

**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**

**Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

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

**634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1**

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)

**1057002610378**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

**7017126251**

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, **№69-0170-001064-П, Нижнелугинское месторождение, Парабельский район**

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 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021, № 24, ст. 4188)

Начальник отдела охраны окружающей среды

ООО «Газпромнефть-Восток»

(на основании доверенности

№ Д-33 от 25.03.2024 г.)

Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



" 14 " июня 20 24 г.

## СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

### 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 Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (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)							
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	120,38	71,35	72,42	101,55	120,38	100,67	100,95	101,13	101,13
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	13,56	7,63	7,70	11,23	13,56	10,87	10,83	10,75	10,75

#### 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 Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	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)							
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.тонн	1 001,61	893,42	839,05	838,79	1 001,61	861,26	867,07	871,49	851,18

### 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)											
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	110,00	60,00	Пресные подземные воды палеогеновых оложений (нижний олигоцен) атлантской свиты (РЗат),	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00				
2	2 300,00	839,50	Технические подземные воды апт-альб-сеноманского водоносного горизонта	839,50	839,50	839,50	839,50	839,50	839,50	839,50	839,50				

### 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)											
			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	тыс. кВт*ч	21 154,23	19 581,80	18 909,06	20 420,52	20 024,79	19 879,51	21 154,23	20 803,56	20 658,00				

### 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)											
				20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	Тепловая энергия, произведенная котельными	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-				



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 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2015, № 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
Аварий, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

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
Инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					



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
С учетом того, что технологические показатели выбросов НДТ соответствуют требованиям Приказа Минприроды России от 27.05.2022 №377, программа повышения экологической эффективности для ОНВ не разрабатывалась.							

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 (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)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	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	5	6	7
1	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов экологического менеджмента	01.09.2007
2	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Установление порядка взаимодействия между ответственными подразделениями и (или) должностными лицами, эксплуатирующими отдельные производственные объекты, находящиеся на территории одной промышленной площадки и принятие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций	01.09.2007
3	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Целостность и надежность оборудования в закрытой системе сбора, подготовки и транспортировки нефти	01.09.2007
4	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	01.09.2007
5	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-2. Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	01.09.2007
6	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления при очистке выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Принятие программы организации управления энергопотреблением на предприятии	01.09.2007
7	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	-	-	Разработка и внедрение на предприятии программ и методик измерений, используемых в производственном экологическом контроле	01.09.2007
8	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании	-	-	Применение автоматизированных систем для обнаружения утечек с целью обеспечения производственной безопасности и снижения рисков воздействия утечек на человека и окружающую среду	01.09.2007
9	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	-	-	Применение сочетания подходов: выбор оборудования с высокими требованиями к надежности; облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному утечкам; обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования; обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования; обеспечение надлежащего технического обслуживания и, при необходимости, своевременная замена оборудования/деталей;	01.09.2007
10	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	-	-	Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	01.09.2007

№ 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)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	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	5	6	7
11	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	-	-	Использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815—80; расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919—91; использование качественного фланцевого оборудования; надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов	01.09.2007
12	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-1. Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	-	-	Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	01.09.2007
13	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий	-	-	Уменьшение уровня шума при проектировании путем увеличения расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, а также установки звукоизолирующего ограждения в виде стен, перегородок, кожухов	01.09.2007
14	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий	-	-	Проведение следующих мероприятий: - тщательная проверка и техническое обслуживание оборудования; - закрытие дверей и окон в закрытых помещениях, если это возможно; - эксплуатация оборудования обученным персоналом, оснащенным средствами индивидуальной защиты; - предотвращение проведения шумных работ в ночное время, если это возможно; - обеспечение контроля шумообразования при проведении технического обслуживания	01.09.2007
15	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-4. Использование малоз шумного оборудования	-	-	При проектировании объектов рассматриваются различные варианты оборудования, в том числе и по шумовому воздействию, в приоритете является малоз шумное оборудование	01.09.2007
16	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-5. Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования	-	-	Применение следующих подходов: - использование шумоподавителей; - звукоизоляция оборудования; - изоляция (покрытие) шумного оборудования; - звукоизоляция зданий.	01.09.2007
17	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)	-	-	Размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия	01.09.2007
18	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-4. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	-	-	Сокращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	01.09.2007
19	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-1. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	-	-	Обязательное включение в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	01.09.2007



№ 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)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	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	5	6	7
20	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-2. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	-	-	Применение риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	01.09.2007
21	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-3. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	-	-	Разработка программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	01.09.2007
22	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-4. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	-	-	Выбор временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	01.09.2007
23	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-5. Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	-	-	Обеспечение измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	01.09.2007
24	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	01.09.2007
25	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	01.09.2007
26	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющее контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	01.09.2007
27	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 4 Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Организация работы в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации в зависимости от конкретных условий	01.09.2007
28	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти	01.09.2007
29	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан - ≤ 61,65 Углерода оксид - ≤ 55,37 Углероды предельные C6-C10 - ≤ 27,49 Углероды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 25,16 Азота диоксид - ≤ 2,66 Азота оксид - ≤ 0,85	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Добыча, сбор и транспортирование продукции нефтяных скважин, согласно программе по добыче, с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной и подводящей линии энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и бесперебойное транспортирование продукции до объекта подготовки.	01.09.2007

№ 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)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	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	5	6	7
30	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид - ≤ 103,73 Метан - ≤ 99,78 Азота диоксид - ≤ 59,43 Углероды предельные C6-C10 - ≤ 20,89 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 13,32 Азота оксид - ≤ 9,64	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Технологические процессы подготовки нефти, газа и воды, обеспечивающие в зависимости от конкретных условий предприятия: - обезжелезивание, обессоливание и стабилизацию нефти, направленные на получение продукта, соответствующего по качеству требованиям нормативных документов; - подготовку попутного нефтяного газа; - подготовку пластовой воды до требуемых параметров, с применением сепарационного (емкостного) оборудования.	01.09.2007
31	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Метан - ≤ 4,1139 Углерода оксид - ≤ 0,1440 Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 0,1440 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,0828 Азота диоксид - ≤ 0,0108 Сероводород - ≤ 0,0055 Азота оксид - ≤ 0,0023	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Разработка нефтяных месторождений, обеспечивающая высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти.	01.09.2007
32	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-1. Использование инструментов энергетического менеджмента	-	-	Использование инструментов энергетического менеджмента	01.09.2007
33	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-2. Оптимальное контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации	-	-	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации внедрение и сертифицирование системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие IT-система ИАС Энергоэффективности	01.09.2007
34	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-4. Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляция объектов с повышенной температурой	-	-	Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляции объектов с повышенной температурой	01.09.2007
35	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-9. Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности	-	-	Применение инфраструктурных и технологических приемов для повышения энергоэффективности	01.09.2007
36	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-10. Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	-	-	Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	01.09.2007

## 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	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтесборные коллекторы	45	6	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин (ИЗАВ: 0003, 0017, 0020, 0023, 0024, 6002, 6007, 6023, 6040, 6041, 6045, 6046, 0008, 0025, 0031, 0032, 0033, 0035, 0037, 0038, 0039, 6011, 6014, 6053, 6062, 6063, 6064, 6067, 6072, 0009, 0040, 0042, 0043, 6032, 6033, 6073, 6076, 6078, 0045, 6020, 6085, 6086, 6087, 6088, 6090)
2	Площадка: Узел сепарации газа	9	6	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды (ИЗАВ: 6025, 6026, 6027, 6030, 6047, 6048, 6049, 6051, 6052)
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	7	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт) (ИЗАВ: 0018, 0019, 0021, 0022, 6042, 6043, 6044, 0030, 0034, 0036, 6054, 6057, 6058, 6065, 6069, 0041, 0044, 6074, 6075, 6080, 6089, 6084)



2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ 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 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Класс опасности	Наименование	Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)	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	Технологический норматив выброса, т/год				
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина							
2024 год															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Единица измерения	Мощность			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина				по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтесборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,00167	-	-	-	1,273303	3,767636
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,00699	-	-	-	2,716152	7,111475
			т/год	5,33215	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0035626	-	-	-	5,33215	6,155536

2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 99,78$	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	2,488861	-
			т/год	4,3833550	Углеводороды предельные C1- C5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 13,32$	кг/т продукции в год	0,5219323	-	-	-	4,3833550	-
			т/год	0,7767400	Углеводороды предельные C6- C10	III	кг/т продукции в год	$\leq 20,9$	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	-
			т/год	0,005472	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 4,1139$	кг/т продукции в год	0,00792	-	-	-	0,005472	-
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	т/год	0,011968	Углеводороды предельные C1- C5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 0,0828$	кг/т продукции в год	0,01732	-	-	-	0,011968	-
			т/год	0,046646	Углеводороды предельные C6- C10	III	кг/т продукции в год	$\leq 0,144$	кг/т продукции в год	0,068	-	-	-	0,046646	-
2025 год															
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтеборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 61,65$	кг/т продукции в год	0,001518	-	-	-	1,273303	3,767636
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные C1- C5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 25,16$	кг/т продукции в год	0,0032372	-	-	-	2,716152	7,111475
			т/год	5,33215	Углеводороды предельные C6- C10	III	кг/т продукции в год	$\leq 27,49$	кг/т продукции в год	0,00635	-	-	-	5,33215	6,155536
			т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 99,78$	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	-	2,488861

2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	4,3833550	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 13,32$	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	-	4,3833550	-
			т/год	0,7767400	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	$\leq 20,9$	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	-
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	т/год	0,005472	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 4,1139$	кг/т продукции в год	0,008504	-	-	-	0,005472	-
			т/год	0,011968	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 0,0828$	кг/т продукции в год	0,01816	-	-	-	0,011968	-
			т/год	0,046646	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	$\leq 0,144$	кг/т продукции в год	0,071	-	-	-	0,046646	-
<b>2026 год</b>															
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтеборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 61,65$	кг/т продукции в год	0,001518	-	-	-	1,273303	3,767636
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 25,16$	кг/т продукции в год	0,0032382	-	-	-	2,716152	7,111475
2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	5,33215	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	$\leq 27,49$	кг/т продукции в год	0,00636	-	-	-	5,33215	6,155536
			т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 99,78$	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	2,488861	-
			т/год	4,3833550	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	$\leq 13,32$	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	-	4,3833550	-
			т/год	0,7767400	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	$\leq 20,9$	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	-
			т/год	0,005472	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	$\leq 4,1139$	кг/т продукции в год	0,007569	-	-	-	0,005472	-



№	наименование	22	т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,01655	-	-	0,011968	-	-	0,01655	кг/т продукции в год	≤0,144	кг/т продукции в год	0,065	-	-	0,046646	-	-
3	Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,01655	-	-	0,011968	-	-	0,01655	кг/т продукции в год	≤0,144	кг/т продукции в год	0,065	-	-	0,046646	-	-
1	Площадка: Кустовые площадки №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтесборные коллекторы	45	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤61,65	кг/т продукции в год	0,001271	-	-	1,273303	-	-	0,001271	кг/т продукции в год	≤61,65	кг/т продукции в год	0,001271	-	-	1,273303	-	3,767636
1			т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤25,16	кг/т продукции в год	0,0027118	-	-	2,716152	-	-	0,0027118	кг/т продукции в год	≤25,16	кг/т продукции в год	0,0027118	-	-	2,716152	-	7,111475
1			т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤27,49	кг/т продукции в год	0,00532	-	-	5,33215	-	-	0,00532	кг/т продукции в год	≤27,49	кг/т продукции в год	0,00532	-	-	5,33215	-	6,155536
2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	2,488861	-	-	0,296364	кг/т продукции в год	≤99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	2,488861	-	-
2			т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	4,3833550	-	-	0,5219523	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	4,3833550	-	-
2			т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	0,7767400	-	-	0,0924911	кг/т продукции в год	≤20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	0,7767400	-	-
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤4,1139	кг/т продукции в год	0,007729	-	-	0,005472	-	-	0,007729	кг/т продукции в год	≤4,1139	кг/т продукции в год	0,007729	-	-	0,005472	-	-
3			т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,0169	-	-	0,011968	-	-	0,0169	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,0169	-	-	0,011968	-	-
3			т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤0,144	кг/т продукции в год	0,066	-	-	0,046646	-	-	0,066	кг/т продукции в год	≤0,144	кг/т продукции в год	0,066	-	-	0,046646	-	-

2028 год													2029 год												
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтеборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,001478	-	-	1,273303	3,767636											
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0031537	-	-	2,716152	7,111475											
			т/год	5,33215	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,00619	-	-	5,33215	6,155536											
2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	2,488861	-											
			т/год	4,3833550	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	4,3833550	-											
			т/год	0,7767400	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤ 20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	0,7767400	-											
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	22	т/год	0,005472	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,007795	-	-	0,005472	-											
			т/год	0,011968	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,01705	-	-	0,011968	-											
			т/год	0,046646	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,144	кг/т продукции в год	0,066	-	-	0,046646	-											
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтеборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,001469	-	-	1,273303	3,767636											
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0031326	-	-	2,716152	7,111475											
			т/год	5,33215	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,00615	-	-	5,33215	6,155536											

2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	2,488861	-
			т/год	4,3833550	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	-	4,3833550	-
			т/год	0,7767400	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	-
			т/год	0,005472	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤4,1139	кг/т продукции в год	0,007908	-	-	-	0,005472	-
			т/год	0,011968	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,01729	-	-	-	0,011968	-
			т/год	0,046646	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤0,144	кг/т продукции в год	0,067	-	-	-	0,046646	-
2030 год															
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтеборные коллекторы	45	т/год	1,273303	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤61,65	кг/т продукции в год	0,001461	-	-	-	1,273303	3,767636
			т/год	2,716152	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤25,16	кг/т продукции в год	0,0031167	-	-	-	2,716152	7,111475
			т/год	5,33215	Углеводороды предельные С6- С10	III	кг/т продукции в год	≤27,49	кг/т продукции в год	0,00612	-	-	-	5,33215	6,155536
2	Площадка: Узел сепарации газа	9	т/год	2,488861	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	2,488861	-
			т/год	4,3833550	Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	-	4,3833550	-



		2031 год											
		т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	-
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,007885	-	-	-	0,005472	0,005472
		т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,01724	-	-	-	0,011968	0,011968
		т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,144	кг/т продукции в год	0,067	-	-	-	0,046646	0,046646
2031 год													
1	Площадка: Кустовые площадки: №1, №2, №5, разведочная скважина Р-300, нефтесборные коллекторы	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,001496	-	-	-	1,273303	1,273303
		т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤25,16	кг/т продукции в год	0,003191	-	-	-	2,716152	2,716152
		т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤27,49	кг/т продукции в год	0,00626	-	-	-	5,33215	5,33215
2	Площадка: Узел сепарации газа	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤99,78	кг/т продукции в год	0,296364	-	-	-	2,488861	2,488861
		т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	0,5219523	-	-	-	4,3833550	4,3833550
		т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤20,9	кг/т продукции в год	0,0924911	-	-	-	0,7767400	0,7767400
3	Площадка: Кустовая площадка №1, Кустовая площадка №2, Кустовая площадка №5.	т/год	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,007885	-	-	-	0,005472	0,005472
		т/год	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,0828	кг/т продукции в год	0,01724	-	-	-	0,011968	0,011968
		т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,144	кг/т продукции в год	0,067	-	-	-	0,046646	0,046646

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

1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	3 Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	4 Загрязняющее вещество		6 Мг/куб. м	7 г/сек	8 Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			5 Класс опасности	5 Класс опасности			

\*В таблице заполнить значения технологических показателей источников выбросов (г/с и мг/куб. м) не представляется возможным, в связи с тем, что выбросы маркерных веществ, выраженные в г/с и мг/куб.м, не используются в расчете технологических показателей и технологических нормативов выбросов. Приказом Минприроды России от 27.05.2022 №377 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти установлены в виде удельного значения массы выбросов маркерных веществ (кг/т продукции (год), в связи с чем для объектов технологического нормирования значения технологических показателей выбросов определены в соответствии с Приказом Минприроды России от 14.02.2019 №89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов" исходя из массы годовых валовых выбросов (кг/год) каждого маркерного вещества в расчете на единицу произвольной продукции (т/год) и представляют собой удельные значения выбросов в единицах измерения кг/т продукции (год), а не г/с либо мг/куб.м.

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	2 Наименование стационарного источника (их совокупности)	3 Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	4 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 № 7-ФЗ	5 Примечание
1				
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на ОНВ отсутствуют.				

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ 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 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/ сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
													Наименование	Класс опасности	Единица измерения
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Стационарные источники, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ, на ОНВ отсутствуют															



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

Наименование стационарного	Порядковый номер	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное		Примечание
			Наиме-	Класс	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.							

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	Вид физического воздействия
1	2	3	4
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.				

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 № 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормах 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 нормах 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 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734)

Расчёт нормативов допустимых выбросов, соответствующих санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, для объекта ОНВ представлен в Приложении №2 к настоящей Заявке, санитарно-эпидемиологическое заключение представлено в Приложении №3.

Нормативы выбросов высокотоксичных загрязняющих веществ I и II класса опасности по объекту ОНВ

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (в рублевой по годам)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			На момент разработки ПДВ 2024 год		Перспектива 2025 год		Перспектива 2026 год		Перспектива 2027 год		Перспектива 2028 год		Перспектива 2029 год		Перспектива 2030 год		Перспектива 2031 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
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	33	34	35	36	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	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	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных 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

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.

(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 № 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный № 61973)

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов ООО "Газпромнефть-Восток" не осуществляет сброс сточных вод в централизованные системы водоотведения.

(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 № 1118)

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

На объекте ОНВ отходы не образуются.

(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 № 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный № 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

На объекте ОНВ отходы не образуются.

(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 № 1021)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

На объекте ОНВ отходы не образуются.

(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 № 1021)



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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется, т.к. образование отходов на ОНВ не осуществляется

№ строки	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							
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
Всего			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
A	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется, т.к. образование отходов на ОНВ не осуществляется, передача отходов не производится.

№ 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							
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
Всего			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
A	17	18	20	21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется, т.к. образование отходов на ОНВ не осуществляется, размещение отходов не производится.

Раздел V. Проект программы производственного  
экологического контроля

Программа производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №6).

(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 18.02.2022 № 109 (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2022 N 67461)

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения  
государственной экологической экспертизы

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: отсутствуют.

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов  
Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 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, № 30, ст. 4097)

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает  
необходимым представить

**Перечень приложений к Заявке:**

1. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
3. Копия санитарно-эпидемиологического заключения № 70.ТС.13.000.Т.000167.05.24 от 21.05.2024 г.;
4. Расчет технологических нормативов для объектов технологического нормирования;
5. Нормативы допустимых выбросов;
6. Программа производственного экологического контроля;
7. Копия платежного поручения об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения № 2143 от 19.12.2023 г.;
8. Копия доверенности на право подписи Н.В. Рапопорт №Д-33 от 25.03.2024 г.;
9. Копия доверенности на право подписи А.В. Ванчугов № Д-219 от 20.12.2021 г.;
10. Заявка на получение комплексного экологического разрешения.

Заявка составлена на 25 листах.

Количество приложений: 10, на 1464 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Начальник отдела охраны окружающей среды  
ООО «Газпромнефть-Восток»  
Н.В. Рапопорт  
тел: (+7 3822) 31 08 10 (\*1161)  
Rapoport.NV@tomsk.gazprom-neft.ru

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

Руководитель юридического лица

Начальник отдела охраны окружающей среды  
ООО «Газпромнефть-Восток»  
(на основании доверенности  
№ Д-33 от 25.03.2024 г.)  
Н.В. Рапопорт

(индивидуальный предприниматель)



  
М.П. (при наличии)

" 14 " июня 20 24 г.