

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»

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, №69-0170-001054-П, Западно-Лугинское 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 № 7-ФЗ "Об охране
окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021,
№ 24, ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



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)

" 24 " декабря 20 24 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

I.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	879,31	191,16	185,61	210,47	228,33	703,90	811,76	879,31	879,31
2	Газ нефтяной попутный (газ торочий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	117,462	49,41	45,62	46,41	47,18	90,33	108,72	117,46	117,46

I.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

№ 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 I.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	2 852,91	654,87	602,68	616,57	513,73	1 799,79	2 391,08	2 740,20	2 852,91

1.3. Информация об использовании воды
(представляются сведения об использовании воды, заборной из природных источников и (или) полученной от поставщика 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	384,38	140,30	Пресные подземные воды палеогеновых отложений (пикарий олигоцен) атлдамской свиты (РЭд),	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	
2	1 405,48	513,00	Арт-альб-сеноманские водоносные отложения покурской свиты (К1-2рк)	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	513,00	

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	81 587,14	22 332,08	28 101,15	27 096,25	45 524,85	51 793,51	62 909,60	73 757,56	81 587,14				

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
<p>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.</p>							

Раздел II. Расчеты технологических порогов

2.1. Сведения о примененных на объекте, оказавшем негативное воздействие на окружающую среду (далее - 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 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами.	5.1.3 Хранение (накопление) отходов	0	0	Безопасное складирование отходов перед подачей их на обработку, утилизацию и обезвреживание;	01.02.2006
2	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 1.1 Противопылевые экраны.	0	0	Исключение попадания загрязняющих веществ из отходов в геологическую среду и подземные воды, в почвы и опосредованно в поверхностные водные объекты за счет укладки на стенки и дно амбара пленки из водонепроницаемых материалов и глинистого грунта	01.02.2006
3	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 3.1 Устройство верхнего изоляционного покрытия.	0	0	Верхнее изоляционное покрытие создается с целью обеспечения изоляции отходов и предотвращения попадания загрязняющих веществ из отходов в окружающую среду, сохранения устойчивости массива отходов.	01.02.2006
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 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента.	0	0	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов экологического менеджмента	01.02.2006
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 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций.	0	0	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	01.02.2006
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 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ.	0	0	Целостность и надежность оборудования в закрытой системе сбора, подготовки и транспортировки нефти	01.02.2006
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»	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ.	0	0	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	01.02.2006
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»	НДТ 2-2. Сохранение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ.	0	0	Сохранение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	01.02.2006
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»	НДТ 2-3. Сохранение энергопотребления при очистке выбросов вредных (загрязняющих) веществ.	0	0	Принятие программы организации управления энергопотреблением на предприятии	01.02.2006
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»	3-2. Разработка и внедрение на предприятии программ и методов измерений.	0	0	Разработка и внедрение на предприятии программ и методов измерений, используемых в производственном экологическом контроле	01.02.2006

№ 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»	3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании.	0	0	Применение автоматизированных систем для обнаружения утечек с целью обеспечения производственной безопасности и снижения рисков воздействия утечек на человека и окружающую среду	01.02.2006
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»	4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений.	0	0	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.	01.02.2006
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»	4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности.	0	0	Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	01.02.2006
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»	4-5. Обеспечение предельного давления на прокладках во фланцевых соединениях.	0	0	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	01.02.2006
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»	6-1. Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента.	0	0	Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	01.02.2006
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»	6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий.	0	0	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	01.02.2006
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»	6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий.	0	0	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	01.02.2006
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»	6-4. Использование малошумного оборудования.	0	0	При проектировании объектов рассматриваются различные варианты оборудования, в том числе и по шумовому воздействию, в приоритете является малошумное оборудование	01.02.2006

№ 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)	Реquisиты 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
19	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.	0	0	Применение следующих подходов: - использование шумопонижателей; - звукоизоляция оборудования; - изоляция (покрытия) шумного оборудования, - звукоизоляция зданий.	01.02.2006
20	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).	0	0	Размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия	01.02.2006
21	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.	0	0	Сокращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	01.02.2006
22	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).	0	0	Обязательное включение в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	01.02.2006
23	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.	0	0	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	01.02.2006
24	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).	0	0	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)	01.02.2006
25	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.	0	0	Выбор временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	01.02.2006
26	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.	0	0	Обеспечение измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	01.02.2006

№ л/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)	Реquisиты 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 № 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
27	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 1. Система экологического менеджмента.	0	0	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	01.02.2006
28	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 2. Система энергетического менеджмента.	0	0	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	01.02.2006
29	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 3. Система менеджмента измерений.	0	0	Управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющим контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	01.02.2006
30	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 4 Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации.	0	0	Организация работы в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации в зависимости от конкретных условий	01.02.2006
31	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала.	0	0	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), действующего в технологических процессах добычи нефти	01.02.2006
32	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид $\leq 2,66$ кг/т продукции Азота оксид $\leq 0,85$ кг/т продукции Углерода оксид $\leq 55,37$ кг/т продукции Метан $\leq 61,65$ кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 25,16$ кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 27,49$ кг/т продукции	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 извне энергии (механизованная эксплуатация скважин, включающая способы глубино-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и бесперебойное транспортирование продукции до объекта подготовки.	01.02.2006
33	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды	Азота диоксид $\leq 59,43$ кг/т продукции Азота оксид $\leq 9,64$ кг/т продукции Углерода оксид $\leq 103,73$ кг/т продукции Метан $\leq 99,78$ кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 13,32$ кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 20,89$ кг/т продукции	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: - обезвоживание, 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.	01.02.2006
34	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 8 Хранение нефти	Сероводород $\leq 0,22$ кг/т продукции Метан $\leq 6,49$ кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 4,08$ кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 10,29$ кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Применение резервуаров для хранения нефти устанавливается в зависимости от физических свойств хранимой нефти, от условий взаимодействия с материалом, из которого сооружают хранилище. Выбор оптимальных, наиболее экономичных типов резервуаров производится с учетом комплекса технологических и конструктивных решений, создающих возможность снижения трудоемкости и стоимости их изготовления, а также сокращение потерь нефтепродуктов от испарения и	01.02.2006

№ 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
35	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 15 Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Азота диоксид $\leq 35,15$ кг/т продукции Азота оксид $\leq 5,65$ кг/т продукции Серни диоксид $\leq 48,02$ кг/т продукции Углерода оксид $\leq 45,72$ кг/т продукции Метан $\leq 4,37$ кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Применение ПНГ в качестве топлива для подготовки нефти, с использованием пучковых подогревателей, печей подогрева нефти, сепараторов со встроенными нагревателями.	01.02.2006
36	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Азота диоксид $\leq 0,0108$ кг/т продукции Азота оксид $\leq 0,0023$ кг/т продукции Сероводород $\leq 0,0055$ кг/т продукции Углерода оксид $\leq 0,1440$ кг/т продукции Метан $\leq 4,1139$ кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 0,0828$ кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 0,1440$ кг/т продукции	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.	01.02.2006
37	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-1. Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента.	0	0	Организация работы организационно-управленческого характера в зависимости от конкретных условий	01.02.2006
38	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-2. Повышение квалификации персонала.	0	0	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т. п.), задействованного в технологических процессах	01.02.2006
39	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций.	0	0	Организация работы по снижению вероятности чрезвычайных ситуаций в зависимости от конкретных условий	01.02.2006
40	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-4. Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ.	0	0	Организация работы по хранению и складированию опасных веществ в зависимости от конкретных условий	01.02.2006
41	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	А-2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов).	0	0	Внедрение и сертифицирование системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ПС-система ИАС Энергоэффективности	01.02.2006
42	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-3-3 Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании.	0	0	Применение методов определения газовых потоков, при которых формирование избразной производится с помощью беспроводных, портативных систем и одиночных мини-камер для организации мониторинга, позволяющих определять утечки газа в режиме реального времени	01.02.2006
43	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-1. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов).	0	0	Сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов) за счёт ограничения скорости передвижения транспорта по территории объектов	01.02.2006
44	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-2. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений.	0	0	Выбор оборудования с высокими требованиями к надёжности и выполнение его в герметичном исполнении	01.02.2006

№ 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)	Реquisиты 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
45	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности.	0	0	Применение сочетания подходов: выбор оборудования с высокими требованиями к надежности; облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подержанному 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.	01.02.2006
46	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-4. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях.	0	0	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.	01.02.2006
47	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-5. Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод.	0	0	Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	01.02.2006
48	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1 Надлежащее проектирование конструкций резервуаров.	0	0	Учет характеристик и факторов в части проектирования конструкции резервуаров	01.02.2006
49	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2 Установление регламентов эксплуатации.	0	0	Внедрение и поддержание регламентов эксплуатации (например, с помощью системы управления)	01.02.2006
50	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-3 Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров.	0	0	Разработка и применение планов технического обслуживания и производственного контроля, основанных на проведении идентификации опасностей и оценке рисков, например, подхода к техническому обслуживанию, основанного на оценке риска и надежности.	01.02.2006
51	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-4 Надлежащее месторасположение резервуаров.	0	0	Тщательный выбор месторасположения резервуаров, например, при строительстве новых резервуаров следует избегать их расположения в водоохраных зонах.	01.02.2006
52	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-5 Надлежащий цвет резервуаров.	0	0	Использование покрытий резервуаров (включая теплоотражающие краски) с отражательной способностью к тепловому или световому излучению по меньшей мере в 70 %, или солнечного отражателя на наземных резервуарах, в которых хранят летучие вещества.	01.02.2006
53	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6 Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах.	0	0	Организация работы по снижению загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах с помощью одного или нескольких подходов	01.02.2006

№ 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
54	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-7 Сокращение потерь нефти от испарения (от величины потерь нефти из резервуаров без средств сокращения потерь).	0	0	Использование одного или нескольких из следующих технических средств: - газоразвешивательная система, эффективность применения которой зависит от коэффициента совпадения операций по заполнению и опорожнению резервуаров (Кс); 0 ≤ Кс ≤ 1, эффективность ГУС имеет пределы от 0 до 100 %, при Кс = 0,5 (показатель эффективности в сокращении потерь - 40 %); - дыхательные клапаны типа КДС (показатель эффективности в сокращении потерь - 3 %); - диски-отражатели в зависимости от оборачиваемости резервуара (показатель эффективности в сокращении потерь - 15-30 %); - окраска резервуаров.	01.02.2006
55	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-8 Сокращение эмиссий при отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах.	0	0	Устройство закрытых дренажей в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти.	01.02.2006
56	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-12 Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей.	0	0	Применение резервуаров с неподвижной крышей для хранения летучих веществ всех уровней токсичности и применении оборудования для обработки паров	01.02.2006
57	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-13 Предотвращение выбросов в атмосферу посредством использования резервуаров с «дышащей» крышей.	0	0	НДТ заключается в применении резервуара: - с гибкой диафрагмой, оснащенного предохранительными клапанами давления/разрежения, или - с «дышащей» крышей, оснащенного предохранительными клапанами давления/разрежения и соединенного с установкой обработки паров.	01.02.2006
58	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-15 Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду.	0	0	Для предотвращения загрязнения почвы при разливах, отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах необходимо устраивать закрытые дренажи в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти	01.02.2006
59	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-16 Учет риска сбросов в подрезервуарный грунт из наземных резервуаров с плоским дном и вертикальных резервуаров для хранения жидкостей.	0	0	Достижение незначительного уровня риска загрязнения почвы вследствие утечек из мест соединения дна и стенок наземных резервуаров.	01.02.2006
60	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-17 Предотвращение утечек вследствие коррозии и (или) эрозии.	0	0	НДТ заключается в предотвращении коррозии внутри и снаружи металлических поверхностей оборудования посредством: - выбора строительных материалов, устойчивых по отношению к хранящим веществам; - применения надлежащих методов строительства: - предотвращения поступления ливневых и грунтовых вод в резервуар и, при необходимости, удаления воды, накопившейся в резервуаре; - применения управления ливневыми водами для дренажа обваловки; - применения профилактического технического обслуживания; - если применимо, добавления ингибиторов коррозии или применения катодной защиты на внутренней части резервуара.	01.02.2006

№ 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)	Реquisиты 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
61	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-18 Применение контрольно-измерительного оборудования и автоматизации обнаружения утечек.	0	0	Применение контрольно-измерительного оборудования и автоматизации обнаружения утечек	01.02.2006
62	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-20 Защита грунта вокруг резервуаров (защитная оболочка).	0	0	НДТ для надземных резервуаров, содержащих горючие жидкости или жидкости, которые создают риск значительного загрязнения почвы или прилегающих водотоков, заключается в обеспечении вторичной защитной оболочки	01.02.2006
63	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-21 Техника безопасности и управления рисками.	0	0	НДТ заключается в применении системы управления безопасностью посредством разработки и реализации стратегии предотвращения крупных аварий на основе рисков, плана действий в чрезвычайных ситуациях, постоянной актуализации перечня складированных веществ.	01.02.2006
64	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22 Применение мер противопожарной защиты.	0	0	НДТ заключается в применении: - огнестойких обшивок или покрытий; - брендмауэров (только для небольших резервуаров); - систем водяного охлаждения; - пожарной техники и противопожарного оборудования.	01.02.2006
65	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-1 Хранение товаров (грузов) в складских помещениях.	0	0	Оборудовании складских помещений категорий А, Б по взрывопожарной и пожарной опасности системой молниезащиты.	01.02.2006
66	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-3 Превентивная защита от аварийных разливов хранимых жидкостей.	0	0	Оснащение мест хранения средствами превентивной защиты от аварийных разливов хранимых жидкостей: непроницаемыми барьерами (типа Ultra Spill Berm), которыми можно ограждать как места хранения материалов, так и ливневую канализацию, дренажными ловушками (типа Ultra-Drain Seals), поддонами-контейнерами, платформами-поддонами и т. п.	01.02.2006
67	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-1. Открытое хранение.	0	0	Сокращение пыления при условии когда открытое хранение является единственным вариантом для больших количеств не чувствительных к ветровому уносу и несмачиваемых (малосмачиваемых) грузов	01.02.2006
68	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-2. Закрытое хранение.	0	0	Применение закрытого хранения с целью снижения пыления загрязняющих веществ в атмосферный воздух	01.02.2006
69	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-3. Организация зоны хранения.	0	0	Использование складских помещений и (или) открытых площадок, накрытых крышами	01.02.2006
70	ИТС 46-2017 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-4. Отделение зоны хранения упакованных опасных веществ.	0	0	Отделение зоны хранения или склада упакованных опасных веществ от других хранилищ, от источников воспламенения и от других зданий на территории предприятия и за его пределами на достаточное расстояние	01.02.2006
71	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-1. Использование инструментов энергетического менеджмента.	0	0	Использование инструментов энергетического менеджмента	01.02.2006

№ 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
72	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-2. Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации.	0	0	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации внедрение и сертификация системы менеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ИТ-система ИАС Энергоэффективности	01.02.2006
73	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.	0	0	Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляция объектов с повышенной температурой	01.02.2006
74	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-9. Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности.	0	0	Применение инфраструктурных и технологических приемов для повышения энергоэффективности	01.02.2006
75	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.	0	0	Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	01.02.2006

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объектов негативного воздействия, для которых установлены технологические показатели НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в объект негативного воздействия	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	116	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. СП 2024 год
2	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. СП 2024 год
3	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. СП 2024 год
4	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. СП 2024 год
5	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	43	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). СП 2024 год
6	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2025 год
7	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2025 год
	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2025 год
9	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2025 год
10	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2025 год
11	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2026 год
12	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2026 год
13	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2026 год
14	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2026 год
15	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2026 год
16	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2027 год

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в объект негативного воздействия	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
17	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2027 год
18	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2027 год
19	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2027 год
20	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2027 год
21	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2028 год
22	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2028 год
23	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2028 год
24	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2028 год
25	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2028 год
26	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2029 год
27	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2029 год
28	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2029 год
29	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2029 год
30	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2029 год
31	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2030 год
32	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2030 год
33	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2030 год

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в объект негативного воздействия	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
34	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2030 год
35	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2030 год
36	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Лугинецкого месторождения	130	3	ИТС 28-2021. НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Перспектива 2031 год
37	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, линейные объекты Западно-Лугинецкого месторождения	73	3	ИТС 28-2021. НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. Перспектива 2031 год
38	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	18	3	ИТС 28-2021. НДТ 8. Хранение нефти. Перспектива 2031 год
39	Площадка печей подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предварительного сброса воды Западно-Лугинецкого месторождения	13	5	ИТС 28-2021. НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Перспектива 2031 год
40	Дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугинецкого месторождения	47	3	ИТС 28-2021. НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Перспектива 2031 год

водопада Западно-Луганского месторождения	27,9803617	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	≤ 0,1440	0,021364	-	-	-	-	27,9803617	156,4858313
1	Кустовые площадки. Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Луганского месторождения	130 т/год	0	≤ 61,65	0,038627	-	-	-	-	23,2796290	373,541584
			4	≤ 55,37	0,068278	-	-	-	-	41,1497170	232,192933
			3	≤ 27,49	0,00854	-	-	-	-	5,1470770	184,479072
2	Доменная насосная станция с установкой предельного сброса воды, линейные объекты Западно-Луганского месторождения	0	≤ 99,78	0,162422	-	-	-	-	190,9939080	373,541584	
		4	≤ 13,32	0,084381	-	-	-	-	99,2244140	232,192933	
		3	≤ 20,89	0,084786	-	-	-	-	99,7005530	184,479072	
3	Резервуарный парк доменной насосной станции с установкой предельного сброса воды Западно-Луганского месторождения	0	≤ 6,49	0,418106	-	-	-	-	96,4720540	373,541584	
		4	≤ 4,08	0,194776	-	-	-	-	44,9417340	232,192933	
		3	≤ 10,29	0,223303	-	-	-	-	51,5240810	184,479072	
4	Площадка подготовки нефти доменной насосной станции с установкой предельного сброса воды Западно-Луганского месторождения	3	≤ 35,15	2,213739	-	-	-	-	10,7028170	10,702817	
		3	≤ 5,65	0,359812	-	-	-	-	1,7395940	1,7395940	
		3	≤ 48,02	0,120627	-	-	-	-	0,5831990	0,5831990	
		4	≤ 45,72	1,311202	-	-	-	-	6,3393000	6,3393000	
5	Доменная насосная станция с установкой предельного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водопада Западно-Луганского месторождения	0	≤ 4,37	0,331916	-	-	-	-	1,6047240	373,541584	
		0	≤ 4,1139	0,050474	-	-	-	-	61,1912720	373,541584	
		4	≤ 0,0828	0,038667	-	-	-	-	46,8770680	232,192933	
			3	≤ 0,1440	0,023185	-	-	-	28,1073610	184,479072	

1	Кустовые площадки. Сбор и транспортировка продукции нефтяных скважин Западно-Луганского месторождения	130	т/год	23,2606330	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 61,65	0,037741	-	-	23,2606330	405,068754	
			т/год	41,1320560	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 55,37	0,066711	-	-	41,1320560	246,047131	
2	Доменная насосная станция с установкой предварительного сброса воды. Линейные объекты Западно-Луганского месторождения	73	т/год	5,1449760	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 27,49	0,008345	-	-	5,1449760	201,524563	
			т/год	205,9674760	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 99,78	0,163217	-	-	205,9674760	405,068754	
3	Резервуарный парк доменной насосной станции с установкой предварительного сброса воды. Западно-Луганского месторождения	18	т/год	106,7070070	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 13,32	0,084559	-	-	106,7070070	246,047131	
			т/год	107,5714340	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 20,89	0,085244	-	-	107,5714340	201,524563	
4	Площадка подготовки нефти доменной насосной станции с установкой предварительного сброса воды. Западно-Луганского месторождения	13	т/год	108,6739090	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 6,49	0,769667	-	-	108,6739090	405,068754	
			т/год	50,4667660	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 4,08	0,357424	-	-	50,4667660	246,047131	
5	Площадка подготовки нефти доменной насосной станции с установкой предварительного сброса воды. Линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	т/год	58,0805350	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 10,29	0,411347	-	-	58,0805350	201,524563	
			т/год	10,7028170	Азота диоксид	3	кг/тонн продукции	≤ 35,15	2,213739	-	-	10,7028170	10,702817	
5	Доменная насосная станция с установкой предварительного сброса воды. Кустовые площадки линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	т/год	1,7395940	Азота оксид	3	кг/тонн продукции	≤ 5,65	0,359812	-	-	1,7395940	1,739594	
			т/год	0,5831990	Серы диоксид	3	кг/тонн продукции	≤ 48,02	0,120627	-	-	0,5831990	0,583199	
5	Доменная насосная станция с установкой предварительного сброса воды. Кустовые площадки линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	т/год	6,3393000	Углерод оксид	4	кг/тонн продукции	≤ 45,72	1,311202	-	-	6,3393000	6,3393	
			т/год	1,6047240	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 4,37	0,331916	-	-	1,6047240	405,068754	
5	Доменная насосная станция с установкой предварительного сброса воды. Кустовые площадки линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	т/год	65,5530120	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 4,1139	0,054612	-	-	65,5530120	405,068754	
			т/год	47,7413020	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 0,0828	0,039773	-	-	47,7413020	246,047131	
5	Доменная насосная станция с установкой предварительного сброса воды. Кустовые площадки линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	т/год	30,7276180	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 0,1440	0,025599	-	-	30,7276180	201,524563	
			т/год	23,2796290	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 61,65	0,045315	-	-	23,2796290	409,163277	
			т/год	2027 год				≤ 61,65					23,2796290	409,163277

№	Кустовые площадки. Сбор и транзит продукции нефтяных скважин Западно-Лугнецкого месторождения	130	т/год	41,1497170	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 55,37	кг/тонн продукции	0,0801	41,1497170	248,322541
2	Дожимная насосная станция с установкой предвзрывательного сброса воды. Линейные объекты Западно-Лугнецкого месторождения	73	т/год	217,0407180	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 99,78	0,256761	217,0407180	409,163277	
												т/год
3	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предвзрывательного сброса воды. Западно-Лугнецкого месторождения	18	т/год	113,6963540	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 20,89	0,134504	113,6963540	203,619763	
												т/год
4	Площадка подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предвзрывательного сброса воды. Западно-Лугнецкого месторождения	13	т/год	10,7028170	Азота диоксид	3	кг/тонн продукции	≤ 35,15	2,213739	10,7028170	203,619763	
												т/год
5	Дожимная насосная станция с установкой предвзрывательного сброса воды. Кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лугнецкого месторождения	47	т/год	6,3393000	Углерод оксид	4	кг/тонн продукции	≤ 48,02	0,120627	6,3393000	0,583199	
												т/год
1	Кустовые площадки. Сбор и транзит продукции нефтяных скважин Западно-Лугнецкого месторождения	130	т/год	23,2796290	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 4,1139	0,051384	23,2796290	409,163277	
												т/год
2028 год												
1	Кустовые площадки. Сбор и транзит продукции нефтяных скважин Западно-Лугнецкого месторождения	130	т/год	41,1497170	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 61,65	0,012935	41,1497170	811,672278	
												т/год

№	Наименование объекта	Т/год	Метан	кг/тонн продукции	кг/тонн продукции	кг/тонн продукции	0	кг/тонн продукции	кг/тонн продукции	0,182445	498,447680	841,672278	498,447680	841,672278
2	Домамляк насосная станция с установкой предвзрывного сброса воды, линейные объекты Западно-Луганского месторождения	73	498,447680	Метан	0	≤ 99,78	0	0,182445	498,447680	841,672278	498,447680	841,672278	498,447680	841,672278
		73	238,4390720	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 13,32	0,087275	238,4390720	444,163893	238,4390720	444,163893	238,4390720	444,163893	
		73	264,9039200	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 20,89	0,096062	264,9039200	436,020947	264,9039200	436,020947	264,9039200	436,020947	
		73	201,4102960	Метан	0	≤ 6,49	0,251394	201,4102960	841,672278	201,4102960	841,672278	201,4102960	841,672278	
3	Резервуарный парк домачной насосной станции с установкой предвзрывного сброса воды Западно-Луганского месторождения	18	92,4580790	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 4,08	0,115403	92,4580790	444,163893	92,4580790	444,163893	92,4580790	444,163893	
		18	107,9108170	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 10,29	0,134691	107,9108170	436,020947	107,9108170	436,020947	107,9108170	436,020947	
		18	10,7028170	Азот диоксид	3	≤ 35,15	2,213739	10,7028170	10,7028170	10,7028170	10,7028170	10,7028170	10,7028170	
		18	1,7395940	Азота оксид	3	≤ 5,65	0,359812	1,7395940	1,7395940	1,7395940	1,7395940	1,7395940	1,7395940	
4	Площадка подготовки нефти домачной насосной станции с установкой предвзрывного сброса воды Западно-Луганского месторождения	13	0,5831990	Серы диоксид	3	≤ 48,02	0,120627	0,5831990	0,5831990	0,5831990	0,5831990	0,5831990	0,5831990	
		13	6,3393000	Углерод оксид	4	≤ 45,72	1,311202	6,3393000	6,3393000	6,3393000	6,3393000	6,3393000		
		13	1,6047240	Метан	0	≤ 4,37	0,331916	1,6047240	841,672278	1,6047240	841,672278	1,6047240	841,672278	
		13	116,9328610	Метан	3	≤ 4,1139	0,062516	116,9328610	841,672278	116,9328610	841,672278	116,9328610	841,672278	
5	Домамляк насосная станция с установкой предвзрывного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Луганского месторождения	47	72,1170250	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 0,0828	0,038556	72,1170250	444,163893	72,1170250	444,163893	72,1170250	444,163893	
		47	58,0591330	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 0,1440	0,03104	58,0591330	436,020947	58,0591330	436,020947	58,0591330	436,020947	
		47	23,2796290	Метан	0	≤ 61,65	0,009736	23,2796290	1005,106377	23,2796290	1005,106377	23,2796290	1005,106377	
		47	41,1497170	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 55,37	0,01721	41,1497170	518,167337	41,1497170	518,167337	41,1497170	518,167337	
1	Кустовые площадки. Сбор и транспортировка продукции скважин Западно-Луганского месторождения	130	5,1470770	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 27,49	0,002153	5,1470770	523,839411	5,1470770	523,839411	5,1470770	523,839411	
		130	562,2670440	Метан	0	≤ 99,78	0,166608	562,2670440	1005,106377	562,2670440	1005,106377	562,2670440	1005,106377	
		130	23,2796290	Метан	0	≤ 61,65	0,009736	23,2796290	1005,106377	23,2796290	1005,106377	23,2796290	1005,106377	
		130	41,1497170	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 55,37	0,01721	41,1497170	518,167337	41,1497170	518,167337	41,1497170	518,167337	

№	Адрес объекта	73	т/год	267,3379880	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 13,32	кг/тонн продукции	0,079216	267,3379880	518,167337
2	насосная станция с установкой предохранительного сброса воды, линейные объекты Западно-Луганского месторождения	73	т/год	274,3771720	Метан	0	≤ 6,49	0,267113	274,3771720	1005,106377	523,839411	
			т/год	125,4976980	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 4,08	0,122175	125,4976980	518,167337		
3	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предохранительного сброса воды Западно-Луганского месторождения	18	т/год	147,1182950	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 10,29	0,143223	147,1182950	523,839411		
			т/год	10,7028170	Азот диоксид	3	≤ 35,15	2,213739	10,7028170	10,702817		
4	Площадка подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предохранительного сброса воды Западно-Луганского месторождения	13	т/год	1,7395940	Азот оксид	3	≤ 5,65	0,359812	1,7395940	1,7395940		
			т/год	0,5831990	Сернистый диоксид	3	≤ 48,02	0,120627	0,5831990	0,5831990		
5	Дожимная насосная станция с установкой предохранительного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водозащиты Западно-Луганского месторождения	47	т/год	6,3393000	Углерод оксид	4	≤ 45,72	1,311202	6,3393000	6,3393000		
			т/год	1,6047240	Метан	0	≤ 4,37	0,331916	1,6047240	1005,106377		
1	Кустовые площадки Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Луганского месторождения	130	т/год	143,5778080	Метан	0	≤ 4,1139	0,061305	143,5778080	1005,106377		
			т/год	84,1819340	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 0,0828	0,035944	84,1819340	518,167337		
2	Дожимная насосная станция с установкой предохранительного сброса воды, линейные объекты Западно-Луганского месторождения	73	т/год	72,3763310	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 0,1440	0,030903	72,3763310	523,839411		
			т/год	23,2796290	Метан	0	≤ 61,65	0,008496	23,2796290	1077,913179		
1	Кустовые площадки Сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Западно-Луганского месторождения	130	т/год	41,1497170	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 55,37	0,015017	41,1497170	551,134467		
			т/год	5,1470770	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	≤ 27,49	0,001878	5,1470770	562,960875		
2	Дожимная насосная станция с установкой предохранительного сброса воды, линейные объекты Западно-Луганского месторождения	73	т/год	602,2378740	Метан	0	≤ 99,78	0,162450	602,2378740	1077,913179		
			т/год	285,4368980	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	≤ 13,32	0,076985	285,4368980	551,134467		

3	Лугишского месторождения	Резервуарный парк доломитной насосной станции с установкой предохранительного сбросового клапана Западно-Лугишского месторождения	18	т/год	320,6753380	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	кг/тонн продукции	≤ 20,89	0,086489	320,6753380	562,960875
				т/год	296,7653320	Метан	0	≤ 6,49	0,288853	296,7653320	1077,913179	
4	Площадка подготовки нефти доломитной насосной станции с установкой предохранительного сбросового клапана Западно-Лугишского месторождения	13	т/год	135,6351180	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 (включая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 4,08	0,132019	135,6351180	551,134467	
				159,1481810	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	≤ 10,29	0,154905	159,1481810	562,960875		
				10,7028170	Азота диоксида	3	≤ 35,15	2,213739	10,7028170	10,702817		
				1,7395940	Азота оксид	3	≤ 5,65	0,359812	1,7395940	1,7395940		
				0,5831990	Серы диоксида	3	≤ 48,02	0,120627	0,5831990	0,5831990		
5	Доломитная насосная станция с установкой предохранительного сбросового клапана, площадки, линейная часть водовода Западно-Лугишского месторождения	47	т/год	6,3393000	Углерод оксид	4	кг/тонн продукции	≤ 45,72	1,311202	6,3393000	6,3393000	
				1,6047240	Метан	0	≤ 4,37	0,331916	1,6047240	1077,913179		
				154,0256200	Метан	0	≤ 4,1139	0,085797	154,0256200	1077,913179		
				88,9127340	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 (включая метан)	4	≤ 0,0828	0,033941	88,9127340	551,134467		
			т/год	77,9902790	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	≤ 0,1440	0,029772	77,9902790	562,960875		

2021 год													
1	Кустовые площадки Сбор и транспорти продукции нефтяных скважин Западно-Лутинского месторождения	130	т/год	24,1017160	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 61,65	кг/тонн продукции	0,008448	-	24,1017160	1089,793188
			т/год	42,6022630	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 55,37	кг/тонн продукции	0,014933	-	42,6022630	575,673554
2	Доменная насосная станция с установкой предельного сброса воды, линейные объекты Западно-Лутинского месторождения	73	т/год	5,3198430	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 27,49	кг/тонн продукции	0,001865	-	5,3198430	564,584437
			т/год	601,0266570	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 99,78	кг/тонн продукции	0,162103	-	601,0266570	1089,793188
			т/год	286,8450820	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 13,32	кг/тонн продукции	0,077365	-	286,8450820	575,673554
			т/год	319,5477010	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 20,89	кг/тонн продукции	0,086185	-	319,5477010	564,584437
3	Резервуарный парк дожимной насосной станции с установкой предельного сброса воды Западно-Лутинского месторождения	18	т/год	296,7653320	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 6,49	кг/тонн продукции	0,288853	-	296,7653320	1089,793188
			т/год	135,6351180	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 4,08	кг/тонн продукции	0,132019	-	135,6351180	575,673554
			т/год	159,1481810	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 10,29	кг/тонн продукции	0,154905	-	159,1481810	564,584437
			т/год	10,7028170	Азота диоксида	3	кг/тонн продукции	≤ 33,15	кг/тонн продукции	2,213739	-	10,7028170	10,7028170
4	Площадка подготовки нефти дожимной насосной станции с установкой предельного сброса воды Западно-Лутинского месторождения	13	т/год	1,7395940	Азота оксид	3	кг/тонн продукции	≤ 5,65	кг/тонн продукции	0,359812	-	1,7395940	1,7395940
			т/год	0,5831990	Серни диоксида	3	кг/тонн продукции	≤ 48,02	кг/тонн продукции	0,120627	-	0,5831990	0,5831990
			т/год	6,3393000	Углерод оксид	4	кг/тонн продукции	≤ 45,72	кг/тонн продукции	1,311202	-	6,3393000	6,3393000
			т/год	1,6047240	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 4,37	кг/тонн продукции	0,331916	-	1,6047240	1,6047240
5	Доменная насосная станция с установкой предельного сброса воды, кустовые площадки, линейная часть водовода Западно-Лутинского месторождения	47	т/год	166,2947590	Метан	0	кг/тонн продукции	≤ 4,139	кг/тонн продукции	0,061318	-	166,2947590	1089,793188
			т/год	110,5910910	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/тонн продукции	≤ 0,0828	кг/тонн продукции	0,040778	-	110,5910910	575,673554
			т/год	80,5687120	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/тонн продукции	≤ 0,1440	кг/тонн продукции	0,029708	-	80,5687120	564,584437
			т/год										

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

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

*В таблице заполнить значения технологических показателей источников выбросов (г/с и мг/куб. м) не предоставляется 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 загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции (т/год) и представляют собой удельные значения выбросов в единицах измерения кг/т производимой продукции (год), а не г/с либо мг/куб. м.

2.3. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	1	2	3	4	5
			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/источников сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год							
				Единица измерения	Величина			по стационарному источнику	по ОНВ в целом						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Наименование (номер выпуска)	Количество	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина			
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 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

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

Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение представлено в приложении к Заявке КЭР (Приложение №9)

(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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в приложении к Заявке КЭР (Приложение № 9)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

Обоснование лимитов образования отходов представлено в приложении к Заявке КЭР (Приложение №9)

(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	5
			3	4			
1	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/штг	0,005	0,025	5	
2	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/штг	0,00035	0,007		
3	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/штг	0,0035	0,014		
4	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/штг	0,00045	0,009		
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 20 02 39 3	т/тыс. т; т/км	0,26134; 0,04	19,636		
6	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/м	0,063096	7098,300		
7	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,08	0,774		
8	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/место	0,024	1,44		
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/м2	0,001	2,4		
10	Отходы кухни и организации общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/блюдю	0,00003	5,913		
11	Обгоревший материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1,5%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,11715	0,267		
12	Отходы сучья, ветвей, вершинок от лесозаготовок	1 52 110 01 21 5	т/т	0,111	16,65		
13	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т/т	0,15	0,3		
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/штг	0,000123	0,016		
15	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/штг	16,385	458,78		
16	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,07	0,105		

7	Шламовый амбар № 4 Западно-Лугинецкого м.р. куст. № 23	70-00244-300504-200924	946,44	-	946,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Шламовый амбар № 5 Западно-Лугинецкого м.р. куст. № 23	70-00245-300504-200924	946,44	-	946,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Шламовый амбар № 6 Западно-Лугинецкого м.р. куст. № 23	70-00246-300504-200924	946,44	-	946,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Полгон ПТБО Шингилского месторождения	70-00022-300758-281114	5,418	0,258	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,516
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Полгон ПТБО Шингилского месторождения	70-00022-300758-281114	0,112	0,005	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,011
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №5).

(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:

- 1.1 Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (Том 1);
- 1.2 Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (Том 2);
- 2.1 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 1;
- 2.2 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 2;
- 2.3 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 3;
- 2.4 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 4;
- 2.5 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 5;
- 2.6 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 6;
- 2.7 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 7;
- 2.8 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 8;
- 2.9 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 9;
- 2.10 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Книга 10;
3. Отчет по разработке технологических нормативов выбросов в атмосферный воздух;
- 4.1. Нормативы допустимых выбросов;
- 4.2. Нормативы допустимых выбросов;
- 5.1. Программа производственного экологического контроля. Книга 1.
- 5.2. Программа производственного экологического контроля. Книга 2.
6. Копия платежного поручения об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения № 2164 от 12.12.2024 г.;
7. Копия доверенности на право подписи Н.В. Рапопорт №Д-33 от 25.03.2024 г.;
8. Копия доверенности на право подписи А.В. Ванчугов № Д-219 от 20.12.2021 г.;
9. Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
10. Заявка на получение комплексного экологического разрешения.

Заявка составлена на 34 листах.

Количество приложений: 10, на 15791 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

(индивидуальный предприниматель)



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)

" 24 " декабря 20 24 г.