			Метан	-	0,00000	0,0000193
Вент. труба насосной 1У-172 (верхн. зона)	0275	Вент. труба насосной 1У-172 (верхн. зона)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00487	0,0000558
Вент. труба насосной 1У-172 (нижн. зона)	0276	Вент. труба насосной 1У-172 (нижн. зона)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00404	0,0000239
Вент. труба насосной 1У-172 (доп. верхн. зона) лето	0277	Вент. труба насосной 1У-172 (доп. верхн. зона) лето	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00299	0,0000343
Вент. труба насосной 2У-172 (верхн. зона)	0280	Вент. труба насосной 2У-172 (верхн. зона)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00509	0,0000582
Вент. труба насосной 2У-172 (нижн. зона)	0281	Вент. труба насосной 2У-172 (нижн. зона)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00364	0,0000215
Вент. труба насосной 2У-172 (доп. верхн. зона) лето	0282	Вент. труба насосной 2У-172 (доп. верхн. зона) лето	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00307	0,0000351
Вент. труба газоанализат. 2У-172	0283	Вент. труба газоанализат. 2У-172	Метан	-	332,80925	0,0994170
Вент. труба насосной 3У-172 (верхн. зона)	0285	Вент. труба насосной 3У-172 (верхн. зона)	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00489	0,0000606



Вент. труба насосной 3У-172 (нижн. зона)	0286	Вент. труба насосной 3У-172 (нижн. зона)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00275	0,0000191
Вент. труба насосной 3У-172 (доп. верхн. зона) лето	0287	Вент. труба насосной 3У-172 (доп. верхн. зона) лето	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00249	0,0000343
Вент. труба газоанализат. 3У-172	0288	Вент. труба газоанализат. 3У-172	Метан	-	332,80925	0,0994170
Вент. труба насосной 4У-172 (верхн. зона)	0290	Вент. труба насосной 4У-172 (верхн. зона)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00460	0,0000598
Вент. труба насосной 4У-172 (нижн. зона)	0291	Вент. труба насосной 4У-172 (нижн. зона)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00529	0,0000199
Вент. труба насосной 4У-	0292	Вент. труба насосной 4У-	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00256	0,0000359
Вент. труба насосной 1У-272 (верхн. зона)	0295	Вент. труба насосной 1У-272 (верхн. зона)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00519	0,0000598
Вент. труба насосной 3У-272 (верхн. зона)	0305	Вент. труба насосной 3У-272 (верхн. зона)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00489	0,0000606
Неорг. выброс от неплот. Уст. концентрирования водорода (тит. 208)	2237	Неорг. выброс от неплот. Уст. концентрирования водорода (тит. 208)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0043603
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0000353
Неорг. выброс от неплот. Уст. концентрирования водорода (тит. 208)	2394	Неорг. выброс от неплот. Уст. концентрирования водорода (тит. 208)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1,4779700	0,0024947
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,0123700	0,0000209
Установка "ЭЛОУ"	6388	Неорг. выброс Уст. "ЭЛОУ"	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0002088
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0036371
Площадка неплотностей ЗРА площ. БПП У-1.734	2248	Неорг. выброс неплотн. наружн. площадок БПП	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0034413
			Углеводороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0043912
			Метан	-	0,00000	0,0000007
Установка У-1.731 (газоанализ)	0357	Вент. труба г/а блок АТ У-1.731	(0416) Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22/Углеводороды предельные С6-С10	3	0,36370	0,0001674
Площадка неплотностей ЗРА (тит. 206)	2235	Неорг. выброс от неплот. Блок АТ (тит. 206)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0070688
			Углеводороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0239144
			Метан	-	0,00000	0,0017162
Установка У-1.732	0370	Труба печи П-202 У-1.732	Азота диоксид	3	13,90001	0,0329351
			Серы диоксид	3	8,51002	0,0201639
			Углерода оксид	4	180,69999	0,4281560
			Метан	-	53,70000	0,1272384
Технологические печи	1223	Устье трубы печи П-1/1,2	Азота диоксид	3	59,40000	0,6373100
			Серы диоксид	3	1,05600	0,0103000
			Углерода оксид	4	303,21201	1,3668906
			Метан	-	30,56100	0,1963430
Технологические печи	1224	Устье трубы печи П-2	Азота диоксид	3	54,80000	0,5879561
			Серы диоксид	3	1,07800	0,0105145
			Углерода оксид	4	302,79960	3,0706757
			Метан	-	36,10000	0,3873214
Установка У-1.732	2267	Вент. труба компрессорного блока гидрооч. топлив У-1.732	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,84729	0,0014605
			Метан	-	0,72558	0,0012507
Установка У-1.732	0369	Вент. труба компрессор. У-1.732	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	0,4579	0,0007769
			Метан	-	0,39212	0,0006653
Установка У-1.732	1529	Неорг. выброс откр. нас. У-1.732	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0005255
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0098940
Установка У-1.732	6387	Неорг. выб. р-ры гидрооч. У-1.732	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0007342
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,1710280



Площадка неплотностей ЗРА (тит. 203)	2233	Неорг. выброс от неплот. блока гидрооч. диз. фракции (203)	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0021961
			Метан	-	0,00000	0,0029980
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	0,0216323
Установка гидроочистки топлив	1225	Труба компр. блока г/о бензина	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	1,03672	0,0021931
			Угледороды предельные C6-C10	4	0,02463	0,0000521
			Метан	-	0,68091	0,0014404
Площадка неплотностей ЗРА (тит. 202)	2232	Неорг. выброс от неплотн. блока гидрооч. бен. фракции (тит. 202)	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0010529
			Метан	-	0,00000	0,0038742
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	0,0069670
Установка У-1.732	2268	Неорг. выброс от насосных блока гидрооч. бенз. фракции У-1.732	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0011640
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	0,0078130
Площадка неплотностей ЗРА (тит. 306/1)	2244	Неорг. выброс от неплотн. Промпарк блок г/оч. бензинов (тит. 306/1)	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0002370
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	0,0011147
Установка У-1.732	2269	Неорг. выброс гидрооч. бензина У-1.732 фракция НК-180	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	0,00000	1,0292535
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	5,3958544
Технологические печи	1226	Труба Технологич. печь П-401/1	Азота диоксид	3	11,89000	0,1517219
			Серы диоксид	3	3,98095	0,0715128
			Углерода оксид	4	230,54350	2,5542939
			Метан	-	42,90400	0,6401924
Технологические печи	1700	Труба Технологич. печь П-401/2	Азота диоксид	3	11,89000	0,1517219
			Серы диоксид	3	3,98095	0,0715128
			Углерода оксид	4	230,54350	2,5542939
			Метан	-	42,90400	0,6401924
Площадка неплотностей ЗРА (тит. 205)	2234	Неорг. выброс от неплотн. уст. получения сырья для кат. процессов. (тит. 205)	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0138645
			Угледороды предельные C6-C10	4	0,00000	0,0219653
			Метан	-	0,00000	0,0000017
Технологические печи	1227	Труба Технологич. печь П-402	Азота диоксид	3	9,67267	0,0522950
			Серы диоксид	3	6,64580	0,0359303
			Углерода оксид	4	271,00157	1,4651620
			Метан	-	19,42872	0,1050408
Площадка неплотностей ЗРА (тит. 207)	2236	Неорг. выброс от неплотн. Блок бензольной фракции (тит. 207)	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	0,00000	0,0067713
			Угледороды предельные C6-C10	3	0,00000	0,0125390
СУГ 2 У505	1241	Венттруба насосной СУГ-2	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	4,22709	0,0348298
			Угледороды предельные C6-C10	4	0,07072	0,0005827
			Метан	-	0,00123	0,0000101
СУГ 2 У505	1240	Факел склада СУГ-2	Азота диоксид	3	168,30577	0,069908
			Серы диоксид	3	23,42842	0,0097313
			Углерода оксид	4	1402,54818	0,5825667
			Метан	-	35,06378	0,0145642
СУГ 2 У505	2393	Неорг. выбр. эстакада СУГ-2 У-505	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3	0,00000	0,0119195
			Угледороды предельные C6-C10	4	0,00000	0,0005827
			Метан	-	0,00000	0,0000225



- _____ 1. Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".
- _____ 2. Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.
- _____ 3. Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.
- _____ 4. Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 № 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный № 49557), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 № 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный № 51367).
- _____ 5. Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.
- _____ 6. Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.
- * - В столбце 4 наименование загрязняющего вещества принято по: СанПиН 1.2.3685-21; письма НИИ Атмосфера о присвоении кодов от 10.03.2021 № 10-2-180/21-0 и от 16.03.2021 № 10-2-201/21-0) Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р



2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

Сброс в водные объекты не осуществляется

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ ¹	Примечание
1	2	3	4	5
Сброс в водные объекты не осуществляется, стационарные источники сбросов отсутствуют				

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности ²	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сброс в водные объекты не осуществляется, стационарные источники сбросов отсутствуют															

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный № 45203).



2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс в водные объекты не осуществляется, стационарные источники сбросов отсутствуют							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

Технологические нормативы физических воздействий не устанавливаются

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
Технологические нормативы физических воздействий не устанавливаются			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не устанавливаются				



Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов ¹

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) представлен в Приложении I

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов ²

Сброс в водные объекты не осуществляется

Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов ²

Сброс не осуществляется

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 02.03.2000 № 183 "О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 11, ст. 1180; 2007, № 17, ст. 2045; 2009, № 18, ст. 2248; 2011, № 9, ст. 1246; 2012, № 37, ст. 5002; 2013, № 24, ст. 2999; 2017, № 30, ст. 4674);

Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734).

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 № 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный № 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 № 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный № 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 № 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный № 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 № 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный № 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 № 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный № 52035).



Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение ¹

5.1. Обоснование нормативов образования отходов ¹

Обоснование нормативов образования отходов представлено в Приложении 2

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления ¹

Обоснование нормативов образования отходов представлено в Приложении 2

¹ Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный № 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 № 558 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года № 50" (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный № 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 № 338 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50" (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный № 35513).



5.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	тонна/ед изделий	0,00005	3,657
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	тонна/ед изделий	1,0	0,010
3	Растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	тонна/анализ	0,000004	0,085
4	Жидкие отходы при определении сероводорода и меркаптановой серы в природном газе	9 42 571 11 31 2	тонна/анализ	0,000010	0,072
5	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	тонна/ед изделий	0,032310	7,495
6	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	тонна/ед изделий	1,0	10,530
7	Отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	4 17 212 01 10 3	тонна/анализ	0,000030	0,040
8	Отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	тонна/анализ	0,000040	0,060
9	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	тонна/кг песка	0,001300	563,383
10	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	тонна/кг ветоши	0,001190	16,835
11	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	тонна/тыс.км пробега	0,007030	7,775
12	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	тонна/т масла	0,259990	16,310



13	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	тонна/т масла	0,260000	3,419
14	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	тонна/т масла	0,500000	13,106
15	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	тонна/т масла	0,350080	2,098
16	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	тонна/т масла	0,130030	0,533
17	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	тонна/т масла	0,600000	3,438
18	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	тонна/т масла	0,550010	4,773
19	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	тонна/т масла	0,549930	1,228
20	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	тонна/т масла	0,599980	66,840
21	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	тонна/т масла	0,600000	7,587
22	Смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70 %	4 06 350 11 32 3	тонна/ед зачистки	1,0	1072,800
23	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тонна/ед зачистки	1,0	2018,696
24	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	тонна/м3	0,002280	1300,000
25	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	тонна/ед изделия	1,0	43,392
26	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	тонна/ед изделия	1,0	3,954
27	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	тонна/ед изделия	1,0	0,500
28	Стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	тонна/ед изделия	1,0	0,003
29	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	тонна/кг угля	0,001700	473,783



30	Мусор от ст сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	тонна/ед изделия	1,0	10914,000
31	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	тонна/человека	0,070000	395,290
32	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	тонна/м2	0,005000	2328,185
33	Отходы фото- и киноплёнки	4 17 150 01 29 4	тонна/анализ	0,000003	0,005
34	Отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	тонна/ед работ	1,0	1,000
35	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	тонна/ед изделия	1,0	1,550
36	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	тонна/ед изделия	1,0	1,580
37	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	тонна/ед изделия	1,0	0,690
38	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	тонна/ед изделия	0,043460	0,565
39	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	тонна/ед изделия	1,0	0,151
40	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	тонна/тыс.км пробега	0,039500	8,563
41	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	тонна/тыс.км пробега	0,347740	75,390
42	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	тонна/тыс.км пробега	0,006370	1,116



43	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	тонна/тыс.км пробега	0,287690	3,458
44	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	тонна/тыс.км пробега	0,003661	0,417
45	Отходы разложения карбида кальция при получении ацетилена для газовой сварки	3 61 331 01 39 4	тонна/кг продукции	0,001120	0,784
46	Отходы фторопласта при механической обработке заготовок из фторопласта	3 35 422 11 20 4	тонна/т материала	0,200000	0,500
47	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	тонна/ед изделия	1,0	21,023
48	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4	тонна/ед изделия	0,865800	1,200
49	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	тонна/ед оборудования	0,102150	4,086
50	Отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа	3 12 113 99 20 4	тонна/ед изделия	1,0	600,000
51	Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная	3 61 231 01 42 4	тонна/ед оборудования	0,022950	3,236
52	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	тонна/т электродов	0,050010	0,653
53	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	тонна/кг изделий	0,001630	5,455
54	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	тонна/т изделий	0,100000	2,948
55	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	тонна/шт изделий	0,000430	3,461
56	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	тонна/шт изделий	0,000340	6,786



57	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон , утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	тонна/шт изделий	0,000100	7,170
----	---	------------------	------------------	----------	-------



58	Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием железа менее 2,0% отработанный	4 41 012 03 49 4	тонна/т продукции	0,000560	2775,000
59	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 501 02 29 4	тонна/кг продукции	0,001540	313,320
60	Рулонные кровельные материалы, загрязненные серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 98 20 4	тонна/ед материалов	1,0	98,000
61	Керамзит, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 96 20 4	тонна/ед материалов	1,0	336,000
62	Железобетон, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 97 20 4	тонна/ед материалов	1,0	2213,000
63	Грунт, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 95 20 4	тонна/ед материалов	1,0	667,000
64	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	тонна/ед изделия	1,0	14,380
65	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	тонна/ед изделия	1,0	8,000
66	Отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4	тонна/ед изделия	1,0	4,000
67	Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	6 11 400 01 20 4	тонна/т сырья	0,143460	76,753
68	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	тонна/тыс. м3	0,000020	33,945
69	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	тонна/т сырья	0,097660	1,435
70	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 68 111 02 51 4	тонна/т сырья	0,111130	14,194
71	Тара из черных металлов, загрязненная жидкими органическими галогенсодержащими веществами (содержание менее 10 %)	4 68 118 11 51 4	тонна/т сырья	0,101320	87,071



72	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	тонна/т материала	0,001110	0,413
73	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	тонна/ед изделий	0,000080	0,069
74	Отходы бария сернокислого при технических испытаниях и измерениях	9 41 410 32 32 4	тонна/ед анализов	0,000002	0,001
75	Трубки индикаторные стеклянные, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 868 21 52 4	тонна/ед материалов	1,0	0,450
76	Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	7 31 300 01 20 5	тонна/ед материалов	1,0	171,150
77	Горбыль из натуральной чистой древесины	3 05 220 01 21 5	тонна/т древесины	1,0	2,394
78	Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	тонна/т древесины	1,0	88,740
79	Стружка натуральной чистой древесины	3 05 230 02 22 5	тонна/м3 древесины	0,050500	1,010
80	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	тонна/м3 древесины	0,035350	0,707
81	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	тонна/т изделий	1,0	18,000
82	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	тонна/т изделий	1,0	0,134
83	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51 5	тонна/т изделий	0,999998	455,500
84	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	тонна/шт изделий	0,000120	0,615
85	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	тонна/т изделий	1,0	3711,182
86	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	тонна/т металла	0,100000	34,755
87	Лом и отходы чугунные несортированные	4 61 100 99 20 5	тонна/т металла	1,0	2,900
88	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	тонна/т металла	1,0	0,407
89	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	тонна/т металла	1,0	376,040



90	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	тонна/т изделий	1,0	51,200
91	Лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	4 62 200 03 21 5	тонна/т металла	1,0	128,480
92	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	тонна/т металла	1,0	94,200
93	Стружка алюминиевая незагрязненная	3 61 212 07 22 5	тонна/т металла	0,431580	0,041
94	Лом и отходы бронзы несортированные	4 62 130 99 20 5	тонна/т металла	1,0	0,400
95	Стружка бронзы незагрязненная	3 61 212 05 22 5	тонна/т металла	0,100000	0,123
96	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	тонна/т металла	1,0	2,820
97	Стружка латуни незагрязненная	3 61 212 06 22 5	тонна/т металла	0,100000	0,063
98	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	тонна/т электродов	0,100020	1,316
99	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	тонна/т материала	0,733333	1,760
100	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	тонна/т материала	0,800000	0,058
101	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 110 03 51 5	тонна/ед изделия	0,000100	1,764
102	Лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	тонна/ед изделия	1,0	1,630
103	Лом и отходы изделий из полистирола незагрязненные	4 34 141 03 51 5	тонна/ед оборудования	0,001130	0,450
104	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	тонна/т изделий	1,0	9,180
105	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	тонна/т изделий	1,0	1,564
106	Бельтинг из вулканизированной резины, утративший потребительские свойства, незагрязненный	4 31 120 02 51 5	тонна/т изделий	1,0	3,400
107	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	тонна/т изделий	0,100000	1,363
108	Золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	6 11 400 02 20 5	тонна/кг топлива	0,140000	0,070
109	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	тонна/т изделий	1,0	3063,000



110	Осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	9 21 751 12 39 5	тонна/т осадка	1,0	81,500
111	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	тонна/т изделий	1,0	2,060
112	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	тонна/т материала	1,0	19,500
113	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	тонна/т изделий	1,0	1,292
114	Отходы стекловолокна	3 41 400 01 20 5	тонна/т изделий	1,0	353,000
115	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	тонна/ед изделий	0,000010	0,008



Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
		Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
			01.03.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023	01.01.2024-31.12.2024	01.01.2025-31.12.2025	01.01.2026-31.12.2026	01.01.2027-31.12.2027	01.01.2028-31.12.2028	01.01.2029-31.12.2029
			2	3	4	5	6	7	8	9
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
		Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
			01.03.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027	01.01.2028- 31.12.2028	01.01.2029- 28.02.2029
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	76398,000	9149,819	10914,000	10914,000	10914,000	10914,000	10914,000	10914,000	1764,181	
		2767,030	331,394	395,290	395,290	395,290	395,290	395,290	395,290	395,290	63,896
		16297,295	1951,848	2328,185	2328,185	2328,185	2328,185	2328,185	2328,185	2328,185	376,337
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	7,000	0,838	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,162	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	24,206	2,899	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	0,559	
		2,919	0,350	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,067
		5,488	0,657	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,127
		3,500	0,419	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,081
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	28,602	3,426	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	0,660	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	22,652	2,713	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	0,523	
		4,571	0,547	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,106	
		38,185	4,573	5,455	5,455	5,455	5,455	5,455	5,455	0,882	
		20,636	2,471	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	0,477	
		24,227	2,902	3,461	3,461	3,461	3,461	3,461	3,461	0,559	
		47,502	5,689	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	1,097	



		50,190	6,011	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170	1,159
--	--	--------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	2193,240	262,674	313,320	313,320	313,320	313,320	313,320	313,320	50,646	
		686,000	82,159	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	15,841
		2352,000	281,688	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	54,312
		15491,000	1855,282	2213,000	2213,000	2213,000	2213,000	2213,000	2213,000	2213,000	357,718
		4669,000	559,184	667,000	667,000	667,000	667,000	667,000	667,000	667,000	107,816
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	28,000	3,353	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	0,647
		537,271	64,346	76,753	76,753	76,753	76,753	76,753	76,753	76,753	12,407
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	3,150	0,377	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,073	
		1198,050	143,485	171,150	171,150	171,150	171,150	171,150	171,150	27,665	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	621,180	74,396	88,740	88,740	88,740	88,740	88,740	88,740	14,344	
		7,070	0,847	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	0,163	
		4,949	0,593	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,114	
		126,000	15,090	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	2,910	
		0,938	0,112	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,022	
		3188,500	381,871	455,500	455,500	455,500	455,500	455,500	455,500	455,500	73,629
		4,305	0,516	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,099
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3-00127-030419	64,260	7,696	9,180	9,180	9,180	9,180	9,180	9,180	1,484
		10,948	1,311	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	0,253
		23,800	2,850	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	0,550
		9,541	1,143	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	0,220
		0,490	0,059	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,011
		21441,000	2567,885	3063,000	3063,000	3063,000	3063,000	3063,000	3063,000	495,115



-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Полигон твердых промышленных и твердых бытовых отходов	30-00010-3- 00127-030419	9,044	1,083	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	0,209	
		2471,000	295,940	353,000	353,000	353,000	353,000	353,000	353,000	353,000	57,060
		0,056	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,001



Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля ¹

Проект программы производственного экологического контроля представлен в Приложении 3

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории ²

Заключение государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории не требуется, графы не заполняются

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

приказ - _____
наименование государственного органа
об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от _____ -
№ _____ .

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

_____ .

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы

_____ .

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Астраханская область не включена в перечень котируемых объектов с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ

Раздел VIII. Иная информация ³
не предоставляется

Заявка составлена на _____ листах.

Количество приложений: _____ согласно описи _____, на _____ листах.

Уполномоченное контактное лицо: начальник отдела ООС Прелова Е.Ю.

8 (8512)31-50-42, PrelovaEYu@agpz.gpp.gazprom.ru

_____ .
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты

Руководитель юридического лица _____ исполняющий обязанности
(индивидуальный предприниматель) _____ директора АГПЗ

Шардыко В.В.

М.П. (при наличии)

" 28 " _____ февраля 20 22 г.

¹ В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598).

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4556; 1998, № 16, ст. 1800; 2004, № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5276; 2006, № 1, ст. 10; № 50, ст. 5279; № 52, ст. 5498; 2008, № 20, ст. 2260; № 26, ст. 3015; № 30, ст. 3616, ст. 3618; № 45, ст. 5148, 2009, № 1, ст. 17; № 15, ст. 1780; № 19, ст. 2283; № 51, ст. 6151; 2011, № 27, ст. 3880; № 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, № 26, ст. 3446; № 31, ст. 4322; 2013, № 19, ст. 2331; № 23, ст. 2866; № 52, ст. 6971; 2014, № 26, ст. 3387; № 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, № 1, ст. 11, ст. 72; № 7, ст. 1018; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4347; 2016, № 1, ст. 28; 2017, № 50, ст. 7564; 2018, № 1, ст. 6; № 32, ст. 5114).

³ В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.

