

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования

наименование федерального органа исполнительной  
власти, уполномоченного на выдачу комплексного  
экологического разрешения

**ЗАЯВКА**  
**НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Публичное акционерное общество,  
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

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

115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 (г. Москва)

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):  
[1027717003467](#)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):  
[7717133690](#)

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):  
[06.10.1](#)

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):  
[добыча нефти](#)

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,  
[69-0170-001106-П Соболиное нефтяное 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)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



А.Н. Тычинский  
по доверенности Д-124 от 01.07.2022

[02 октября 20 23 г.](#)

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**Раздел I. Общие сведения**

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	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	Нефть	06.10	тыс.т	127,250	27,000	27,000	57,400	119,080	127,250	119,730	106,340	100,750
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	5 750,000	1 200,000	1 200,000	2 660,000	5 460,000	5 750,000	5 330,000	4 810,000	4 550,000

**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)**

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	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
1	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000

\* Примечание: ПНГ на территории объекта НВОС не используется. Передается в составе пластовой жидкости для утилизации на Гураринское мр.

**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)**

№ 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)							
	м³/сут.	тыс.м³/год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	5 209,8	1 901,571	Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подговарная вода)	1 901,571	1 561,235	459,717	510,973	528,678	507,129	494,451	462,099
2	0,0	0,000	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**1.4. Информация об использовании электрической энергии**

№ 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	тыс. кВт*ч	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3

**1.5. Информация об использовании тепловой энергии**

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (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	Теплофикационная вода	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

\* Примечание: Объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей.

**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
-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

**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
-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

**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 представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

## Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения																		
1	2	3	4	5	6	7																		
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1" data-bbox="689 528 1256 689"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 27,49</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	Азота оксид	кг/т	<= 0,85	Углерода оксид	кг/т	<= 55,37	Метан	кг/т	<= 61,65	У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983
Азота диоксид	кг/т	<= 2,66																						
Азота оксид	кг/т	<= 0,85																						
Углерода оксид	кг/т	<= 55,37																						
Метан	кг/т	<= 61,65																						
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																						
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49																						

## 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)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2023 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2025 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2026 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2027 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2028 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2029 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		
<b>2030 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>15</b>		



2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по величине эмиссии)		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стад. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>2023 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0029				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0024				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0041				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2024 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0036				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0029				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0050				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2025 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0109				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0089				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0153				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2026 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0089				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0072				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0125				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2027 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0085				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0070				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0120				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2028 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0089				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0073				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0126				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2029 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0093				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0076				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0131				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	
<b>2030 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	15	т/год	0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0	0
			т/год	0	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0				0	0
			т/год	0	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0				0	0
			т/год	5,6563	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0100				5,6563	5,6563
			т/год	4,6053	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0081				4,6053	4,6053
			т/год	7,9460	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0140				7,9460	7,9460
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,208</b>	<b>18,208</b>	

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0118	КП №1. АГЗУ	Метан	Не установлен	194,933538	0,0237	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	158,743345	0,0193	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	130,778196	0,0159	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6101	КП №1. Скважины, блок гребенок, н/сборные сети	Метан	Не установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,013	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	КП №1. Дренажные емкости 1×1,5 м³	Метан	Не установлен	-	0,4936	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,4019	-
				У/в пред. С6-С10	IV	-	0,3312	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0119	КП №2. АГЗУ №1	Метан	Не установлен	2590,16393	0,0316	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2114,7541	0,0258	-
				У/в пред. С6-С10	IV	1737,70492	0,0212	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0120	КП №2. АГЗУ №2	Метан	Не установлен	2590,16393	0,0316	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2114,7541	0,0258	-
				У/в пред. С6-С10	IV	1737,70492	0,0212	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6102	КП №2. Скважины, блок гребенок, н/сборные сети	Метан	Не установлен	-	0,0533	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0434	-
				У/в пред. С6-С10	IV	-	0,0357	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	КП №2. Дренажные емкости 1×8 м³	Метан	Не установлен	-	2,6324	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	2,1434	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,7664	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6122	СКВ №178. Скважина, блок гребенок, г/сборные сети	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,045	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6130	СКВ №181. Скважина, блок гребенок, н/сборные сети	Метан	Не установлен	-	0,0085	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0069	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0057	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6134	СКВ №207. Скважина, блок гребенок, г/сборные сети	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,045	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6113	Нефтесборный трубопровод КП №1 – УПН	Метан	Не установлен	-	0,0027	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0022	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0018	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6123	Газосборный трубопровод Сква.178 – УПН	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0208	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6138	Нефтесборный трубопровод КП №2 – УПН	Метан	Не установлен	-	0,0027	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0022	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0018	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6139	Нефтесборный трубопровод Сква.181 – АГЗУ	Метан	Не установлен	-	0,0027	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0022	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0018	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6140	Газосборный трубопровод Сква.207 – УПН	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0208	-

\* Примечание: Значение технологического показателя выбросов, выраженное в виде концентрации загрязняющего вещества в газо-воздушной смеси (мг/м3), возможно только для источников с организованной формой выброса.

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

**2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов**

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м <sup>3</sup>	г/час	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

## 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	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	9	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	3	Электромагнитное излучение

### 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	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

\* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации 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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПАО НК "РуссНефть", Соболиное нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001106-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ПАО НК "РуссНефть", Соболиное нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001106-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

#### **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)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

#### **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

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.



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

### **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 составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Соболиное нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, ОНВ № 69-0170-001106-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **4.1. 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 составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Соболиное нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, ОНВ № 69-0170-001106-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по 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 / шт.	0,0001363	0,075
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т / шт.	0,0000400	0,0002
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т / шт.	0,0244	0,146
4	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т / шт.	0,0253	0,785
5	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т / ед. техники	0,0064	0,154
6	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т / ед. техники	0,0491	1,326
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	т / тыс.т. нефти	0,1042	10,608
8	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т / шт. (насосов)	2,9063	55,219
9	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т / шт. (скв. добыв.)	0,5720	10,868
10	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т. нефти	0,9000	91,620
11	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т / м. проходки	0,0675	594,000
12	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т / м. проходки	0,0538	473,264
13	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т / м. проходки	0,1080	950,400
14	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т / т. проппанта	1,1710	81,967
15	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т / чел.	0,0094	0,141
16	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т / чел.	0,0042	0,063
17	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т / ед.	0,0026	0,065

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
18	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т / тыс.т. нефти	0,0331	3,370
19	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т / л. масел	0,000154	0,282
20	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т. ЛКМ	0,2440	0,732
21	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т / м. (сетей)	0,00217	33,939
22	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / м. (сетей)	0,00217	33,939
23	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т / м. (сетей)	0,00611	7,781
24	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т / шт.	0,0000912	0,009
25	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т / чел.	0,0700	1,050
26	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т / т. песка	1,1669	3,501
27	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / т. ветоши	1,1364	1,136
28	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т / ед. техники	0,3063	7,351
29	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / га	20,9789	37,762
30	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т / т. заготовок	0,1500	3,300
31	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т / шт.	0,0008	0,005
32	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т. нефти	1,1020	112,184
33	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	т / ед. техники	0,1099	2,638
34	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т / тыс.т. нефти	0,0608	6,189
35	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т. электродов	0,0800	0,080
<b>Итого:</b>					<b>2525,948</b>



№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов													
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т											
			Всего											Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				01.08. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	01.08. 2030				01.08. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	01.08. 2030			
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
20	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	5,124	0,307	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,425	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	5,124	0,307	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,425			
21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
25	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	7,350	0,440	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	0,610	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	7,350	0,440	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	0,610			
26	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	24,505	1,467	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	2,033	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	24,505	1,467	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	2,033			
27	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	7,955	0,476	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	0,660	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	7,955	0,476	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	0,660			
28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
31	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,037	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,037	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003			
32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
35	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,560	0,034	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,046	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,560	0,034	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,046			

\* Примечание: 1. Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

2. Учитывая возможность размещения отходов по позициям №15, 16, 18, 20, 25-27, 31, 35 как на собственном ОРО, так и на стороннем полигоне ТБО г. Стрежевой, предлагается лимиты установить для 2-х объектов ОРО.

3. Отходы по позиции № 17 могут обезвреживаться ООО "ТрансСиб" или размещаться на собственном ОРО. Учитывая необходимость получения лимитов, данный вид отхода заявлен к размещению на собственном ОРО.

## 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))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

## Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

## 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))

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

## Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Тычинского А.Н. от 01.07.2022 № Д-124 на 20 л.
2. Копия доверенности полномочного представителя Митрофановой Н.А. от 14.07.2022 № ТФ-30 на 2 л.
3. Электронная копия платежного поручения по оплате госпошлины от 16.08.2023 № 2446 на 1 л.

Заявка составлена на 22 листах.

Количество приложений: 9, на 1793 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель

Митрофанова Наталья Александровна

тел. 8 (3822) 53-00-00, +79138165772

MitrofanovaNA@russneft.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Тычинский А.Н.

по доверенности Д-124 от 01.07.2022



02 октября 20\_23\_г.