

УТВЕРЖДЕНО
приказом Минэнерго России
от «___» _____ 2017 г. №___

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА Экз. №___

Акционерное общество "Транснефть - Центральная Сибирь"
634050, Томская, Томск, Набережная реки Ушайки, 24

**Документация по планировке территории для размещения
объекта федерального значения:**

**«МН "Александровское-Анжеро-Судженск", км 780-км 817, 8
(инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей, км
782,87 Ду 1200.Реконструкция»**

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.
ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА
ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА**

738/09-17-10-07-ППТ.1

ТОМ 1

Томск 2017г.



ООО «Ваш партнер»

Заказчик – АО «Транснефть-Центральная Сибирь»

**«Оформление документации по планировке территории
(проекта планировки и межевания территории)»**

**Документация по планировке территории для размещения
объекта федерального значения:**

**«МН “Александровское-Анжеро-Судженск”, км 780-км 817,
8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей,
км 782,87 Ду 1200.Реконструкция»**

**Основная часть проекта планировки территории. Положение о
размещении объекта трубопроводного транспорта**

738/09-17-10-07-ППТ.1

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Томск 2017 г.



КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА Экз. № _____

Акционерное общество "Транснефть - Центральная Сибирь"
634050, Томская, Томск, Набережная реки Ушайки, 24

ООО «Ваш партнер»

Заказчик – АО «Транснефть-Центральная Сибирь»

«Оформление документации по планировке территории
(проекта планировки и межевания территории)»

Документация по планировке территории для размещения
объекта федерального значения:

«МН «Александровское-Анжеро-Судженск», км 780-км 817,
8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей,
км 782,87 Ду 1200.Реконструкция»

Основная часть проекта планировки территории. Положение о
размещении объекта трубопроводного транспорта

738/09-17-10-07-ППТ.1

Том 1

Инженер

Д. В. Смачная

Директор



И. С. Перемитин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Томск 2017 г.

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
0	738/09-17-10-07-СП	Состав проекта планировки территории, содержащего проект межевания территории	
1	738/09-17-10-07-ППТ.1	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта	
2	738/09-17-10-07-ППТ.2	Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
3	738/09-17-10-07-ППТ.3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
4	738/09-17-10-07-ППТ.4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
5	738/09-17-10-07-ППТ.5	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	
6	738/09-17-10-07-ППТ.6	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	738/09-17-10-07-ППТ.7	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

						738/09-17-10-07-ППТ.1-СП			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
						Документация по планировке территории для размещения объекта федерального значения: «МН "Александровское-Анжеро- Судженск", км 780-км 817, 8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей, км 782,87 Ду 1200.Реконструкция»	Стадия	Лист	Листов
							ДПТ	1	19
							ООО «Ваш партнер»		

СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ	4
1.1	Наименование, назначение и основные характеристики планируемых для размещения линейных объектов	4
1.2	Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта.....	4
1.3	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	5
1.4	Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта.....	5
1.5	Перечень конструктивных элементов и ОКС, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта	5
1.6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	6
1.6.1	Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов	6
1.6.2	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов.....	6
1.6.3	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	6
1.7	Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.....	6
1.7.1	Требования к цветовому решению внешнего облика	6
1.7.2	Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик.....	7
1.7.3	Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения.....	7
1.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	7

1.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	7
1.10	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	7
1.11	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	12
1.12	Характеристика планируемого развития территории.....	15
1.12.1	Сведения о территориях общего пользования.....	15
1.12.2	Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	15
ПРИЛОЖЕНИЯ		17
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. КАТАЛОГ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ		18
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. КАТАЛОГ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....		19

1 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ

1.1 Наименование, назначение и основные характеристики планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта: «МН "Александровское-Анжеро-Судженск", км 780-км 817,8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р. Ручей, км 782,87 Ду 1200. Реконструкция».

Реконструкция магистрального нефтепровода «Александровское-Анжеро-Судженск» (МН «А-А-С») DN1200 мм с заменой трубы на участке перехода через р. Ручей (р. Багайдак) на 782,87 км трассы выполняется с целью повышения надежности нефтепровода при дальнейшей его эксплуатации и снижения вероятности возникновения аварийной ситуации.

Проектируемый участок является составной частью магистрального нефтепровода «Александровское-Анжеро-Судженск», предназначенного для транспортировки нефти.

Реконструкция МН «А-А-С» предусматривает:

- укладку нового участка трубопровода траншейным способом на расстоянии не менее 10 м слева по ходу нефти от существующего МН в новую траншею, на нормативном расстоянии от близлежащих коммуникаций без отключения перекачки по существующему трубопроводу;
- освобождение демонтируемого участка от продукта перекачки;
- подключение построенного участка к существующему нефтепроводу и ввод в эксплуатацию. Работы по подключению проводятся на предварительно выведенном из эксплуатации нефтепроводе;
- установка контрольно-измерительных пунктов (КИП) с клеммами для контроля потенциала и измерения скорости коррозии на проектируемом нефтепроводе;
- подключение проектируемого нефтепровода к действующей системе ЭХЗ;
- обустройство проектируемой трассы (расстановка предупреждающих и опознавательных знаков);
- демонтаж участка существующего нефтепровода;
- накопление воды на производственные нужды в амбаре для гидроиспытаний через временный наполнительный водовод диаметром 150 мм;
- техническую и биологическую рекультивацию полосы отвода после работ по монтажу проектируемого нефтепровода и демонтажу существующего участка.

Основные характеристики планируемого к размещению проектируемого Объекта:

- | | |
|--|--------------------|
| - проектируемая площадь размещения | - 25218 м; |
| - протяженность с учетом криволинейности | - 175,9 м; |
| - наружный диаметр трубопровода | - 1220 мм; |
| - толщина стенки трубы | - 12,5 мм; |
| - рабочее давление проектируемого нефтепровода | - 4,91 Мпа; |
| - пропускная способность | - 56,44 млн т/год; |
| - класс | - 1 |

1.2 Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта

При реализации объекта АО «Транснефть-Центральная Сибирь» «МН Александровское-Анжеро-Судженск", км 780-км 817,8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей, км 782,87 Ду 1200. Реконструкция» предусматривается реконструкция магистрального нефтепровода «Александровское - Анжеро-Судженск» (МН «А-А-С») DN1200 мм с заменой трубы на участке перехода через р.Ручей ПК7821'+42,6 - ПК7823'+15,3 (сек. 84380 – сек. 84530).

Существующий магистральный нефтепровод «Александровское - Анжеро-Судженск» (МН «А-А-С») предназначен для транспортировки товарной нефти с НПС «Александровское» на НПС «Анжеро-Судженск».

В административном отношении участок производства работ расположен на территории Новорождественского сельского поселения Томского района Томской области.

Проектируемый участок является составной частью магистрального нефтепровода «Александровское - Анжеро-Судженск», расположенного на территории Томской области, Александровского, Каргасокского, Парабельского, Колпашевского, Кривошеинского, Чаинского, Молчановского, Шегарского, Томского районов и ЗАТО Северск.

Исходя из вышеизложенного следует: реконструкция проектируемого участка осуществляется в границах муниципального образования, на территории которого расположен объект.

Существующая пропускная способность МН «Александровское - Анжеро-Судженск» (МН «А-А-С») DN-1200 мм составляет 56,44 млн т/год.

Задаaniem на проектирование и проектными решениями не предусмотрено изменение мощности и пропускной способности существующего МН «А-А-С», изменение диаметра, существующего МН.

В соответствии с вышеизложенным данный объект «МН Александровское-Анжеро-Судженск», км 780-км 817,8 (инв. №500223). Замена трубы на переходе через р.Ручей, км 782,87 Ду 1200. Реконструкция» не подлежит отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), так как при реконструкции части МН «Александровское - Анжеро-Судженск» не происходит изменения основных характеристик (мощность, класс и (или) пропускная способность) и (или) осуществляется в границах соответствующего муниципального образования на территории которого расположен реконструируемый объект (Постановление Правительства РФ от 09.02.2012 №162-р).

1.3 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении участок производства работ расположен на территории Новорождественского сельского поселения Томского района Томской области.

1.4 Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта

Номер кадастрового квартала, в котором располагается объект - 70:14:0300094.

1.5 Перечень конструктивных элементов и ОКС, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта

Место проживания рабочих – площадка под временный жилой городок строителей, расположенная на 782.08 км в 450 м от трассы МН «Александровское-Анжеро-Судженск».

При проживании строителей в ВЖГ потребность в жилье и социально-бытовом обслуживании определяется с учетом потребности в жилье персонала авторского надзора и строительного контроля.

Архитектурно-планировочные решения ВЖГ определены в соответствии с требованиями к размещению площадок, групп сооружений, требованиями к пожарной безопасности, санитарно-гигиеническим требованиям к сооружениям и т. д.

Обеспечение санитарно-гигиеническими условиями на стройплощадке осуществляется за счет инвентарных бытовых помещений, состоящих на балансе подрядчика.

Размещение площадки стоянки техники предусмотрено на одной площадке с жилым городком.

Расчет размеров и оснащения площадок для складирования произведен по СП 48.13330.2011.

Организация временных площадок складирования производится в соответствии с ОР-03.100.50-КТН-120-10, с учетом требований заводов-изготовителей к условиям хранения материалов, конструкций, оборудования, укрупненных модулей и стендов для их сборки.

Площадка размещения стоянок строительной техники, технологического оборудования и площадка под временный жилой городок расположены на 782,08 км, МН «Александровское - Анжеро - Судженск».

Площадка под амбар для гидроиспытаний расположена на ПК 7821 существующего МН «Александровское - Анжеро - Судженск».

Проектом предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов (КИП) с клеммами для контроля потенциала и измерения скорости коррозии на проектируемом нефтепроводе, обустройство проектируемой трассы (расстановка предупреждающих и опознавательных знаков), создание временного дополнительного водовода диаметром 150 мм для накопления воды в амбаре для гидроиспытаний.

Проектом предусмотрен перенос кабеля связи до начала строительно-монтажных работ.

1.6 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

1.6.1 Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому информация о предельном количестве этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов не приводится.

1.6.2 Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому максимальный процент застройки зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов не приводится.

1.6.3 Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не приводится.

1.7 Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения

1.7.1 Требования к цветовому решению внешнего облика

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому требования к цветовому решению внешнего облика ОКС не приводятся.

1.7.2 Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому требования к строительным материалам, определяющим внешний облик ОКС не приводятся.

1.7.3 Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не приводятся.

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство ОКС, поэтому информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не приводится.

1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Объекты культурного наследия на территории, планируемой под размещение проектируемого объекта, отсутствуют. Ограничения, связанные с обеспечением сохранности объектов культурного наследия, отсутствуют. Проведение дополнительных мероприятий по охране объектов культурного наследия не требуется (Приложения Д).

1.10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

На основании предварительного разработанного комплекса мер по сведению к минимуму воздействия на окружающую среду, подрядчик в течение всего периода производства работ реализует программу мониторинга, и принимает меры по обеспечению минимального воздействия на окружающую среду.

Подрядчик должен осуществлять свою контрактную деятельность на основе соблюдения технических условий проекта, мероприятия по охране окружающей среды, всех действующих законодательных и нормативных актов, условий разрешений и согласований, выданных российскими природоохранными ведомствами, а также собственных принципов (Подрядчика) в области охраны окружающей среды. Сотрудники подрядных организаций и должны пройти обучение в области обеспечения экологической безопасности, охраны окружающей среды, обращения с опасными отходами.

Подрядной организацией перед началом работ необходимо оформить:

- разрешение на сброс загрязняющих веществ (в случае сброса воды после проведения гидроиспытаний);
- разрешение на выбросы загрязняющих веществ;
- лимиты на размещение отходов;
- договор водопользования с целью забора воды на проведение гидроиспытаний;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование с целью сброса сточных вод (в случае сброса воды в водный объект);
- решение о предоставлении водного объекта в пользование с целью проведения работ, связанных с изменением дна и берегов водных объектов;
- договор на вывоз твердых бытовых и строительных отходов;
- договор на вывоз сточных вод;
- договор на вывоз фекальных отходов;
- договор на подвоз питьевой воды.

В соответствии с РД-03.120.10-КТН-155-11 «Требования к подрядным организациям ПАО «Транснефть»», п. 6.5 "На момент начала работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по размещению отходов, забору воды, сбросу сточных вод, выбросу загрязняющих веществ в атмосферу».

Охрана земель

Основными мероприятиями по снижению отрицательного воздействия производства работ по техническому перевооружению на земельные ресурсы являются:

- доставку и складирование строительных грузов, выполнение строительно-монтажных работ производить в границах участков, вынесенных и закрепленных на местности;
- обеспечение выполнения противоэрозионных, защитных мероприятий на склонах, в соответствии с проектными решениями;
- выполнение мероприятий по сбору, временному размещению и утилизации отходов;
- предупреждение возможных загрязнений почвы случайными небольшими проливами горючего при заправке техники на трассе. Во избежание этого, под место налива горючего на площадке с твердым покрытием из топливозаправщика, должен подставляться специальный поддон, топливозаправщик должен быть оборудован раздаточным пистолетом;
- перевозку горючего на трассу производить в топливозаправщиках с плотно задраенными крышками люка;
- подрядчику предусмотреть закупку сорбента для ликвидации аварийного разлива ГСМ.

Заправку ГСМ, слив горючесмазочных материалов и заправку водой машин осуществлять только на отведенных и соответствующе оборудованных площадках или существующих АЗС района строительства. Обслуживание техники производить на площадке стоянки, а ремонт в специализированных мастерских по договору подрядчика.

Рекультивация земель

Одним из главных природоохранных мероприятий, направленных на сохранение земельных ресурсов и плодородия почв, служит рекультивация земель, нарушаемых при проведении реконструкции. Составной частью работ по рекультивации нарушаемых земель являются мероприятия по сохранению плодородного слоя почв.

Основными требованиями по рекультивации земель являются:

- проведение технического и биологического этапов рекультивации по всей полосе отвода;
- проведение биологического этапа рекультивации в наиболее благоприятный для этого период.

В соответствии с пунктов 1 статьи 13 главы 11 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ «В целях охраны земель собственники земельных участков, землепользователи, землевладельцы и арендаторы земельных участков обязаны проводить мероприятия:

- а) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот;
- б) сохранению плодородия почв и их использованию при проведении работ, связанных с нарушением земель».

Рекультивация земель является составной частью технологических процессов, связанных с нарушением земель.

В соответствии с требованиями действующего законодательства рекультивация нарушенных территорий должна быть проведена после окончания строительно-монтажных работ с целью:

- предотвращения или нейтрализации наиболее неблагоприятных процессов: водной и ветровой эрозии, осыпей и обвалов;
- восстановления естественного поверхностного стока и дренажной сети;
- предотвращения процессов подтопления и заболачивания территории;
- восстановления естественной растительности или агроценозов.

Рекультивацию земель, требующих восстановления плодородия почв, осуществляют последовательно в два этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации земель предусматривает подготовку земель для их последующего целевого использования землевладельцами, землепользователями и арендаторами земельных участков. Техническую рекультивацию выполняют после окончания производства работ силами строительной организации.

Техническая рекультивация включает:

- планировку поверхности земли, формирование откосов;
- при необходимости устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений или их восстановление;
- проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв.

Биологический этап рекультивации земель предполагает мероприятия по восстановлению плодородия земель. Биологический этап выполняется после завершения технического этапа рекультивации и передачи рекультивированных участков землевладельцам и землепользователям.

Охрана атмосферного воздуха

Загрязнение атмосферного воздуха при замене участка нефтепровода будет происходить от работающей техники и транспортных средств, выделяющих следующие загрязняющие вещества (ЗВ): азота диоксид, оксид азота, сажа, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды (бензин нефтяной), керосик, бенз/а/пирен.

При ручной сварке атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся следующие оксиды и газообразные соединения: оксид железа, диоксид марганца, пыль неорганическая, (содержащая SiO₂ - 20.. .70%), фториды, фтористый водород, диоксид азота, оксид углерода.

При выполнении покрасочных работ выделяются следующие загрязняющие вещества: ксилол (смесь изомеров); скипидар; уайт-спирит; сольвент оранжевый; взвешенные вещества.

Источником акустического (шумового) загрязнения атмосферы при проведении строительно-монтажных работ на сооружении объектов являются также строительная техника и транспортные средства, которые оказывают временное шумовое воздействие на окружающую среду, в частности на птиц, животных и человека.

Шумовое воздействие на обитающих в окрестностях строительной площадки животных и птиц носит отпугивающий характер без нарушения состояния их популяции.

При необходимости снижения уровня шума дорожных машин следует применять следующие меры:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);
- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Также происходит загрязнение атмосферы пылью, которая выделяется при движении транспортных средств по дорожному полотну, при выполнении земляных работ.

Трасса проектируемого трубопровода в основном проходит на значительном удалении от ближайших населенных пунктов.

Основными мероприятиями, направленными на предупреждение и снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха в зоне производства работ, являются:

- поддержание технического состояния строительных машин, механизмов и транспортных средств согласно нормативным требованиям по выбросам вредных веществ;
- тщательная регулировка топливной аппаратуры в процессе работы;
- сокращение продолжительности работы двигателей машин на холостом ходу;
- применение малосернистого и неэтилированного видов топлива, обеспечивающих снижение выбросов вредных веществ;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов по территории населенных пунктов;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведенных местах, при оснащении топливозаправщиков раздаточными пистолетами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду;
- согласование расчетов и зон рассеивания загрязняющих веществ с региональными и территориальными природоохранными органами и получение от них разрешения на определенный объем выбросов;
- предварительные согласования, полученные разрешения и выбросы и своевременность оплаты за выбросы в атмосферный воздух обеспечивает Подрядчик.

Таким образом, в основном весь комплекс мероприятий по охране атмосферного воздуха при реконструкции направлен на организацию, регулирование и контроль топливного цикла машин, механизмов и транспортных средств, являющихся источниками выбросов загрязняющих веществ.

Охрана водных ресурсов

Ограничения на производство работ в водоохраных зонах установлены ст. 65 «Водного кодекса РФ» от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.

Мероприятия по охране водных объектов направлены на предупреждение загрязнения водоемов и нарушения водного режима на реках и прилегающих к ним участках.

При строительстве переходов трубопроводом через водные объекты предусмотрено выполнять следующими противоэрозионные мероприятия:

- вывоз из водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водотока излишков неиспользованного грунта;
- восстановление существовавшей до начала реконструкции системы местного стока путем планировки поверхности после завершения производства земляных работ;
- запрет на размещение амбаров, временных площадок, зданий и сооружений в пределах водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- допуск к работе машин и механизмов в исправном состоянии и прошедших технический осмотр.

По окончании производства работ проектом предусмотрено проведение мероприятий по рекультивации нарушенных земель.

При выполнении вышеуказанных мероприятий воздействие на земельные угодья будет минимальным.

В целях снижения негативного влияния процесса проведения гидроиспытаний на водные объекты должны выполняться следующие основные природоохранные требования и мероприятия:

- не допускать забор воды из водных объектов, состояние которых может в результате этого значительно ухудшиться. В соответствии с ВСН 486-86 от 20.10.1986 г (Минмонтажспецстрой СССР) «Обеспечение охраны водной среды при производстве работ гидромеханизированным способом», для проведения гидроиспытаний в период открытой воды с продолжительностью испытаний на каждом участке не более 1 месяца могут использоваться водоемы, в которых после отбора воды для гидроиспытаний сток воды в реке ниже места водозабора составлял бы не менее межennaleго стока 95% обеспеченности;

- насосное оборудование устанавливается на берегу реки в пределах полосы отвода на насыпную горизонтальную площадку, покрытую дорожными плитами;
- углубление места водозабора (рытье приямка), установку рыбозащитной сетки по периметру приямка от дна до уровня воды плюс 0,5 м (с учетом возможных ливневых паводков);

- укладку бетонной плиты на дно приямка для предотвращения размыва дна;
- на всасывающий патрубок при заборе воды устанавливается фильтр, который должен располагаться на глубине не менее 0,5 м от поверхности воды и 1,0 м — от дна водоема;

Для забора воды применяется рыбозащитное устройство заградительной группы (струйный оголовок с фильтрующим полотном).

- скорость потока на сетке при работе одного насосного агрегата должна составлять не более 0,1 м/сек., при работе двух агрегатов — не более 0,25 м/сек;

- вынутый из приямка грунт вывозится за пределы ВОЗ, складировать на полосе отвода и использовать для обратной засыпки приямка после окончания гидроиспытаний;

- вода, используемая при промывке, сливается в специально подготовленные котлованы-отстойники (амбары);

- дно амбара должно располагаться выше уровня грунтовых вод (УГВ) не менее чем на 0,5 м;

- дно амбара и откосы выстилаются полиэтиленовой пленкой;

- время отстаивания воды в амбарах, в соответствии СН 496-77, должно составлять не менее 8 часов (продолжительность выпадения 95% взвешенных веществ), до достижения установленных нормативов по результатам анализов;

- до начала сброса воды после гидроиспытания природоохранная служба обязана провести ее анализ аккредитованными экоаналитическими лабораториями. Результаты анализов проб оформляются актом. Осадок из амбаров вывозится на санкционированный полигон ТБО;

- воду после гидроиспытаний также следует сливать для отстаивания в резервуары-отстойники (амбары);

- после окончания всех работ по испытанию нефтепровода все земли, временно используемые для устройства водозаборов, размещения механизмов, сооружения амбаров, должны быть в обязательном порядке восстановлены (рекультивированы) Подрядчиком.

Во всех случаях сброса воды конец сливной линии погружают под поверхность воды на глубину не менее 1 м. На реках глубиной воды 2 м и менее в местах водозабора устраиваются приямки для размещения оголовка заборной арматуры. Конструкция оголовка выполняется в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями местных рыбохозяйственных организаций. При заборе воды из реки, на всасывающую трубу устанавливается оголовок с фильтром и рыбозащитной сеткой, размер ячеек 1х1 мм.

При обустройстве мест водозабора следует согласовать с местными природоохранными органами размещение и конструкцию площадок и подъездных дорог. После окончания работ приямки засыпаются.

При сбросе воды Подрядчик обеспечивает очистку вытесняемой воды от загрязняющих веществ до установленных нормативов допустимого сброса (НДС), отбор проб и определение в воде перед ее сбросом из амбаров содержания загрязняющих веществ (взвешенные вещества, железо, нефтепродукты) аккредитованными экоаналитическими лабораториями. Результаты анализа проб оформляются протоколом анализа качества воды. При сбросе воды в поверхностный водный объект дополнительно определяется качество воды в поверхностном водном объекте (нефтепродукты, взвешенные вещества, железо) в местах, согласованных с природоохранными органами. Контроль за сбросом воды осуществляется подрядчиком с участием представителей местных природоохранных органов.

В период проведения сброса воды после гидроиспытаний подрядная организация должна вести журнал учета количества и качества сбрасываемой воды в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ.

Технология производства работ:

- разработку траншеи для вновь укладываемого трубопровода экскаватором;

- укладку трубопровода и обратную засыпку бульдозером;
- опорожнение существующего трубопровода, разрезку по границам демонтажа;
- врезка вновь уложенного трубопровода в существующий;
- вскрытие существующего трубопровода экскаватором и его демонтаж;
- обратная засыпка траншеи бульдозером;
- рекультивация земель.

Производство строительных работ на переходах через водотоки в периоды высоких вод (весеннее половодье и дождевые паводки) при больших скоростях течения, а также при затопленной пойме и в период нереста рыб не допускаются.

Запрещается производство работ в границах прибрежной защитной полосы в нерестовый период.

Складирование строительных материалов (пригрузов и труб) во избежание попадания загрязнений в рыбохозяйственные водоемы строго упорядочивается, они размещаются за пределами прибрежных защитных зон рек.

Величина вреда, водным биоресурсам водотока складывается из потери ихтиомассы, связанной с гибелью зообентоса и зоопланктона, и рассчитываются, согласно «Методике исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам».

Компенсационные мероприятия по возмещению ущерба водным биоресурсам будут осуществлены специализированной подрядной организацией, в соответствии с договором АО «Транснефть-Центральная Сибирь» и необходимыми разрешениями Федерального агентства по рыболовству. Мероприятия по рыбовоспроизводству предусмотрено осуществить до окончания негативного воздействия на водные биоресурсы в 2019 году.

Указания по обращению с отходами

Сбор, хранение, погрузка и транспортировка промышленных отходов должны исключать возможность их россыпи, разлива или самовозгорания, а также любого загрязнения окружающей среды.

Металлические контейнеры с крышками для сброса отходов размещать на основании из ж.б. дорожных плит на временной площадке складирования материалов и вывозить по мере наполнения на полигон утилизации отходов.

Подрядчик несет ответственность за организацию временного размещения, вывоз и сдачу на утилизацию (санкционированные свалки) отходов, образующихся в процессе производства работ. До начала производства работ подрядная организация должна заключить договор на вывоз отходов с действующими полигонами утилизации отходов.

Вывоз строительного мусора, бытового мусора и отходов производить согласно заключенному договору между подрядной организацией и утилизирующей организацией, имеющей лицензию.

1.11 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Пожаробезопасность проектируемого объекта обеспечивается строгим соответствием проектных решений требованиям Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности", Правил противопожарного режима в Российской Федерации, РД-13.220.00-КТН-148-15 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов, Правил пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть", СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве» и другими утвержденными в установленном порядке региональными строительными нормами и правилами, нормативными документами, регламентирующими требования пожарной безопасности.

Демонтажные и монтажные работы, связанные с применением огня (сварка, резка и т.д.) проводить при наличии наряда-допуска (письменное разрешение), утвержденного руководителем (гл. инженером) Заказчика и согласованного с пожарной охраной, при условии проведения необходимых мероприятий по пожарной безопасности. Наряд-допуск выписать в

двух экземплярах. Один экземпляр наряда-допуска хранить в пожарной охране, другой вручить руководителю строительно-монтажных работ.

При привлечении сторонней подрядной организации к проведению огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах издается совместный приказ филиала и подрядной организации, в котором назначаются руководящие работники и ИТР эксплуатирующей организации, обязанные утверждать наряды-допуски, ответственные за организацию и безопасное производство работ, обязанные выдавать наряды-допуски и допускать к работам, ответственные за подготовку работ, а также ИТР подрядной организации, ответственные за проведение работ и лица, обязанные проводить анализ воздушной среды.

На месте производства работ приказом по эксплуатирующей или подрядной организации, из числа работающих должен создаваться боевой расчет ДПД (добровольная пожарная дружина) с распределением обязанностей согласно утвержденному табелю.

Применяемые при производстве работ машины, оборудование и технологическая оснастка по своим техническим характеристикам должны соответствовать условиям безопасного выполнения работ.

Все работники должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем.

Вся передвижная техника в охранной зоне МН должна быть обеспечена искрогасителями заводского изготовления.

В помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

На территории объектов должны быть установлены знаки безопасности, информационные таблички с указанием местонахождения ближайшего телефона, номеров телефонов вызова пожарной охраны, ФИО ответственных и пр. согласно ГОСТ Р 12.4.026.

Приказом должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

- определены и обозначены места для курения;
- определены места и допустимое количество одновременно находящихся в помещениях материалов;
- установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и окончании рабочего дня;
- регламентированы: порядок проведения временных огневых и других пожароопасных работ, порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы, действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Руководитель работ по реконструкции нефтепровода должен совместно с работниками пожарной охраны определить места установки противопожарного оборудования и обеспечить необходимым противопожарным инвентарем.

Ответственный за пожарную безопасность объекта обязан обеспечить проверку места проведения огневых работ или других пожароопасных работ в течение 3 часов после их окончания.

Расстановка пожарной техники (в том числе первичных средств пожаротушения) у мест проведения огневых работ должна обеспечивать возможность подачи огнетушащих веществ в течение не более трех минут.

Горючие отходы, мусор и т.д. следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Применение в процессах производства материалов и веществ с неустановленными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Места проведения огневых работ обеспечить связью во взрывобезопасном исполнении согласно требованиям РД-13.220.00-КТН-148-15 «Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть».

Спецодежда лиц, работающих с маслами, лаками, красками должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

Ответственность за обеспечение безопасности объектов магистрального нефтепровода и инженерных коммуникаций, при производстве работ в охранной зоне несет руководитель филиала АО МН.

Проектируемый объект согласно исходным данным, представленным Главным управлением МЧС России по Томской области, и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г № 804дсп. "О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне" после ввода в эксплуатацию имеет категорию по ГО – некатегорированный.

Проектируемый объект находится вне зоны катастрофического затопления.

На основании исходных данных, выданных Главным управлением МЧС России по Томской области, а также п. 4 СП 165.1325800.2014 рассматриваемый объект находится вне зон возможных разрушений, вне зоны возможного радиоактивного загрязнения.

Для защиты проектируемого участка трубопровода от предполагаемых опасных геологических процессов, затоплений и подтоплений, экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей и природных пожаров рабочим проектом применены специальные мероприятия.

При строительстве и эксплуатации проектируемого нефтепровода возможно подтопление и заболачивание, поэтому необходимо принимать защитные мероприятия, ограничивающие подъем уровня грунтовых вод, дренаж, противодиффузионные завесы и другие водозащитные мероприятия согласно СП 22.13330.2011

С целью снижения процесса морозного пучения следует формировать положительный поперечный профиль для обеспечения стока атмосферных осадков.

Согласно отчета о выполненных инженерных изысканиях сейсмическая активность района составляет 6 баллов. Исследуемый участок трассы расположен в сейсмически активном районе. При проектировании на исследуемой территории следует предусмотреть водозащитные мероприятия, мероприятия от морозного пучения грунтов и особенностей проектирования на специфических грунтах согласно СП 22.13330.2016, СП 116.13330.2012, СП 36.13330.2012, СП 11-105-97.

Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности или деятельности проектируемого объекта в другое место. Демонтаж сооружений и технологического оборудования в особый период в короткие сроки неосуществим и экономически нецелесообразен.

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство зданий и сооружений, поэтому сведения по огнестойкости не приводятся.

На проектируемом объекте постоянно действующий производственный персонал отсутствует. Наблюдение за проектируемым участком МН "Александровское – Анжеро-Судженск" осуществляется персоналом НПС "Орловка" Томского РНУ. На проектируемом участке магистрального нефтепровода "Александровское – Анжеро-Судженск" создание отдельной объектовой системы оповещения ГО не предусматривается.

Сигнал оповещения ГО, поступивший в Главное управление МЧС России по Томской области, по имеющимся каналам связи через МТС (по телефону, телеграфу, аппаратуре оповещения ГО), либо же по средствам радиосвязи, передается в муниципальные органы управления по делам ГО и ЧС – Томского района Томской области.

Для передачи сигналов ГО эксплуатирующая организация имеет следующие виды связи:

- селекторная диспетчерская связь;
- радиосвязь;
- ведомственная телефонная связь (нефтянка);
- проводная и сотовая телефонная связь.

1.12 Характеристика планируемого развития территории

1.12.1 Сведения о территориях общего пользования

Магистральный нефтепровод на участке реконструкции является подземным сооружением и не создает препятствий в доступе к территориям общего пользования. Территории общего пользования в границах проектируемой территории отсутствуют.

1.12.2 Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)

На основании ст. 7 земельного кодекса РФ вид разрешенного использования земельных участков определяется классификатором, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. На основании приложения к приказу Минэкономразвития России от 1 сентября 2014 г. N 540 земельные участки 70:14:0300094:ЗУ1, 70:14:0300094:ЗУ2, 70:14:0000000:2480/чзу1 имеют вид разрешенного использования – трубопроводный транспорт. На основании ст. 45 Лесного кодекса РФ земельный участок 70:14:0000000:698:ЗУ1 имеет вид разрешенного использования - строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

В тексте документа использованы следующие сокращения:

НПС	Нефтеперекачивающая станция
АО	Акционерное общество
РФ	Российская Федерация
МН	Магистральный нефтепровод
ЭХЗ	Электрохимическая защита
ОКС	Объект капитального строительства
Сущ.	Существующий
План.	Планируемый
МН «А-А-С»	Магистральный нефтепровод «Александровское-Анжеро-Судженск»
РФ	Российская Федерация

Приложения

Приложение 1. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

(Система координат: МСК 70, зона 4)

Номер точки	X	Y
(1)		
1	339295,33	4368435,22
2	339249,57	4368509,86
3	339260,42	4368516,20
4	339254,93	4368526,58
5	339190,71	4368487,22
6	339182,35	4368500,86
7	339163,60	4368489,36
8	339223,72	4368391,30
1	339295,33	4368435,22
(2)		
9	339217,90	4368961,42
10	339217,84	4368964,55
11	339226,81	4368990,88
12	339224,86	4368995,91
64	339221,48	4369004,68
65	339216,03	4369018,77
66	339167,38	4369046,8
67	339015,51	4369133,65
68	338998,50	4369130,32
14	338989,51	4369128,56
15	338971,97	4369125,14
16	338966,67	4369119,30
17	338940,90	4369135,10
18	338906,60	4369155,71
19	338889,95	4369162,93
20	338864,68	4369171,27
70	338846,90	4369140,15
71	338815,61	4369158,03
72	338794,78	4369121,56
73	338831,23	4369100,73
74	338867,97	4369164,92
21	338884,54	4369159,44
22	338888,17	4369158,24
23	338904,31	4369151,24
24	338938,31	4369130,82
25	338964,71	4369114,83
26	338979,29	4369105,99
27	338997,91	4369093,81
28	339052,73	4369061,99
29	339145,66	4369007,87
30	339199,15	4368976,88
31	339204,96	4368969,04
77	339211,07	4368960,82
78	339212,92	4368935,50
79	339196,98	4368898,85
80	339233,50	4368882,98
75	339249,43	4368919,64
76	339218,42	4368933,11
9	339217,90	4368961,42

Приложение 2. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

(Система координат: МСК 70, зона 4)

Номер точки	X	Y
1	339203,80	4368999,50
2	339209,58	4369001,12
3	339206,44	4369012,98
4	339024,20	4369117,49
5	339012,36	4369114,11
6	339014,16	4369108,38
7	339023,41	4369111,02
8	339201,28	4369009,02
1	339203,80	4368999,50