



**Акционерное общество
«Газпром добыча Томск»
(АО «Газпром добыча Томск»)**

**В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования**

ул. Большая Подгорная, д. 73, г. Томск,
Томская область, Российская Федерация, 634009
тел.: +7 (3822) 40-63-03, факс: +7 (3822) 40-69-44, 61-21-93
e-mail: canclervpr@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 997250001

 № 
на № _____ от _____

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличные акционерные общества, код 1 22 67

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)

1027000905140

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7019035722

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

06.20

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

добыча природного газа и газового конденсата

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду

69-0170-001055-II, Северо-Останинское нефтегазоконденсатное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)

Генеральный директор

В.А. Кутепов

"16" мая 2023 г.



Содержание заявки

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем* производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тонна	340 383	208 468	198 555	340 383	229 317	242 819	244 124	248 244	245 655
2	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тонна	189 243	177 680	189 243	183 068	158 063	144 363	129 957	116 846	106 306
3	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.м3	129,006	129,006	102,855	93,512	84,687	77,868	70,718	64,620	59,841
4	Пластовая вода (подтоварная вода)	-	тонна	407 286	380 868	285 090	327 216	351 900	376 584	391 884	404 634	407 286

* исходные сведения представлены в Приложении к заявке.

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.)

N п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем* использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Не используется												

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.3. Информация об использовании воды

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

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам* (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/ год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	61,052	22,284	Скв. №043 11СГС, скв.№044 11СГС, скв.№099 16СГС (питьевое, хозяйственно-бытовое и техническое водоснабжение)	22,284	22,095	22,153	21,052	21,896	22,19	21,603	21,897

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии* по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВтч	18,1	16,9	17,1	17,2	17,4	17,6	17,8	17,9	18,1

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии* по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Сжигание газа (выработка теплоэнергии водогрейными котлами)	Гкал	6 633	5 791	5 718	6 633	6 047	6 175	5 919	6 340	6 089

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст.3588; 2015, N 1, ст.67)

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ 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 (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)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
За период 2016-2022 не происходили аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ 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 (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)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
За период 2016-2022 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

(при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату предоставления заявки	Результат выполненных работ на дату предоставления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Отсутствует необходимость разработки программы повышения экологической эффективности, так как соблюдаются нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов, технологические нормативы, утвержденными соответствующими законодательными актами РФ.							

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)

N 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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	6	7
1	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид ≤ 2,66 кг/т продукции (год)	Азота диоксид ≤ 0,001658538 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Азота оксид ≤ 0,85 кг/т продукции (год)	Азота оксид ≤ 0,000269512 кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид ≤ 55,37 кг/т продукции (год)	Углерода оксид ≤ 0,001868979 кг/т продукции (год)	
			Метан ≤ 61,65 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 0,014766502 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) ≤ 25,16 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 ≤ 0,021568759 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 27,49 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 0,043364817 кг/т продукции (год)	
2	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-7 Подготовка нефти, газа и воды	Азота диоксид ≤ 59,43 кг/т продукции (год)	Азота диоксид ≤ 0,123964625 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Азота оксид ≤ 9,64 кг/т продукции (год)	Азота оксид ≤ 0,020144252 кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид ≤ 103,73 кг/т продукции (год)	Углерода оксид ≤ 0,165279847 кг/т продукции (год)	
			Метан ≤ 99,78 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 0,051016776 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) ≤ 13,32 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 ≤ 0,166459824 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 20,89 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 0,01483443 кг/т продукции (год)	
3	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-8 Хранение нефти (резервуары)	Метан ≤ 6,49 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 2,636644992 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) ≤ 4,08 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 ≤ 3,854551194 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 10,29 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 7,747834386 кг/т продукции (год)	

N 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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
4	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-9 Использование ПНГ на выработку теплоэнергии	Азота диоксид ≤ 20,2 кг/т продукции (год)	Азота диоксид ≤ 2,137193991 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Азота оксид ≤ 59,01 кг/т продукции (год)	Азота оксид ≤ 0,347294019 кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид ≤ 27,63 кг/т продукции (год)	Углерода оксид ≤ 8,480928308 кг/т продукции (год)	
			Метан ≤ 2,79 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 0,023651305 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) ≤ 0,92 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 ≤ 0,00964787 кг/т продукции (год)	
5	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-10 Использование ПНГ на выработку электроэнергии	Азота диоксид ≤ 55,61 кг/т продукции (год)	Азота диоксид ≤ 6,709496081 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Азота оксид ≤ 9,11 кг/т продукции (год)	Азота оксид ≤ 1,090293121 кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид ≤ 88,27 кг/т продукции (год)	Углерода оксид ≤ 21,31478024 кг/т продукции (год)	
			Метан ≤ 15,01 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 0,017725349 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) ≤ 11,33 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 ≤ 0,007624482 кг/т продукции (год)	
6	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-15 Использование ПНГ для подготовки нефти	Азота диоксид ≤ 35,15 кг/т продукции (год)	Азота диоксид ≤ 13,84176661 кг/т продукции (год)	19.02.2014
			Азота оксид ≤ 5,65 кг/т продукции (год)	Азота оксид ≤ 2,249287045 кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид ≤ 45,72 кг/т продукции (год)	Углерода оксид ≤ 10,10214324 кг/т продукции (год)	
			Метан ≤ 4,37 кг/т продукции (год)	Метан ≤ 1,010214324 кг/т продукции (год)	

Примечание: результаты анализа о применение НДТ на СОНГКМ, расчеты технологических показателей и нормативов приведены в Приложении к заявке

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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Кустовые площадки №№ 1,2,3: наземная обвязка скважин (ЗРА, ФС), АГЗУ, дренажные емкости; Камеры (узлы) запуска/приема СОД: обвязка камер (ЗРА, ФС), дренажные емкости; Работа спецтехники на кустовых площадках: насонный агрегат ЦА, котел ППУ, котел АДПМ.	24	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин "
2	УПН: емкости дренажные, площадка подключения нефти, сепараторы, свечи продувочные, аппараты под давлением, газопроводы, места пробоотбора газа. ГКС: компрессорные установки, АВО, ГПА, свечи продувочные, УПТГ, фильтр-сепараторы, узел замера газа, сепараторы факельные, дренажные емкости, площадка емкостей.	80	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Резервуары Р1-Р4, стояк налива нефти.	2	3	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары)"
4	Газовая котельная БТКУ-СН-3200, свечи ГРПШ.	8	5	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии"
5	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №1,2,3, свечи продувочные; ЭК-2: ГТА-6РМ №1,2, свечи продувочные, открытая площадка (ЗРА, ФС).	14	5	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии"
6	Печи подогрева нефти ПТБ-1,2; печь подогрева нефти ПНК-1.9.	5	4	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
ИТОГО:		133	6	-

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-6 по ОТН :	24	т/год	0,3509315	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001658538	-	-	-	0,3509315	532,8566074	
		т/год	0,0570263	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000269512	-	-	-	0,0570263	86,58919886	
		т/год	0,3954589	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001868979	-	-	-	0,3954589	1202,688654	
		т/год	3,124456895	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,014766502	-	-	-	3,124456895	518,1947342	
		т/год	4,563752404	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,021568759	-	-	-	4,563752404	923,033048	
		т/год	9,175599159	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,043364817	-	-	-	9,175599159	1265,616893	
2. НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-7 по ОТН :	80	т/год	228,379335	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	кг/т год	0,123964625	-	-	-	228,379335	532,8566074	
		т/год	37,1116419	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	кг/т год	0,020144252	-	-	-	37,1116419	86,58919886	
		т/год	304,4941369	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	кг/т год	0,165279847	-	-	-	304,4941369	1202,688654	
		т/год	93,98792136	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	кг/т год	0,051016776	-	-	-	93,98792136	518,1947342	
		т/год	306,6680031	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	кг/т год	0,166459824	-	-	-	306,6680031	923,033048	
		т/год	27,32938691	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	кг/т год	0,01483443	-	-	-	27,32938691	1265,616893	
3. НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары) " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-8 по ОТН :	2	т/год	418,2758165	Метан	-	кг/т год	≤ 6,49	кг/т год	2,636644992	-	-	-	418,2758165	518,1947342	
		т/год	611,4837426	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 4,08	кг/т год	3,854551194	-	-	-	611,4837426	923,033048	
		т/год	1229,111907	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 10,29	кг/т год	7,747834386	-	-	-	1229,111907	1265,616893	
4. НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-9 по ОТН:	8	т/год	1,2264074	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	кг/т год	2,137193991	-	-	-	1,2264074	532,8566074	
		т/год	0,1992912	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	кг/т год	0,347294019	-	-	-	0,1992912	86,58919886	
		т/год	4,8666959	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	кг/т год	8,480928308	-	-	-	4,8666959	1202,688654	
		т/год	0,013572065	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	кг/т год	0,023651305	-	-	-	0,013572065	518,1947342	
		т/год	0,005536334	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	кг/т год	0,00964787	-	-	-	0,005536334	923,033048	

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5. НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-10 по ОТН :	14	т/год	274,5700673	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	кг/т год	6,709496081	-	-	-	274,5700673	532,8566074	
		т/год	44,61763626	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	кг/т год	1,090293121	-	-	-	44,61763626	86,58919886	
		т/год	872,2563623	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	кг/т год	21,31478024	-	-	-	872,2563623	1202,688654	
		т/год	0,725367465	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	кг/т год	0,017725349	-	-	-	0,725367465	518,1947342	
		т/год	0,312013667	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	кг/т год	0,007624482	-	-	-	0,312013667	923,033048	
6. НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего НДТ-15 по ОТН :	5	т/год	28,3298662	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 35,15	кг/т год	13,84176661	-	-	-	28,3298662	532,8566074	
		т/год	4,6036032	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 5,65	кг/т год	2,249287045	-	-	-	4,6036032	86,58919886	
		т/год	20,676	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 45,72	кг/т год	10,10214324	-	-	-	20,676	1202,688654	
		т/год	2,0676	Метан	-	кг/т год	≤ 4,37	кг/т год	1,010214324	-	-	-	2,0676	518,1947342	

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
КП №1: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	0070	КП №1: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	Метан	-	-	0,013904509	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,020333311	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,04089364	-
КП №2: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	0073	КП №2: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	Метан	-	-	0,010797367	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,015789569	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,031755427	-
КП №3: АГЗУ, вентвыход В-3	0137	КП №3: АГЗУ, вентвыход В-3	Метан	-	-	0,016259364	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,023776941	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,047819348	-
КП №1: АГЗУ, дефлектор В-3/1	0168	КП №1: АГЗУ, дефлектор В-3/1	Метан	-	-	0,001390451	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002033331	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,004089364	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
КП №2: АГЗУ, дефлектор В-3/1	0169	КП №2: АГЗУ, дефлектор В-3/1	Метан	-	-	0,001079737	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,001578957	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,003175543	-
КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6001	КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,009522016	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0139204	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0279806	-
КП №2: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6002	КП №2: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,012702749	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0185703	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0373273	-
НП КНГКМ-СОНГКМ-ЛНГКМ (2 н.) 77 км	6023	НП КНГКМ-СОНГКМ-ЛНГКМ (2 н.) 77 км	Метан	-	-	0,00170945	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0024991	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0050233	-
НП ОНГКМ-СОНГКМ 27 км: КП СОД, обвязка	6033	НП ОНГКМ-СОНГКМ 27 км: КП СОД, обвязка	Метан	-	-	0,002441048	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003568605	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,007173068	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (1 н.) 76 км: КЗ СОД, обвязка	6034	НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (1 н.) 76 км: КЗ СОД, обвязка	Метан	-	-	0,00219584	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003210132	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,006452521	-
НП РНМ-СОНГКМ, 25 км: КП СОД, обвязка	6035	НП РНМ-СОНГКМ, 25 км: КП СОД, обвязка	Метан	-	-	0,001713494	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002504983	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005035136	-
НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (1 н.) 76 км : КП СОД, обвязка	6046	НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (1 н.) 76 км : КП СОД, обвязка	Метан	-	-	0,001707428	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002496116	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005017313	-
КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6047	КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,02222982	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0324981	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0653228	-
КП №1: дренажная емкость	6057	КП №1: дренажная емкость	Метан	-	-	3,059705219	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	4,473029372	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	8,991005356	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
КП №2: дренажная емкость	6058	КП №2: дренажная емкость	Метан	-	-	3,059705219	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	4,473029372	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	8,991005356	-
КП №3: дренажная емкость	6059	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	3,059705219	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	4,473029372	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	8,991005356	-
КП: мобильная ППУ 1600/100 №1	6126	КП: мобильная ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6127	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1063895	-
			Азота оксид	3	-	0,0172883	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
КП: Мобильный агрегат ЦА-32	6128	КП: Мобильный агрегат ЦА-32	Метан	-	-	0,054724943	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,080003222	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,160810346	-
НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (2 н.) 77 км: КП/КЗ СОД,	6136	НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ (2 н.) 77 км:	Метан	-	-	0,611890418	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
дренажная емкость		КП/КЗ СОД, дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,894531857	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,798052311	-
НП ОНГКМ-СОНГКМ 27 км: КП СОД, дренажная емкость	6138	НП ОНГКМ-СОНГКМ 27 км: КП СОД, дренажная емкость	Метан	-	-	0,611890418	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,894531857	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,798052311	-
НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ 76 км (1 н.): КЗ СОД, дренажная емкость	6139	НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ 76 км (1 н.): КЗ СОД, дренажная емкость	Метан	-	-	0,611890418	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,894531857	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,798052311	-
НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ 76 км (1 н.): КП СОД, дренажная емкость	6140	НП КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ 76 км (1 н.): КП СОД, дренажная емкость	Метан	-	-	0,611890418	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,894531857	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,798052311	-
НП РНМ-СОНГКМ 25 км: КП СОД, дренажная емкость	6141	НП РНМ-СОНГКМ 25 км: КП СОД, дренажная емкость	Метан	-	-	0,611890418	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,894531857	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,798052311	-
2. НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
УПН: УПТГ, вентвыход В-6/1	0044	УПН: УПТГ, вентвыход В-	Метан	-	-	0,075257967	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
		6/1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,030699325	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,013286135	-
УПН: УПТГ, свеча	0083	УПН: УПТГ, свеча	Метан	-	-	2,542868	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,8752768	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,27396064	-
УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.1	0084	УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.1	Метан	-	-	0,025085845	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,021431741	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,022924129	-
УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.2	0085	УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.2	Метан	-	-	0,025085845	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,021431741	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,022924129	-
УПН: ППТГ, свеча 2	0146	УПН: ППТГ, свеча 2	Метан	-	-	0,042381133	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,031254613	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,004566011	-
УПН: ППТГ, свеча 3	0147	УПН: ППТГ, свеча 3	Метан	-	-	0,084762267	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,062509227	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,009132021	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
УПН: УПТГ, вентвыход В-6/2	0174	УПН: УПТГ, вентвыход В-6/2	Метан	-	-	0,075257967	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,030699325	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,013286135	-
УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-1	0175	УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-1	Метан	-	-	0,007525797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003069933	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001328614	-
УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-2	0176	УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-2	Метан	-	-	0,007525797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003069933	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001328614	-
УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-1	0179	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-1	Метан	-	-	0,003650902	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,005337309	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010728249	-
УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-2	0180	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-2	Метан	-	-	0,003650902	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,005337309	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010728249	-
УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-3	0181	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-3	Метан	-	-	0,003650902	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,005337309	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010728249	-
УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-1	0182	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-1	Метан	-	-	0,002047235	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002992884	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,006015841	-
УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-2	0183	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-2	Метан	-	-	0,002047235	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002992884	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,006015841	-
УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-3	0184	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-3	Метан	-	-	0,002047235	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002992884	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,006015841	-
УПН: площадка подключения нефти, наземная обвязка	6003	УПН: площадка подключения нефти, наземная обвязка	Метан	-	-	0,005128333	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0074972	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0150697	-
УПН: технологическая площадка	6008	УПН: технологическая площадка	Метан	-	-	0,46705598	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,603933887	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,203457423	-
УПН: технологическая	6010	УПН: технологическая	Метан	-	-	1,832481791	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
площадка		площадка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,2242454	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,6719539	-
УПН: технологическая площадка	6016	УПН: технологическая площадка	Метан	-	-	0,76153313	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,89274056	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,231366183	-
УПН: дренажная емкость Е6	6017	УПН: дренажная емкость	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	4,026418604	-
УПН: площадка сепараторов СГ-1, СГ-2	6019	УПН: площадка сепараторов СГ-1, СГ-2	Метан	-	-	0,467034112	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,344421431	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,092877594	-
УПН: ППТГ, площадка аппаратов ТГ-3/1 и ФС -2/1	6049	УПН: ППТГ, площадка аппаратов ТГ-3/1 и ФС -2/1	Метан	-	-	0,045838276	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,018698407	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,012336819	-
УПН: УПТГ, отбор проб	6062	УПН: УПТГ, отбор проб	Метан	-	-	0,014801194	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,006037722	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000115261	-
УПН: площадка газовых сепараторов ГС-1,2	6063	УПН: площадка газовых сепараторов ГС-1,2	Метан	-	-	0,118299902	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,087242068	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,040668911	-
УПН: площадка узла учета газа, отбор проб	6064	УПН: площадка узла учета газа, отбор проб	Метан	-	-	0,013441337	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,009912519	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001448128	-
УПН: площадка узла учета газа, сдувные краны	6065	УПН: площадка узла учета газа, сдувные краны	Метан	-	-	0,05053325	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,037266516	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005444294	-
УПН: площадка сепаратора ФС1	6066	УПН: площадка сепаратора ФС1	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,018438308	-
УПН: площадка теплообменника Т-3	6067	УПН: площадка теплообменника Т-3	Метан	-	-	0,003909316	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,005715088	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,011487603	-
УПН: БКС, отбор проб	6068	УПН: БКС, отбор проб	Метан	-	-	0,013441337	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,009912519	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001448128	-
УПН: газопровод от УПТГ до подогревателей нефти через ФС1	6072	УПН: газопровод от УПТГ до подогревателей нефти через ФС1	Метан	-	-	0,065738926	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,026816305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000511928	-
УПН: газопровод от УПТГ на энергокомплекс №1	6073	УПН: газопровод от УПТГ на энергокомплекс №1	Метан	-	-	0,034147014	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,013929293	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000265913	-
УПН: газопровод от УПТГ на ФВД, ФНД	6074	УПН: газопровод от УПТГ на ФВД, ФНД	Метан	-	-	0,032806986	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,013382667	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000255478	-
УПН: газопровод от ГКС	6075	УПН: газопровод от ГКС	Метан	-	-	0,041951258	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,030937595	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,004519697	-
УПН: открытая площадка БКС	6076	УПН: открытая площадка БКС	Метан	-	-	0,0020792	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,046292877	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,028593199	-
УПП: мобильная ППУ 1600/100 №2 (котел)	6130	УПП: мобильная ППУ 1600/100 №2 (котел)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
ГКС: КУ-1, выхлопная труба	0045	ГКС: КУ-1, выхлопная труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
ГКС: КУ-2, выхлопная труба	0046	ГКС: КУ-2, выхлопная труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГКС: сепаратор ФС-1, свеча	0050	ГКС: сепаратор ФС-1, свеча	Метан	-	-	3,517634067	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,594132907	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,378978885	-
УПН: площадка сепаратора ФС1	0051	УПН: площадка сепаратора ФС1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,002884537	-
ГКС: УПТГ, дефлектор ВЕ	0052	ГКС: УПТГ, дефлектор ВЕ	Метан	-	-	0,027766765	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,011326654	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,001305309	-
ГКС: разделитель жидкости Р1, свеча	0053	ГКС: разделитель жидкости Р1, свеча	Метан	-	-	10,97671353	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	8,094944853	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,182596763	-
ГКС: газопровод буферной емкости БЕ, свеча	0054	ГКС: газопровод буферной емкости БЕ, свеча	Метан	-	-	10,97671353	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	8,094944853	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,182596763	-
ГКС: газопровод буферной емкости БЕ, свеча	0055	ГКС: газопровод буферной емкости БЕ, свеча	Метан	-	-	0,3814302	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,28129152	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,041094096	-
ГКС: блок замера газа, свеча	0068	ГКС: блок замера газа,	Метан	-	-	3,9414454	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
		свеча	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,90667904	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,424638992	-
ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 1	0108	ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 1	Метан	-	-	0,155355029	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,080450539	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,023295189	-
ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 2	0109	ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 2	Метан	-	-	0,155355029	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,080450539	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,023295189	-
ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 1	0110	ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 1	Метан	-	-	0,155355029	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,080450539	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,023295189	-
ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 2	0111	ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 2	Метан	-	-	0,155355029	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,080450539	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,023295189	-
ГКС: сепаратор ФС-2, свеча	0112	ГКС: сепаратор ФС-2, свеча	Метан	-	-	3,517634067	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,594132907	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,378978885	-
ГКС: УПТГ БПК-1, свеча	0113	ГКС: УПТГ БПК-1, свеча	Метан	-	-	37,80397093	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	27,87911509	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	4,072881515	-
ГКС: УПТГ БПК-2, свеча	0114	ГКС: УПТГ БПК-2, свеча	Метан	-	-	17,33388353	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	12,78313685	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,867498363	-
ГКС: УПТГ, сепаратор C1, свеча	0115	ГКС: УПТГ, сепаратор C1, свеча	Метан	-	-	1,313815133	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,968893013	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,141546331	-
ГКС: газопровод БРМ и УПТГ, свеча	0117	ГКС: газопровод БРМ и УПТГ, свеча	Метан	-	-	17,33388353	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	12,78313685	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,867498363	-
ГКС: разделитель жидкости P1, уч. газопровода с Кр7.2, свеча	0119	ГКС: разделитель жидкости P1, уч.	Метан	-	-	10,97671353	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	8,094944853	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,182596763	-
ГКС: площадка СФ, уч газопровода с Кр8.6, свеча	0120	ГКС: площадка СФ, уч газопровода с Кр8.6, свеча	Метан	-	-	3,9414454	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,90667904	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,424638992	-
ГКС: узел замера газа, свеча	0123	ГКС: узел замера газа, свеча	Метан	-	-	4,280494467	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,156715947	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,461167077	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГКС: узел замера газа, вентвыход В1	0188	ГКС: узел замера газа, вентвыход В1	Метан	-	-	0,067229955	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,027424528	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000523539	-
ГКС: узел замера газа, дефлектор ВЕ	0189	ГКС: узел замера газа, дефлектор ВЕ	Метан	-	-	0,002240999	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,000914151	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0000174513	-
ГКС: КУ-1, трубопровод ГС1, свеча	0198	ГКС: КУ-1, трубопровод ГС1, свеча	Метан	-	-	37,78089575	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	15,41163044	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,294323539	-
ГКС: КУ-2, трубопровод ГС2, свеча	0199	ГКС: КУ-2, трубопровод ГС2, свеча	Метан	-	-	37,78089575	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	15,41163044	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,294323539	-
ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ1	0202	ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ1	Метан	-	-	0,002989579	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,001548152	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000448282	-
ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ2	0203	ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ2	Метан	-	-	0,002989579	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,001548152	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000448282	-
ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ1	0204	ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ1	Метан	-	-	0,002989579	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,001548152	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000448282	-
ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ2	0205	ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ2	Метан	-	-	0,002989579	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,001548152	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000448282	-
ГКС: линия нагнетания к КУ-1, свеча	0206	ГКС: линия нагнетания к КУ-1, свеча	Метан	-	-	2,340823776	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,954871775	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,018235659	-
ГКС: линия нагнетания от КУ-1, свеча	0207	ГКС: линия нагнетания от КУ-1, свеча	Метан	-	-	2,340823776	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,954871775	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,018235659	-
ГКС: линия нагнетания к КУ-2, свеча	0208	ГКС: линия нагнетания к КУ-2, свеча	Метан	-	-	2,340823776	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,954871775	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,018235659	-
ГКС: линия нагнетания от КУ-2, свеча	0209	ГКС: линия нагнетания от КУ-2, свеча	Метан	-	-	2,340823776	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,954871775	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,018235659	-
ГКС: насосная ШФЛУ, вентвыход В1	0211	ГКС: насосная ШФЛУ, вентвыход В1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,106407353	-
ГКС: УПТГ, вентвыход В1	0212	ГКС: УПТГ, вентвыход В1	Метан	-	-	0,277667652	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,113266537	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,013053094	-
ГКС: газопровод БЕ, свеча	0213	ГКС: газопровод БЕ, свеча	Метан	-	-	10,97671353	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	8,094944853	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,182596763	-
ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-1	6025	ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-1	Метан	-	-	0,023306254	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,017187553	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002510943	-
ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-2	6026	ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-2	Метан	-	-	0,023306254	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,017187553	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002510943	-
ГКС: открытая площадка ФС-1, ФС-2	6027	ГКС: открытая площадка ФС-1, ФС-2	Метан	-	-	0,242188965	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,178611575	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,063295703	-
ГКС: открытая площадка емкостей Р1, БЕ	6028	ГКС: открытая площадка емкостей Р1, БЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,355110688	-
ГКС: открытая площадка сепаратора СФ	6029	ГКС: открытая площадка сепаратора СФ	Метан	-	-	0,018236159	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,013448686	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,037491105	-
ГКС: открытая площадка	6030	ГКС: открытая площадка	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,271551003	-
ГКС: узел подключения газа	6039	ГКС: узел подключения газа	Метан	-	-	0,046612509	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,034375106	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,010336486	-
ГКС: АВО КУ-1	6098	ГКС: АВО КУ-1	Метан	-	-	0,008712228	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,006425279	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,000938674	-
ГКС: АВО КУ-2	6099	ГКС: АВО КУ-2	Метан	-	-	0,057097104	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,042109184	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,006151763	-
3. НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары) " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
УПН: площадка резервуарного парка нефти	6004	УПН: площадка резервуарного парка нефти	Метан	-	-	71,30942336	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	104,2483245	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	209,544176	-
УПН: стояк налива нефти	6005	УПН: стояк налива нефти	Метан	-	-	2,285412393	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,341078945	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	6,715730324	-
4. НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №1	0004	УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №1	Азота диоксид	3	-	0,0449176	-
			Азота оксид	3	-	0,0072991	-
			Углерода оксид	4	-	0,1782444	-
УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №2	0005	УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №2	Азота диоксид	3	-	0,0452118	-
			Азота оксид	3	-	0,0073469	-
			Углерода оксид	4	-	0,179412	-
УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С1	0077	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С1	Метан	-	-	0,702247133	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,286461532	-
УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С2	0078	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С2	Метан	-	-	0,42134828	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,171876919	-
УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С3	0079	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С3	Метан	-	-	0,702247133	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,286461532	-
УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С4	0080	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С4	Метан	-	-	0,060349147	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0246177	-
УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С5	0081	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С5	Метан	-	-	0,060349147	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0246177	-
УПН: газовая котельная, свеча С	0171	УПН: газовая котельная, свеча С	Метан	-	-	0,702247133	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
		свеча С	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,286461532	-
5. НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
ЭК-1: ГТУ 1, дымовая труба	0030	ЭК-1: ГТУ 1, дымовая труба	Азота диоксид	3	-	0,95715441	-
			Азота оксид	3	-	0,155537592	-
			Углерода оксид	4	-	0,160273237	-
ЭК-1: ГТУ 2, дымовая труба	0031	ЭК-1: ГТУ 2, дымовая труба	Азота диоксид	3	-	0,95715441	-
			Азота оксид	3	-	0,155537592	-
			Углерода оксид	4	-	0,160273237	-
ЭК-1: ГТУ 3, дымовая труба	0032	ЭК-1: ГТУ 3, дымовая труба	Азота диоксид	3	-	0,95715441	-
			Азота оксид	3	-	0,155537592	-
			Углерода оксид	4	-	0,160273237	-
ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С1	0096	ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С1	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С1	0098	ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С1	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С1	0100	ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С1	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-2: ГТА-6РМ №1, дымовая труба	0139	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, дымовая труба	Азота диоксид	3	-	3,104116	-
			Азота оксид	3	-	0,504419	-
			Углерода оксид	4	-	14,181818	-
ЭК-2: ГТА-6РМ №2, дымовая труба	0140	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, дымовая труба	Азота диоксид	3	-	3,104116	-
			Азота оксид	3	-	0,504419	-
			Углерода оксид	4	-	14,181818	-
ЭК-2: ГТА-6РМ №1, свеча	0142	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, свеча	Метан	-	-	77,169772	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	44,913883	-
ЭК-2: ГТА-6РМ №2, свеча	0144	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, свеча	Метан	-	-	77,169772	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	44,913883	-
ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С2	0185	ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С2	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С2	0186	ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С2	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С2	0187	ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С2	Метан	-	-	0,280898853	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,114584613	-
ЭК-2, открытая технологическая площадка	6048	ЭК-2, открытая технологическая площадка	Метан	-	-	0,019441177	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,007930469	-
6. НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
УПН: печь подогрева нефти ПНК-1.9 (ППЗ), дымовая труба	0003	УПН: печь подогрева	Азота диоксид	3	-	0,0978021	-
			Азота оксид	3	-	0,0158928	-
			Углерода оксид	4	-	0,078533333	-
			Метан	-	-	0,007853333	-
УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), дымовая труба 1	0154	УПН: печь подогрева	Азота диоксид	3	-	0,2272365	-
			Азота оксид	3	-	0,0369259	-
			Углерода оксид	4	-	0,165333333	-
			Метан	-	-	0,016533333	-
УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), дымовая труба 2	0155	УПН: печь подогрева	Азота диоксид	3	-	0,22723645	-
			Азота оксид	3	-	0,0369259	-
			Углерода оксид	4	-	0,165333333	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	-	0,016533333	-
УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 1	0156	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 1	Азота диоксид	3	-	0,22723645	-
			Азота оксид	3	-	0,0369259	-
			Углерода оксид	4	-	0,165333333	-
			Метан	-	-	0,016533333	-
УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 2	0157	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 2	Азота диоксид	3	-	0,22723645	-
			Азота оксид	3	-	0,0369259	-
			Углерода оксид	4	-	0,165333333	-
			Метан	-	-	0,016533333	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

N 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 (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)	Примечание
1	2	3	4	5
1	Выпуск №1	1	0	Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2014, N 30 ст.4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/и сточников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.															

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
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

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
1	УПН: печь подогрева нефти ПНК-1.9 (ППЗ), дымовая труба	1	шумовое
2	УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №1	1	шумовое
3	УПН: газовая котельная БТКУ-СН-3200, дымовая труба №2	1	шумовое
4	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-1	1	шумовое
5	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-2	1	шумовое
6	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-4	1	шумовое
7	ОБП: стояночный бокс РММ, вентвыход В1	1	шумовое
8	ОБП: механический участок РММ, вентвыход В2	1	шумовое
9	ЭК-1: ГТУ 1, дымовая труба	1	шумовое
10	ЭК-1: ГТУ 2, дымовая труба	1	шумовое
11	ЭК-1: ГТУ 3, дымовая труба	1	шумовое
12	ЭК-1: АДЭС-200, выхлопная труба 1	1	отсутствует
13	ФХ: факел высокого давления	1	шумовое
14	ФХ: факел низкого давления	1	шумовое
15	ЭК-1: АДЭС-1000, выхлопная труба 1	1	шумовое
16	УПН: дизельная котельная, дымовая труба	1	шумовое
17	УПН: УПТГ, вентвыход В-6/1	1	шумовое
18	ГКС: КУ-1, выхлопная труба	1	шумовое
19	ГКС: КУ-2, выхлопная труба	1	шумовое
20	ГКС: ДЭС-50, выхлопная труба	1	отсутствует
21	ГКС: сепаратор ФС-1, свеча	1	отсутствует
22	ГКС: насосная ШФЛУ, дефлектор ВЕ1	1	шумовое
23	ГКС: УПТГ, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
24	ГКС: разделитель жидкости Р1, свеча	1	отсутствует
25	ГКС: газопровод буферной емкости БЕ, свеча	1	отсутствует
26	ГКС: сепаратор факельный СФ, свеча	1	отсутствует
27	ГКС: насосная масел, дефлектор ВЕ1	1	отсутствует
28	ГКС: насосная метанола, вентвыход В1	1	шумовое
29	ГКС: блок замера газа, свеча	1	отсутствует
30	КП №1: УДХ, вентвыход В-1	1	шумовое
31	КП №1: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	1	шумовое
32	КП №2: УДХ, вентвыход В-1	1	шумовое
33	КП №2: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	1	шумовое
34	УПН: БАПР, вентвыход В-1	1	шумовое
35	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С1	1	отсутствует
36	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С2	1	отсутствует
37	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С3	1	отсутствует
38	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С4	1	отсутствует
39	УПН: газовая котельная, ГРПШ, свеча С5	1	отсутствует
40	УПН: УПТГ, свеча	1	отсутствует
41	УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.1	1	шумовое
42	УПН: УУЛФ, вентвыход В-1.2	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
43	УПН: насосная метанола, вентвыход В-1	1	шумовое
44	ЭК-1: ГТУ 1, свеча маслобака	1	отсутствует
45	ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С1	1	шумовое
46	ЭК-1: ГТУ 2, свеча маслобака	1	отсутствует
47	ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С1	1	отсутствует
48	ЭК-1: ГТУ 3, свеча маслобака	1	отсутствует
49	ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С1	1	отсутствует
50	ЭК-1: АДЭС-200, выхлопная труба 2	1	отсутствует
51	ЭК-1: АДЭС-1000, выхлопная труба 2	1	отсутствует
52	ОБП: сварочный участок РММ, вытяжка "Sovplin"	1	шумовое
53	ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 1	1	шумовое
54	ГКС: блок-бокс КУ-1, вентшахта 2	1	шумовое
55	ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 1	1	шумовое
56	ГКС: блок-бокс КУ-2, вентшахта 2	1	шумовое
57	ГКС: сепаратор ФС-2, свеча	1	отсутствует
58	ГКС: УПТГ БПК-1, свеча	1	отсутствует
59	ГКС: УПТГ БПК-2, свеча	1	отсутствует
60	ГКС: УПТГ, сепаратор С1, свеча	1	отсутствует
61	ГКС: газопровод БРМ и УПТГ, свеча	1	отсутствует
62	ГКС: разделитель жидкости Р1, уч. газопровода с Кр7.2, свеча	1	отсутствует
63	ГКС: площадка СФ, уч. газопровода с Кр8.6, свеча	1	отсутствует
64	ГКС: узел замера газа, свеча	1	отсутствует
65	Пожарное депо: стояночный бокс, вентшахта В1	1	шумовое
66	ГП "Казанское НГКМ-СОНГКМ" 77 км: КП СОД, свеча	1	отсутствует
67	ГП "ОНГКМ-СОНГКМ: КПСОД, свеча	1	отсутствует
68	ГП "СОНГКМ-МНГКМ" 77 км: КЗ СОД, свеча	1	отсутствует
69	ГП "КНГКМ-МНГКМ (уч. СОНГКМ-МНГКМ): КЗ СОД, свеча	1	отсутствует
70	КП №3: УДХ, вентвыход В-1	1	шумовое
71	КП №3: АГЗУ, вентвыход В-3	1	шумовое
72	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, дымовая труба	1	шумовое
73	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, дымовая труба	1	шумовое
74	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, дыхательная свеча маслобака	1	отсутствует
75	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, свеча	1	отсутствует
76	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, дыхательная свеча маслобака	1	отсутствует
77	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, свеча	1	отсутствует
78	УПН: ППТГ, свеча 1	1	отсутствует
79	УПН: ППТГ, свеча 2	1	отсутствует
80	УПН: ППТГ, свеча 3	1	отсутствует
81	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), дымовая труба 1	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
82	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), дымовая труба 2	1	шумовое
83	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 1	1	шумовое
84	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), дымовая труба 2	1	шумовое
85	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), свеча 1	1	отсутствует
86	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), свеча 2	1	отсутствует
87	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П1), свеча 3	1	отсутствует
88	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), свеча 1	1	отсутствует
89	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), свеча 2	1	отсутствует
90	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-5 (П2), свеча 3	1	отсутствует
91	КП №1: АГЗУ, дефлектор В-3/1	1	отсутствует
92	КП №2: АГЗУ, дефлектор В-3/1	1	отсутствует
93	КП №3: УДХ, дефлектор ВЕ1	1	отсутствует
94	УПН: газовая котельная, свеча С	1	отсутствует
95	УПН: площадка сепараторов СГ-1,2, БПМ, свеча	1	отсутствует
96	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-3	1	отсутствует
97	УПН: УПТГ, вентвыход В-6/2	1	отсутствует
98	УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-1	1	отсутствует
99	УПН: УПТГ, дефлектор ВЕ-2	1	отсутствует
100	УПН: БАПР, дефлектор ВЕ-1	1	отсутствует
101	УПН: насосная метанола, дефлектор ВЕ-1	1	шумовое
102	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-1	1	шумовое
103	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-2	1	шумовое
104	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-3	1	шумовое
105	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-1	1	шумовое
106	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-2	1	шумовое
107	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-3	1	шумовое
108	ЭК-1: ГТУ 1, свеча сброса газа С2	1	отсутствует
109	ЭК-1: ГТУ 2, свеча сброса газа С2	1	отсутствует
110	ЭК-1: ГТУ 3, свеча сброса газа С2	1	отсутствует
111	ГКС: узел замера газа, вентвыход В1	1	отсутствует
112	ГКС: узел замера газа, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
113	Пожарное депо: мастерская, вытяжная вентиляция	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
114	База ЛЭС: баня на дровах, дымовая трубы	1	отсутствует
115	ОБП: стояночный бокс РММ, дефлектор ВЕ1	1	отсутствует
116	ОБП: стояночный бокс РММ, дефлектор ВЕ2	1	отсутствует
117	ОБП: механический участок РММ, дефлектор ВЕ3	1	отсутствует
118	ОБП: механический участок РММ, дефлектор ВЕ4	1	отсутствует
119	ГКС: КУ-1, картер двигателя, патрубок системы суфлирования	1	отсутствует
120	ГКС: КУ-2, картер двигателя, патрубок системы суфлирования	1	отсутствует
121	ГКС: КУ-1, трубопровод ГС1, свеча	1	отсутствует
122	ГКС: КУ-2, трубопровод ГС2, свеча	1	отсутствует
123	ГКС: бак КУ-1, свеча	1	отсутствует
124	ГКС: бак КУ-2, свеча	1	отсутствует
125	ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ1	1	шумовое
126	ГКС: блок-бокс КУ-1, дефлектор ВЕ2	1	шумовое
127	ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ1	1	шумовое
128	ГКС: блок-бокс КУ-2, дефлектор ВЕ2	1	шумовое
129	ГКС: линия нагнетания к КУ-1, свеча	1	отсутствует
130	ГКС: линия нагнетания от КУ-1, свеча	1	отсутствует
131	ГКС: линия нагнетания к КУ-2, свеча	1	отсутствует
132	ГКС: линия нагнетания от КУ-2, свеча	1	отсутствует
133	ГКС: насосная метанола, дефлектор ВЕ1	1	шумовое
134	ГКС: насосная ШФЛУ, вентвыход В1	1	шумовое
135	ГКС: УПТГ, вентвыход В1	1	отсутствует
136	ГКС: газопровод БЕ, свеча	1	отсутствует
137	КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
138	КП №2: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
139	УПН: площадка подключения нефти, наземная обвязка	1	отсутствует
140	УПН: площадка резервуарного парка нефти	1	отсутствует
141	УПН: стояк налива нефти	1	шумовое
142	УПН: резервуар д/т для котельной	1	отсутствует
143	УПН: технологическая площадка	1	отсутствует
144	ФХ: открытая площадка	1	отсутствует
145	УПН: дренажная емкость Е4	1	отсутствует
146	Склад ГСМ: открытая площадка	1	шумовое
147	УПН: емкости метанола Р-5,6,7	1	отсутствует
148	Полигон ТБО	1	шумовое
149	ОБП: открытая стоянка техники	1	отсутствует
150	УПН: дренажная емкость Е2	1	отсутствует
151	УПН: дренажная емкость Е6	1	отсутствует
152	ЭК-1: блок маслоснабжения	1	отсутствует
153	УПН: площадка сепараторов СГ-1, СГ-2	1	отсутствует
154	Шламонакопитель	1	отсутствует
155	ЭК-1: резервуар с д/т для АДЭС	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
156	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ" (вторая нитка), 77 км: КП/КЗ СОД, обвязка	1	отсутствует
157	ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-1	1	отсутствует
158	ГКС: газопровод на открытой площадке КУ-2	1	отсутствует
159	ГКС: открытая площадка ФС-1, ФС-2	1	отсутствует
160	ГКС: открытая площадка емкостей Р1, БЕ	1	отсутствует
161	ГКС: открытая площадка сепаратора СФ	1	отсутствует
162	ГКС: открытая площадка дренажной емкости Е1	1	отсутствует
163	ГКС: открытая площадка дренажной емкости масел ЕМ	1	отсутствует
164	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", 27 км: КП СОД, обвязка	1	отсутствует
165	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ" (первая нитка), 76 км: КЗ СОД, обвязка	1	отсутствует
166	НП "Рыбальное НМ-СОНГКМ", 25 км: КП СОД, обвязка	1	отсутствует
167	ГКС: резервуар д/т ДЭС-50	1	отсутствует
168	ГП "Казанское НГКМ-СОНГКМ", 77 км: КП СОД, обвязка	1	отсутствует
169	ГП "ОНГКМ-СОНГКМ", 27 км: КПСОД, обвязка	1	отсутствует
170	ГКС: узел подключения газа	1	отсутствует
171	ГКС: резервуары метанола Рв1, Рв2	1	отсутствует
172	ГКС: дренажная емкость Е-3	1	отсутствует
173	КОС: сооружения на открытой площадке	1	отсутствует
174	ГП "СОНГКМ-МНГКМ", 77 км: КЗ СОД, обвязка	1	отсутствует
175	ГП "КНГКМ-МНГКМ" (уч. СОНГКМ-МНГКМ): 77 км: КЗ СОД, обвязка	1	отсутствует
176	ВГ: КНС хозяйственно-бытовых сточных вод	1	отсутствует
177	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ" (первая нитка), 76 км : КП СОД, обвязка	1	отсутствует
178	КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
179	ЭК-2, открытая технологическая площадка	1	отсутствует
180	УПН: ППТГ, площадка аппаратов ТГ-3/1 и ФС -2/1	1	отсутствует
181	КП №1: УДХ, расходная емкость	1	отсутствует
182	КП №1: БПР, емкость реагента	1	отсутствует
183	КП №2: УДХ, расходная емкость	1	отсутствует
184	КП №3: УДХ, расходная емкость	1	отсутствует
185	КП №1: дренажная емкость	1	отсутствует
186	КП №2: дренажная емкость	1	отсутствует
187	КП №3: дренажная емкость	1	отсутствует
188	УПН: слесарная мастерская котельной	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
189	УПН: котельная, блок ХВО	1	отсутствует
190	УПН: УПТГ, отбор проб	1	отсутствует
191	УПН: площадка газовых сепараторов ГС-1,2	1	отсутствует
192	УПН: площадка узла учета газа, отбор проб	1	отсутствует
193	УПН: площадка узла учета газа, сдувные краны	1	отсутствует
194	УПН: площадка сепаратора ФС1	1	отсутствует
195	УПН: площадка теплообменника Т-3	1	отсутствует
196	УПН: БКС, отбор проб	1	отсутствует
197	УПН: операторная котельной, подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
198	УПН: СЭБ, подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
199	УПН: дренажная емкость Е-3	1	отсутствует
200	УПН: газопровод от УПТГ до подогревателей нефти через ФС1	1	отсутствует
201	УПН: газопровод от УПТГ на энергокомплекс №1	1	отсутствует
202	УПН: газопровод от УПТГ на ФВД, ФНД	1	отсутствует
203	УПН: газопровод от ГКС	1	отсутствует
204	УПН: открытая площадка БКС	1	шумовое
205	УПН: открытая площадка печей подогрева нефти, обвязка	1	отсутствует
206	УПН: автотранспорт при движении по территории УПН	1	отсутствует
207	ЭК-1: блок-бокс АДЭС-200	1	отсутствует
208	ЭК-1: блок-бокс АДЭС-1000	1	отсутствует
209	ОБП: открытая площадка, покрасочные работы	1	отсутствует
210	Склад ГСМ: склад хранения масел	1	шумовое
211	Склад ГСМ: склад сыпучих материалов	1	отсутствует
212	Склад ГСМ: открытая стоянка спецтехники	1	отсутствует
213	ВГ: подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
214	ГКС: расширительные баки КУ-1	1	отсутствует
215	ГКС: расширительные баки КУ-2	1	отсутствует
216	ГКС: открытая площадка приема метанола	1	отсутствует
217	ГКС: дренажно- канализационная емкость ЕД-1	1	отсутствует
218	ГКС: дренажно- канализационная емкость ЕД-2	1	отсутствует
219	ГКС: дренажно- канализационная емкость ЕД-3	1	отсутствует
220	ГКС: блок обогрева персонала, подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
221	ГКС: блок подачи метанола	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
222	ГКС: станция воздушно-азотная, жалюзийные решетки	1	отсутствует
223	ГКС: блок-бокс АДЭС-50, жалюзийные решетки	1	отсутствует
224	ГКС: блок подачи метанола 1.1.	1	отсутствует
225	ГКС: блок подачи метанола 1.2.	1	отсутствует
226	ГКС: аппарат воздушного охлаждения КУ-1	1	отсутствует
227	ГКС: аппарат воздушного охлаждения КУ-2	1	отсутствует
228	ГКС: работа АТС при откачке стоков	1	отсутствует
229	Пожарное депо: стояночный бокс (малый)	1	отсутствует
230	Пожарное депо: подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
231	Пожарное депо: снегоборщик	1	отсутствует
232	Пожарное депо: ремонтная мастерская	1	отсутствует
233	ГП "КНГКМ- СОНГКМ": газосборный коллектор, обвязка	1	отсутствует
234	База ЛЭС: покрасочные работы на площадках КП/КЗ СОД	1	отсутствует
235	База ЛЭС: работа АТС и спецтехники на площадках КП/КЗ СОД	1	отсутствует
236	База ЛЭС: сварочные работы на площадках КП/КЗ СОД	1	отсутствует
237	База ЛЭС: слесарная мастерская (вагончик)	1	отсутствует
238	ВОС: подземная емкость (септик) К1-С	1	отсутствует
239	УПН: БАПР, емкости с реагентом	1	отсутствует
240	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	1	отсутствует
241	Мобильная установка АДПМ	1	отсутствует
242	Мобильный агрегат ЦА-32	1	отсутствует
243	Движение АТС по территории КП	1	отсутствует
244	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	1	отсутствует
245	ЭК-1: расходная емкость с дт АДЭС-1000	1	отсутствует
246	Склад ГСМ: дренажная емкость для слива дт	1	отсутствует
247	Склад ГСМ: расходная емкость с дт	1	отсутствует
248	Склад ГСМ: контейнерная АЗС	1	отсутствует
249	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ" (вторая нитка), 77 км: КП/КЗ СОД, дренажная емкость	1	отсутствует
250	ГКС: ДЭС-50, расходная емкость	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
251	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", 27 км: КП СОД, дренажная емкость	1	отсутствует
252	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ", 76 км (первая нитка): КЗ СОД, дренажная емкость	2	отсутствует
253	НП "КНГКМ- СОНГКМ-ЛНГКМ", 76 км (первая нитка): КП СОД, дренажная емкость	3	отсутствует
254	НП "Рыбальное НМ-СОНГКМ", 25 км: КП СОД, дренажная емкость	1	отсутствует

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 показатели физического воздействия не установлены				

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

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов 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

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734)

В выбросах предприятия присутствует одно вещество I класса опасности: бензапирен (0703), а также одиннадцать веществ II класса опасности: марганец и его соединения (0143), азотная кислота (0302), хлористый водород (0316), серная кислота (0322), сероводород (0333), фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342), фториды твердые (0344), бензол (0602), тетрахлолорметан (углерод четыреххлористый) (0906), фенол (1071), формальдегид (1325).

Расчеты нормативов допустимых выбросов по данным веществам приведены в составе проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и отчета по инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников АО «Газпром добыча Томск» Объект негативного воздействия I категории (69-0170-001055-II) Северо-Останинское нефтегазоконденсатное месторождение. Получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТС.03.000.Т.000115.04.23 от 04.04.2023 о соответствии проектной документации государственным санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам. Установление нормативов допустимых выбросов запрашивается в составе настоящей заявки.

Расчеты нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности представлены в составе отчета по инвентаризации и проекта НДВ. Указанные документы представлены в электронной форме в Приложении к заявке.

Таблица 3.1.1 Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Существующее положение 2022 год			Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
							2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год					
				г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)																																	
1	Опорная база промысла	ОБП: сварочный участок РММ, вытяжка "Soyrin"	0105	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ	0,0005	0,001644	ПДВ
2	База ЛЭС	База ЛЭС: сварочные работы на площадках КП/КЗ СОД (усл. стан.)	6109	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ	0,0000242	0,0000043	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ
Азотная кислота (по молекуле HNO3) (0302)																																	
1	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-1	0011	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ	0,0002	0,00005256	ПДВ
2	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-2	0012	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ
3	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-4	0013	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ
4	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-3	0173	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ	0,0001	0,00002628	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ
Гидрохлорид /по молекуле HCl/ (0316)																																	
1	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-1	0011	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ	0,0000528	4,16275E-05	ПДВ
2	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-2	0012	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ
3	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-4	0013	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ
4	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-3	0173	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ	0,0000264	2,08138E-05	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ
Серная кислота /по молекуле H2SO4/ (0322)																																	
1	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-1	0011	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ	0,000010687	7,0168E-06	ПДВ
2	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-2	0012	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ
3	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-4	0013	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ
4	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, ventвыход В-3	0173	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ	0,00000534	3,5084E-06	ПДВ
5	ОБП	ОБП: стояночный бокс РММ, ventвыход В1	0019	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ	1,07902E-05	2,23275E-05	ПДВ
6	ОБП	ОБП: стояночный бокс РММ, дефлектор ВЕ1	0192	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ
7	ОБП	ОБП: стояночный бокс РММ,	0193	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ	5,549E-07	1,1483E-06	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ
Дигидросульфид (0333)																																	
1	УПН	УПН: резервуар д/т для котельной	6007	7,53142E-05	0,000470886	ПДВ	7,53142E-05	0,000470886	ПДВ	7,53142E-05	0,000470886	ПДВ	7,53142E-05	0,000470886																			

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																											
				Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			
				г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
14	Поджарное депо	Пождено: септик К1-С	6103	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	
15	Вахтовый городок	ВГ: КНС хозяйственно-бытовых сточных вод	6045	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	0,0000012	3,78432Е-05	ПДВ	
16	Вахтовый городок	ВГ: септик К1-С	6085	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	
17	ВОС	ВОС: септик К1-С	6117	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	0,000001	0,000031536	ПДВ	
Всего по ЗВ:				0,00276896	0,039645197	ПДВ	0,002515691	0,035647989	ПДВ	0,002519062	0,035694327	ПДВ	0,002522433	0,035740665	ПДВ	0,002525804	0,035787002	ПДВ	0,002529175	0,035833339	ПДВ	0,002532545	0,035879677	ПДВ	0,002535916	0,035926014	ПДВ	0,002535916	0,035926014	ПДВ	
Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) (0342)																															
1	ОБП	ОБП: сварочный участок РММ, вытяжка "Sovrlin"	0105	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	0,000258333	0,0001116	ПДВ	
2	ЛЭС	База ЛЭС: сварочные работы на площадках КП/КЗ СОД (усл. стац.)	6109	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	0,0000517	0,0000091	ПДВ	
Всего по ЗВ:				0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (0344)																															
1	ОБП	ОБП: сварочный участок РММ, вытяжка "Sovrlin"	0105	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	0,000277778	0,00012	ПДВ	
2	ЛЭС	База ЛЭС: сварочные работы на площадках КП/КЗ СОД (усл. стац.)	6109	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	0,0000222	0,0000039	ПДВ	
Всего по ЗВ:				0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	
Бензол (0602)																															
1	Кустовые площадки	КП №1: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	0070	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	0,000264855	0,008352473	ПДВ	
2	Кустовые площадки	КП №2: ЗУ "Мера", вентвыход В-3	0073	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	0,00020567	0,006486005	ПДВ	
3	Кустовые площадки	КП №3: АГЗУ, вентвыход В-3	0137	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	0,000309711	0,00976704	ПДВ	
4	Кустовые площадки	КП №1: АГЗУ, дефлектор В-3/1	0168	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	2,64855Е-05	0,000835247	ПДВ	
5	Кустовые площадки	КП №2: АГЗУ, дефлектор В-3/1	0169	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	2,0567Е-05	0,0006486	ПДВ	
6	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-1	0011	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	0,0007293	0,009583	ПДВ	
7	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-2	0012	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	
8	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-4	0013	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	
9	УПН	УПН: СЭБ, ИЛНГ, вентвыход В-3	0173	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	0,00036465	0,0047915	ПДВ	
10	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-1	0179	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	
11	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-2	0180	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	
12	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, вентвыход В-3	0181	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	6,95221Е-05	0,002192448	ПДВ	
13	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-1	0182	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	
14	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-2	0183	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	
15	УПН	УПН: помещение УУН и НВВП, дефлектор ВЕ-3	0184	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	3,89843Е-05	0,00122941	ПДВ	
16	Кустовые площадки	КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6001	0,0001813	0,0057182																										

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																													
				Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год					
				г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
7	Вахтовый городок	ВГ: КНС хозяйственно-бытовых сточных вод	6045	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ
8	Вахтовый городок	ВГ: септик К1-С	6085	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ
9	ВОС	ВОС: септик К1-С	6117	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ	0,0000005	0,000015768	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,001753184	0,027924637	ПДВ	0,001512184	0,024124573	ПДВ																								
Формальдегид (1325)																																	
1	ЭК-1	ЭК-1: АДЭС-200, выхлопная труба 1	0034	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ
2	ЭК-1	ЭК-1: АДЭС-1000, выхлопная труба 1	0039	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ
3	ЭК-1	ЭК-1: АДЭС-200, выхлопная труба 2	0101	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ	0,003666667	0,00065	ПДВ
4	ЭК-1	ЭК-1: АДЭС-1000, выхлопная труба 2	0102	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ	0,020833333	0,00342	ПДВ
5	ГКС	ГКС: КУ-1, выхлопная труба	0045	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ
6	ГКС	ГКС: КУ-2, выхлопная труба	0046	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ	0,010127778	0,25344144	ПДВ
7	ГКС	ГКС: ДЭС-50, выхлопная труба	0047	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ	0,002083333	0,0003276	ПДВ
8	УПН	УПН: операторная котельной, септик К1-С	6069	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ
9	УПН	УПН: СЭБ, септик К1-С	6070	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ	0,0000026	8,19936E-05	ПДВ
10	Полигон ТБО	Полигон ТБО	6014	3,75247E-05	0,000515832	ПДВ	0,0000443	0,00060891	ПДВ	5,67599E-05	0,000780248	ПДВ	6,92237E-05	0,000951581	ПДВ	8,16876E-05	0,001122915	ПДВ	9,41514E-05	0,001294248	ПДВ	0,000106615	0,001465582	ПДВ	0,000119079	0,001636916	ПДВ	0,000119079	0,001636916	ПДВ	0,000119079	0,001636916	ПДВ
11	ГКС	ГКС: блок обогрева персонала, септик К1-С	6092	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ
12	КОС	КОС: сооружения на открытой площадке	6042	0,0017616	0,02790936	ПДВ	0,0015502	0,024576	ПДВ																								
13	Пожарное депо	Пожедепо: септик К1-С	6103	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ
14	Вахтовый городок	ВГ: КНС хозяйственно-бытовых сточных вод	6045	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ	0,0000008	2,52288E-05	ПДВ
15	Вахтовый городок	ВГ: септик К1-С	6085	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ
16	База ЛЭС	База ЛЭС: сварочные работы на площадках КП/КЗ СОД (усл. стан.)	6109	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ	0,0091667	0,00012	ПДВ
17	ВОС	ВОС: септик К1-С	6117	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ	0,0000006	1,89216E-05	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,082313114	0,544160574	ПДВ	0,082108489	0,540920292	ПДВ	0,082120949	0,54109163	ПДВ	0,082133413	0,541262964	ПДВ	0,082145877	0,541434297	ПДВ	0,08215834	0,541605631	ПДВ	0,082170804	0,541776964	ПДВ	0,082183268	0,541948298	ПДВ	0,082183268	0,541948298	ПДВ	0,082183268	0,541948298	ПДВ
ИТОГО:					8,747596067	ПДВ		8,389454598			8,496810515			8,570043293			8,943454159			10,02702275			10,98179832			11,89535013			11,89535013				
в том числе твердых:					0,001809788	ПДВ		0,001809744			0,001809703			0,001810344			0,001810533			0,001810784			0,00181093			0,00181098			0,00181098				
жидких и газообразных:					8,745786279	ПДВ		8,387644855			8,495000812			8,568232949			8,941643626			10,02521197			10,97998739			11,89353916			11,89353916				

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредно-го (загрязняющего) вещества	Класс опасности вещества (1-4)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																													
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)	II	0,000524	0,001648	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ	0,0005242	0,0016483	ПДВ
2	Азотная кислота (по молекуле HNO3) (0302)	II	0,0005	0,000131	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ	0,0005	0,0001314	ПДВ
3	Гидрохлорид /по молекуле HCl/ (0316)	II	0,000132	0,000104	ПДВ	0,000132	0,0001041	ПДВ	0,000132	0,000104069	ПДВ	0,000132	0,0001041	ПДВ	0,000132	0,00010407	ПДВ	0,000132	0,00010407	ПДВ	0,000132	0,00010407	ПДВ	0,000132	0,0001041	ПДВ	0,000132	0,0001041	ПДВ	0,000132	0,00010407	ПДВ
4	Серная кислота /по молекуле H2SO4/ (0322)	II	3,86E-05	4,22E-05	ПДВ	0,000038607	4,217E-05	ПДВ	0,000038607	4,21661E-05	ПДВ	0,000038607	4,217E-05	ПДВ	0,000038607	4,2166E-05	ПДВ	0,000038607	4,2166E-05	ПДВ	0,000038607	4,2166E-05	ПДВ	0,000038607	4,217E-05	ПДВ	0,000038607	4,2166E-05	ПДВ	0,000038607	4,2166E-05	ПДВ
5	Дигидросульфид (0333)	II	0,002769	0,039645	ПДВ	0,002515691	0,035648	ПДВ	0,002519062	0,035694327	ПДВ	0,002522433	0,0357407	ПДВ	0,002525804	0,035787	ПДВ	0,002529175	0,03583334	ПДВ	0,002532545	0,03587968	ПДВ	0,002535916	0,035926	ПДВ	0,002535916	0,035926	ПДВ	0,002535916	0,03592601	ПДВ
6	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) (0342)	II	0,00031	0,000121	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ	0,000310033	0,0001207	ПДВ
7	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (0344)	II	0,0003	0,000124	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ	0,000299978	0,0001239	ПДВ
8	Бензол (0602)	II	1,9696	8,133647	ПДВ	1,910637	7,7865428	ПДВ	1,928918	7,8936811	ПДВ	1,941377	7,9666956	ПДВ	2,005056263	8,33988859	ПДВ	2,189912368	9,42323926	ПДВ	2,352792043	10,377797	ПДВ	2,508637593	11,291131	ПДВ	2,508637593	11,291131	ПДВ	2,508637593	11,2911311	ПДВ
9	Бенз/а/пирен (0703)	I	6,9E-06	3,76E-05	ПДВ	6,89846E-06	3,754E-05	ПДВ	6,89716E-06	3,75029E-05	ПДВ	6,91746E-06	3,814E-05	ПДВ	6,92346E-06	3,8333E-05	ПДВ	6,93146E-06	3,8584E-05	ПДВ	6,93606E-06	3,873E-05	ПДВ	6,93776E-06	3,878E-05	ПДВ	6,93776E-06	3,878E-05	ПДВ	6,93776E-06	3,878E-05	ПДВ
10	Тетрахлорметан (0906)	II	0,000493	1,08E-05	ПДВ	0,000493	1,083E-05	ПДВ	0,000493	1,08264E-05	ПДВ	0,000493	1,083E-05	ПДВ	0,000493	1,0826E-05	ПДВ	0,000493	1,0826E-05	ПДВ	0,000493	1,0826E-05	ПДВ	0,000493	1,083E-05	ПДВ	0,000493	1,083E-05	ПДВ	0,000493	1,0826E-05	ПДВ
11	Гидроксибензол (фенол) (1071)	II	0,001753	0,027925	ПДВ	0,001512184	0,0241246	ПДВ	0,001512184	0,024124573	ПДВ	0,001512184	0,0241246	ПДВ	0,001512184	0,02412457	ПДВ	0,001512184	0,02412457	ПДВ	0,001512184	0,02412457	ПДВ	0,001512184	0,0241246	ПДВ	0,001512184	0,0241246	ПДВ	0,001512184	0,02412457	ПДВ
12	Формальдегид (1325)	II	0,082313	0,544161	ПДВ	0,082108489	0,5409203	ПДВ	0,082120949	0,54109163	ПДВ	0,082133413	0,541263	ПДВ	0,082145877	0,5414343	ПДВ	0,08215834	0,54160563	ПДВ	0,082170804	0,54177696	ПДВ	0,082183268	0,5419483	ПДВ	0,082183268	0,5419483	ПДВ	0,082183268	0,5419483	ПДВ
Итого:			8,747596	8,7476		8,3895	8,3895		8,4968	8,4968		8,570	8,570		8,9435	8,9435		10,027	10,027		10,9818	10,9818		11,8954	11,8954		11,8954	11,8954		11,8954	11,8954	
В том числе твердых:			0,00181	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018		0,0018	0,0018	
Жидких/газообразных:			8,745786	8,7458		8,3876	8,3876		8,495	8,495		8,5682	8,5682		8,9416	8,9416		10,0252	10,0252		10,98	10,97999		11,8935	11,8935392		11,8935	11,893539		11,8935	11,893539	

Раздел 3.2. 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

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

В сбросах предприятия присутствует два вещества II класса опасности: нитрит-анион и кремний.

Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ II класса опасности представлен в составе проекта НДС. Указанный документ представлен в электронной форме в приложении к заявке.

**Расчет норматива(ов) допустимого сброса
в болото Мирновское ВХУ 13.01.08.001 р. Васюган**

(наименование водного объекта и водохозяйственного участка)

Наименование или ФИО водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

1. Реквизиты водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):

Место нахождения водопользователя:

634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

ИНН: 7019035722

ОГРН: 1027000905140

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:

Горлов Роман Павлович, тел. (3822) 61-23-04, главный энергетик-начальник службы

2. Цели водопользования: сброс сточных вод

3. Место сброса сточных вод (географические координаты с указанием системы координат и расстояние от устья (для водотоков):

57°54' 04" СШ. 79°18'27.1" ВД (СК WGS-84)

4. Тип оголовка выпуска сточных вод: оголовок отсутствует

5. Категория сточных вод (производственные (с указанием всех осуществляемых видов экономической деятельности на объектах, с которых осуществляется сброс сточных вод в водный объект), хозяйственно-бытовые, дренажные, ливневые и другие): хозяйственно-бытовые

6. Расход сточных вод для расчета НДС: 1,81 м3 /час 1217 м3 /мес. 14,6 тыс.м3 /год

7. Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ.

7.1. Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ, за исключением микроорганизмов.

Наименование выпуска: выпуск №1

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ	Класс опасности загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющих веществ (Сндс), мг/дм ³	Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1	Нитрит-анион	2	0,08	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097
2	Кремний	2	20,0	36,2	0,02434	36,2	0,02426	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434

Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ														Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ (расчет т/год производится суммированием т/мес)
июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		
г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	0	26	27	28	29
0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,145	0,000097	0,001168
36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	36,2	0,02434	0,292

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей , утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118)

АО «Газпром добыча Томск» на Северо-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении (ОНВ 69-0170-001055-П) не эксплуатирует объекты централизованных систем водоотведения поселений или городских округов.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835))

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0011-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Северо-Останинское нефтегазоконденсатное месторождение (объект НВОС № 69-0170-001055-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 22.11.2022 № 05-14/1983). Указанные документы представлены в электронной форме в Приложении к заявке.

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0011-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Северо-Останинское нефтегазоконденсатное месторождение (объект НВОС № 69-0170-001055-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 22.11.2022 № 05-14/1983). Указанные документы представлены в электронной форме в Приложении к заявке.

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

N строк и	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	т/час	0,000018	0,165
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/ед.	0,00002	0,0004
3	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,000006	0,0012
4	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	т/ед.	0,0002	0,007
5	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	т/ед.	0,000012	0,002
6	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,000035	0,304
7	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электродитом	9 20 110 01 53 2	т/тыс.км	0,012	1,777
8	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	т/л	0,00092	0,11
9	Стружка цветных металлов в смеси, загрязненная смазочно-охлаждающей жидкостью	3 61 215 91 22 3	т/т	0,67	0,093
10	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/тыс.км	0,007	1,041
11	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	0,35	0,013
12	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/тыс.км	0,002	0,304
13	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	0,55	5,867
14	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	т/т	0,6	3,888
15	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/тыс.км	0,0052	0,8024
16	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т	0,26	0,1226
17	Отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	т/л	0,001	0,011
18	Отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	4 17 212 01 10 3	т/л	0,001	0,012
19	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	т/т	0,2	0,036
20	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,0009	0,144
21	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	т/ед.	0,004	0,026
22	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/ед.	0,002	0,02
23	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	т/ед.	0,002	0,012
24	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	т/тыс.км	0,007	1,076
25	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	т/час	0,0005	4,788
26	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	т/тыс.км.	0,00014	0,022
27	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	т/тыс.км.	0,00025	0,039
28	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	т/ед.	0,001	0,002
29	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	т/тыс.км	0,0003	0,045
30	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	т/ед.	0,001	0,002
31	Фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	т/ед.	0,002	0,04
32	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,017	0,207
33	Фильтры тканевые, загрязненные при очистке газообразного топлива	6 19 121 11 52 4	т/ед.	0,0016	0,031
34	Фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4	т/ед.	0,07	0,728
35	Фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4	т/ед.	0,005	0,01

N строк и	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							
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,651	0,059	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,034
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	1,008	0,091	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,053
21	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,182	0,016	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,010
22	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,140	0,013	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,007
23	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,084	0,008	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,004
24	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
26	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,154	0,014	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,008
27	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,273	0,025	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,014
28	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,014	0,0013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0007
29	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,315	0,028	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,017
30	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,014	0,0013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0007
31	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,280	0,025	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,015
32	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
33	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
34	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
35	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строки	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							
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
24	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
26	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
27	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
28											
29											
30											
31	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
32	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,449	0,130	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,077
33	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,217	0,020	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,011
34	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	5,096	0,459	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,269
35	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,070	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,004

N строк и	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	
A	1	2	3	4	5
36	Стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 14 22 4	т/т	0,174	0,261
37	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	т/час	0,00013	0,083
38	Перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4	т/ед.	0,00008	0,069
39	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т/ед.	0,00023	0,073
40	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1,1	0,033
41	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими хлоридами и/или сульфатами	4 38 112 15 51 4	т/т	0,012	0,026
42	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/л	0,000033	0,0013
43	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 119 12 51 4	т/т	0,00004	0,002
44	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0001	0,012
45	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	т/т	1,1	0,057
46	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 01 20 4	т/ед.	0,002	0,004
47	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,0004	0,022
48	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т	0,051	0,154
49	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,085	0,015
50	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. м ³	5,63	1916,475
51	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	1,9	1522,516
52	трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/тыс м ³	5,42	282,011
53	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,03	76,518
54	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/ед.	0,0023	0,058
55	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/ед.	0,0026	0,074
56	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/ед.	0,0006	0,011
57	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/ед.	0,00024	0,006
58	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/ед.	0,0014	0,035
59	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т/ед.	0,00033	0,008
60	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	т/ед.	0,00014	0,001
61	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,0000006	0,005
62	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/час	0,000021	0,092
63	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	т/час	0,000007	0,06
64	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	т/ед.	0,004	0,015
65	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	т/ед.	0,0006	0,015
66	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	т/ед.	0,013	0,026
67	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00004	0,001
68	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	т/ед.	0,012	0,105
69	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	т/ед.	0,001	0,002
70	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	т/ед.	0,001	0,0023
71	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/ед.	0,0002	0,006
72	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	т/ед.	0,0026	0,461

N строк и	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							
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
36	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	1,827	0,164	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,097
37	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
38	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
39	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
40	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
41	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
42	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
43	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
44	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
45	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
46	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
47	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
48	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
49	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
50	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
51	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
52	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
53	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
54	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
55	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
56	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
57	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
58	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
59	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
60	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
61	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
62	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
63	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
64	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
65	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
66	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
67	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
68	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
69	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
70	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
71	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
72	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОПО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
36	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
37	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,581	0,052	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,031
38	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,483	0,043	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,026
39	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,511	0,046	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,027
40	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,231	0,021	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,012
41	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,182	0,016	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,010
42	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,0091	0,0008	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0005
43	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,014	0,0013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0007
44	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,084	0,008	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,004
45	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,399	0,036	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,021
46	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,028	0,0025	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,0015
47	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,154	0,014	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,008
48	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,078	0,097	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,057
49	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,105	0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,006
50	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
51	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
52	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
53	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
54	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
55	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
56	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
57	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
58	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
59	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
60	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
61	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
62	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
63	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
64	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
65	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
66	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
67	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
68	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
69	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
70	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
71	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,042	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,002
72	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	3,227	0,290	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,171

N строк и	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	
A	1	2	3	4	5
73	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	12,402
74	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	т/т	0,037	0,004
75	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	т/ед.	0,002	0,012
76	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,064
77	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,1	0,013
78	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,4	0,216
79	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т/тыс.км	0,013	1,966
80	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	т/тыс.км	0,0004	0,059
81	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	т/ед.	0,0005	0,001
82	Посуда жаропрочная для пробирного анализа отработанная незагрязненная	9 49 851 13 51 4	т/ед.	0,00009	0,0024
83	Ареометры (кроме ртутьсодержащих), утратившие потребительские свойства	9 49 868 11 52 4	т/ед.	0,00006	0,002
84	Бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	т/ед.	0,12	0,008
85	Бой стеклянной химической посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 49 911 12 39 4	т/ед.	0,000086	0,012
86	Опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные	7 39 102 13 29 4	т/т	1,1	0,068
87	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	-	-	-
88	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	-	-	-
89	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т	0,1	0,011
90	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/т	0,3	0,072
91	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.км	1,293	1036,12
92	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,0000034	0,0301
93	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	т/ед.	0,0018	0,009
94	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 02 39 5	т/тыс. м ³	0,0165	0,241
95	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,15	0,039
96	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	9 20 310 01 52 5	т/тыс.км	0,003	0,45
97	Свечи зажигания автомобильные отработанные	9 21 910 01 52 5	т/тыс.км	0,00006	0,001
98	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	-	-	-
99	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 01 30 5	-	-	-

N строк и	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							
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
73	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
74	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
75	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
76	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
77	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
78	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
79	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
80	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
81	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
82	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
83	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
84	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
85	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
86	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
87	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
88	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
89	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
90	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
91	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
92	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
93	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
94	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
95	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
96	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
97	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
98	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
99	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОПО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				16.05.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.05.2030	
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
73	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	86,814	7,815	12,402	12,402	12,402	12,402	12,402	12,402	12,402	4,587
74	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,028	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,001
75	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,084	0,008	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,004
76	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,448	0,040	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,024
77	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,091	0,008	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,005
78	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,512	0,136	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,080
79	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
80	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,413	0,037	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,022
81	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,007	0,0006	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0004
82	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,0168	0,0015	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0009
83	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,014	0,0013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0007
84	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,056	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003
85	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,084	0,008	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,004
86	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,476	0,043	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,025
87	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,280	0,025	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,015
88	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,644	0,058	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,034
89	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
90	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,504	0,045	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,027
91	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
92	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,2107	0,0190	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0111
93	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,063	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,003
94	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,687	0,152	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,089
95	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,273	0,025	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,014
96	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	3,150	0,28	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,17
97	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,007	0,0006	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0004
98	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	32,900	3,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	1,7
99	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	16,100	1,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,9

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием 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 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598)

Программа производственного экологического контроля для Северо-Останинского нефтегазоконденсатного месторождения (ОНВ 69-0170-001055-П) разработана. Документ приложен в электронном виде к заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

-

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст.4097)

-

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Дополнительная информация представлена в форме отдельных документов в электронном виде:

- | | | | |
|--|------|---|-------------|
| 1. Платежное поручение №7621 от 12.05.2023 | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. Доверенность №101 от 01.01.2021 на В.П. Степанова | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Доверенность №16 от 17.01.2022 на А.В. Никитину | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 62 _____ л.

Количество приложений: _____ 1 _____, на _____ 4 223 _____ л.

Уполномоченное контактное лицо:

ведущий специалист по ООС отдела охраны окружающей среды
Никитина Анна Владимировна,
8(3822) 61-22-82, nikitinaavl@tomskgazprom.ru

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

Генеральный директор
АО «Газпром добыча Томск»



В.А. Кутепов

М.П. (при наличии)

