

TOO «D.S.K. TECHNOLOGY»

Государственная лицензия

№ 21012539 от 17.03.2021г.

ЗАКАЗ: № ТУР-482-22

РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

«Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП
«Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан).
Капитальный ремонт»

Том 1

Раздел 1. Пояснительная записка

Директор

Есетов С.У.

Главный инженер проекта

Есетов С.У.



Уральск – 2023г.

Содержание тома 1

Обозначение	Наименование	Примечание
ТУР-482-22-ПЗ-С	Содержание тома 1	2
ТУР-482-22-СП	Состав проектной документации	3
ТУР-482-22-ПЗ	Пояснительная записка	4

Согласовано			

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

						ТУР-482-22-ПЗ-С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата				
Разработал		Сатканова			03.23	Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНП "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ Республика Казахстан. Капитальный ремонт Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Спирина			03.23		П	2	24
Н.контр.		Вельмякин			03.23		TOO «DSK TECHNOLOGY»		
ГИП		Есетов			03.23				

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ТУР-482-22-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	ТУР-482-22-ППО	Раздел 2 «Проект полосы отвода»	
3	ТУР-482-22-ТКР	Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»	
4	ТУР-482-22-ПОС	Раздел 5 «Проект организации строительства»	
5	ТУР-482-22-ООС	Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»	
6	ТУР-482-22-СМ	Раздел 9 «Смета на строительство объектов капитального строительства»	
		Раздел 10 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»	
7	ТУР-482-22-Р	Подраздел 3 «Рекультивация земель»	

Согласовано			

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

ТУР-482-22-ПЗ-СП					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал		Сатканова			03.23
Проверил		Спирина			03.23
Н.контр.		Вельмякин			03.23
ГИП		Есетов			03.23
Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНП "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ Республика Казахстан. Состав проектной документации					
			Стадия	Лист	Листов
			П	3	24
TOO «DSK TECHNOLOGY»					

Содержание

1.	Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации на линейный объект	5
2.	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства	6
3.	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района	7
3.1.	Климатическая характеристика	7
3.2.	Географическая характеристика	7
3.3.	Инженерно-геологическая характеристика	8
4.	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы	9
5.	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	10
6.	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта	11
7.	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка	12
8.	Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства	13
9.	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков	14
10.	Сведения об используемых в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследованиях	15
11.	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	16
12.	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	17
13.	Заверение проектной организации	18
14.	Перечень нормативно-технических документов	19
	Приложение А. Задание на проектирование	

Согласовано

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ТУР-482-22-ПЗ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

Разработал Сатканова 03.23
 Проверил Спирина 03.23
 Н.контр. Вельякин 03.23
 ГИП Есетов 03.23

Стадия	Лист	Листов
П	4	24
TOO «DSK TECHNOLOGY»		

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНП
 "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ
 Республика Казахстан.
 Пояснительная записка

1 РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЛИНЕЙНЫЙ ОБЪЕКТ

Основанием для разработки проектной документации по объекту: «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ Республика Казахстан» является Программа КР МН АО «Транснефть-Урал, код объекта 09-КР-001-035204.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					Лист
			ТУР-482-22-ПЗ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектная документация разработана на основании задания на проектирование, утвержденного главным инженером АО «Транснефть-Урал» в 2022 году (см. Приложение А).

Заказчик – АО «Транснефть-Урал».

Генеральный проектировщик – ТОО «DSK TECHNOLOGY»

Стадийность проектирования – проектная документация, рабочая документация.

Вид строительства – **капитальный ремонт**.

Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» не разрабатывается, т.к. согласно заданию, на проектирование проектной документацией предусматривается замена изоляционного покрытия участков МТ, в связи с чем строительство новых, реконструкция, техническое перевооружение, ремонт существующих объектов капитального строительства производственного и непромышленного назначения, обеспечивающих функционирование линейного объекта, не предусматривается.

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» не разрабатывается согласно Задания на проектирование, т.к. демонтажные работы не выделены отдельным этапом и согласно принятым проектным решениям невозможно выделить отдельным этапом без влияния на общую технологическую схему.

При разработке проектной документации использованы следующие исходные данные:

- задание на проектирование (см. Приложение А).
- инженерные изыскания не требуются (п.11.1 задания на проектирование).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
			ТУР-482-22-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

3 СВЕДЕНИЯ О КЛИМАТИЧЕСКОЙ, ГЕОГРАФИЧЕСКОЙ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ РАЙОНА

3.1. Климатическая характеристика

Климатическая характеристика района дается по климатическим показателям СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

По физико-географическим характеристикам район работ расположен в климатическом подрайоне 1В, который характеризуется резко-континентальным климатом, с малоснежной холодной зимой с устойчивыми морозами, теплым летом, поздними весенними и ранними осенними заморозками.

Абсолютная минимальная температура воздуха – минус 46

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца – 8,5

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца – 81%

Количество осадков за ноябрь-март – 60 мм

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – ЮЗ

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 7,9 м/с

Барометрическое давление – 980 гПа

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – 25.8

Абсолютная максимальная температура воздуха – 38

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца – 14.4

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца – 59%

Количество осадков за апрель-октябрь – 250 мм

Преобладающее направление ветра за июнь-август – СЗ

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль 4.5 м/с

Средняя годовая температура воздуха – 2,0

Продолжительность периода со среднесуточной температурой ниже 0 – 172 дня

Температура воздуха наиболее холодных суток:

при обеспеченности 0.98 – минус 40 С;

при обеспеченности 0.92 – минус 38 С

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки:

при обеспеченности 0.98 – минус 39 С;

при обеспеченности 0.92 – минус 36 С;

Глубина промерзания нормативная для глинистых грунтов – 1.90 м

Район по весу снегового покрова – II

Район по средней скорости ветра за зимний период – 5

Район территории по давлению ветра – II

Район территории по толщине стенки гололеда – II

3.2. Географическая характеристика

В административном отношении объект расположен в Северо-Казахстанской области на территории Мамлютского района.

Ремонтируемые секции расположены на следующих километрах трассы:

МНПП «Уфа-Петропавловск» на км 863,983-863,936. Протяженность участка-47 п.м.

МНПП «Уфа-Петропавловск» на км 863,815-863,788. Протяженность участка-27 п.м.

МНПП «Уфа-Петропавловск» на км 853,500-853,913. Протяженность участка-413 п.м.

Проезд непосредственно к месту производства работ в любое время года возможен автомобильным транспортом.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	ТУР-482-22-ПЗ	Лист
							7
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					

Технологически МНПП «Уфа-Петропавловск» на заданных участках обслуживает ЛПДС «Петропавловск».

Ближайшие населенные пункты к местам производства работ –г. Мамлютка.
Ближайшие железнодорожные станции: ж/д станция г. Петропавловск

3.3. Инженерно-геологическая характеристика

Инженерные изыскания по данному объекту не проводились в соответствии с п.11.1 ТЗ (см. приложение А тома 1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					Лист
			ТУР-482-22-ПЗ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

4 ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ МАРШРУТОВ ПРОХОЖДЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА ПО ТЕРРИТОРИИ РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ВАРИАНТА ТРАССЫ

Проектной документацией предусматривается замена изоляционного покрытия МТ на полимерно-битумную изоляцию (конструкция №18) согласно СТ РК ГОСТ Р 51164-2005.8 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

При проведении ремонтных работ на действующих трубопроводах существующее положение трубопроводов не меняется, следовательно, варианты маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства не прорабатываются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
								9
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

5 СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ С УКАЗАНИЕМ НАИМЕНОВАНИЯ, НАЗНАЧЕНИЯ И МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЯ НАЧАЛЬНОГО И КОНЕЧНОГО ПУНКТОВ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Работы по замене изоляции участка МТ производить в соответствии с РД-23.040.00-КТН-064-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Вырезка и врезка "катушек", соединительных деталей, запорной и регулирующей арматуры. Подключение участков магистральных трубопроводов. Требования к организации и выполнению работ», ВСН 008-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Противокоррозионная и тепловая изоляция», РД-25.220.00-КТН-0077-21 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионная защита трубопроводов. Требования к организации и выполнению работ по ремонту и замене антикоррозионных покрытий», ОТТ-25.220.01-КТН-200-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионное покрытие сварных стыков трубопроводов. Общие технические требования», ОТТ-25.220.00-КТН-103-12 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Битумно-полимерные материалы для ремонта изоляционных покрытий. Общие технические требования».

Характеристики ремонтируемого трубопровода:

- наименование - «МНПП Уфа–Петропавловск»;
 - проектная пропускная способность «МНПП Уфа–Петропавловск» – 3,9 млн. тонн/год.

- проектное рабочее давление:

- на выходе ЛПДС «Петропавловск» - 3,73 МПа (37,3 кгс/см²);
- перекачиваемая среда – дизельное топливо евро соответствующая ГОСТ 32511 (EN590:2009);
- плотность: max 845 кг/м³ при температуре 15°С;
- вязкость: max 4,500 мм²/с при 40°С;
- массовая доля серы: min 5мг/кг, max 10,0мг/кг;
- технологический участок – «Петропавловск – Хохлы»,
давление на выкиде ЛПДС «Петропавловск» - 3,73 Мпа;
- технологический участок – «Хохлы – Петропавловск», давление на выкиде ЛПДС «Суслово-ПП» -3,73 Мпа;

Согласно схемам маршрута движения техники, в приложении 1.9 ТЗ (см. приложение А) пересечения со сторонними коммуникациями в местах производства работ отсутствуют.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
							10	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

6 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Работы по замене изоляции производить в соответствии с РД-23.040.00-КТН-064-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Вырезка и врезка "катушек", соединительных деталей, запорной и регулирующей арматуры. Подключение участков магистральных трубопроводов. Требования к организации и выполнению работ», ВСН 008-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Противоокоррозийная и тепловая изоляция».

Для замены изоляции МН выбран метод «без подъема с сохранением положения трубопровода» из перечисленных методов с п.2.1.2 РД 39-00147105-015-98 «Правила капитального ремонта магистральных нефтепроводов» в соответствии с Заданием на проектирования и п.2.3.3 РД 39-00147105-015-98, а также с учетом экономической целесообразности (не требуется применение трубокладчиков, короткие заменяемые участки).

Для магистральных трубопроводов подземной прокладки применяется покрытие конструкции №18 по СТ РК ГОСТ Р 51164-2005.

Проектом предусматривается замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» Курганского НУ на 3 участках общей протяженностью 487 м.

Категория участка ремонтируемого трубопровода на местах производства работ – I.

Сведения о численности работников, их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (рабочих зон) см. в томе 3, 4529.0015-ТКР п.1.8.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №						Лист
							ТУР-482-22-ПЗ	11
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

7 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ И ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ, ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ИЗЫМАЕМОГО ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Замена изоляционного покрытия участков ЛЧ осуществляется в границах землеотвода. Полоса отвода земельных угодий определена из технологии организации работ, сооружению временного вдольтрассового проезда и временных переездов через действующие подземные коммуникации, устройству отвалов плодородного и минерального грунтов, размещению временных площадок складирования материалов и конструкций, устройству площадки под временные бытовые помещения.

Отвод земель осуществляется Заказчиком путем заключения соглашения о временном занятии земельного участка или получения разрешения на использование земельного участка до начала производства ремонтных работ.

Подробно сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка приведены в разделе проектной документации «План полосы отвода».

Таблица 7.1 - Принадлежность участков производства работ в ведомственном отношении

№ п/п	ЛЧ МНПП	Км	№ дефекта	Регион	Землепользователь	Длина участка восстановления изоляции, м
1	МНПП «Уфа-Петропавловск»	863,936	1	РК	АО ТНУ	47
2	МНПП «Уфа-Петропавловск»	863,788	2	РК	АО ТНУ	27
3	МНПП «Уфа-Петропавловск»	853,500	3.1	РК	АО ТНУ	413

Инв. № подл.						Взам. Инв. №
Подп. и дата						Лист
ТУР-482-22-ПЗ						12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	

8 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Заменяемые участки изоляционного покрытия МТ расположены в Северо-Казахстанской области на территории Мамлютского района.

Категория земель по участкам – земли сельскохозяйственного назначения, земли промышленности.

Сведения о категории земель приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1. - Сведения о категории земель

№ п/п	ЛЧ МНПП	Км	№ дефекта	Регион	Землепользователь	Вид угодий	Зона работ, м2	ВЗиС, м2	Подъездная дорога, м2	Всего, м2
1	МНПП «Уфа-Петропавловск»	863,936	1	РК	АО ТНУ	пастбище	1440	700	160	2300
2	МНПП «Уфа-Петропавловск»	863,788	2	РК	АО ТНУ	пастбище	1040	700	160	1900
3	МНПП «Уфа-Петропавловск»	853,500	3.1	РК	АО ТНУ	пастбище	8760	700	160	9620
Всего										13820

Согласно ОР-03.160.00-КТН-017-18 для размещения, эксплуатации, обслуживания и поддержания в надлежащем техническом состоянии линейных объектов целесообразно оформлять права на земельные участки путем заключения соглашений о сервитуте в границах охранной зоны объекта, а при ее отсутствии в пределах полосы, необходимой для эксплуатации и обслуживания линейного объекта. Соглашением о сервитуте должны предусматриваться условия использования земель, оплата за пользование земельным участком при установлении сервитута. В соглашениях о сервитуте могут содержаться условия использования земель на период проведения строительных работ, выполняемых на линейном объекте, в отношении которого заключено соглашение. При оформлении соглашений о сервитуте не требуется отдельно формировать земельные участки под наземными частями линейного объекта и отдельно оформлять права на такие участки.

Проектом предусматривается проведение работ по технической рекультивации силами подрядчика.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №							Лист
			ТУР-482-22-ПЗ						13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

9 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, представлены в разделе проектной документации «Смета на строительство объектов капитального строительства».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подпись

10 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЯХ

При разработке проектной документации по объекту: «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ Республика Казахстан. Капитальный ремонт» изобретения и патентные исследования не использовались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подпись

**11 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ
ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ
КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И
СООРУЖЕНИЙ**

Проектной документацией не предусмотрено выполнение расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подпись

12 ОПИСАНИЕ ПРИНЦИПИАЛЬНЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НАДЕЖНОСТЬ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА, ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ЕГО СТРОИТЕЛЬСТВА, НАМЕЧАЕМЫЕ ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И ПЛАНИРУЕМЫЕ СРОКИ ВВОДА ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Для обеспечения безопасной эксплуатации трубопровода, экологической безопасности, обеспечения безопасной жизнедеятельности населения, проживающего в районе, прилегающем к трассе трубопровода, сведения к минимуму негативных воздействий на компоненты окружающей среды (подземные и поверхностные воды, почвы) при эксплуатации трубопровода, проектом предусматриваются следующие технические решения:

- замена существующего изоляционного покрытия участков ЛЧ с выявленными дефектами на новое антикоррозионное покрытие на полимерно-битумной основе;
- контроль качества всех строительно-монтажных работ на всех этапах строительства;
- устройство временных дорожных проездов с твердым покрытием их железобетонных дорожных плит в местах организации проездов над действующими подземными коммуникациями в период производства строительно-монтажных работ;
- рекультивация нарушенных строительством земельных угодий и восстановление травяного покрова;
- восстановление контрольно-измерительных колонок, попадающих на участок ремонта.

Последовательность строительства приведена в томе «Проект организации строительства».

Согласно задания на проектирование начало строительства объекта – 14.05.2024г, окончание – 21.10.2024г, ввод объекта 01.11.2024г.

Реализация проекта предусматривает:

- приведение линейной части в соответствие с нормативными требованиями;
- приведение участков трубопровода в соответствие с нормативными требованиями;
- обеспечение безопасной, надежной эксплуатации трубопровода на период нормативной эксплуатации;
- сведение к минимуму негативных воздействий на компоненты окружающей среды при эксплуатации.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №						Лист
						ТУР-482-22-ПЗ	17	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

13 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск в 2024г. Курганское НУ Республика Казахстан».

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующим в Республике Казахстан, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта



С.У. Есетов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №					ТУР-482-22-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подпись

14 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ

СН РК 3.05-01-2013	Магистральные трубопроводы
СП РК 3.05-101-2013	Магистральные трубопроводы
СП РК 3.05-23-2001	Правила ремонта магистральных нефтепродуктопроводов
СН РК 3.02-16-2003	Нормы отвода земель для магистральных нефтепроводов
СТ РК 2080-2010	Магистральные нефтепроводы. Пожарная безопасность.
СН РК 1.03-00-2022	Организация строительства
СН РК 1.03-00-2011	Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений
СП РК 1.03-106-2012	Охрана труда и техника безопасности в строительстве
СН РК 1.03-05-2011	Охрана труда и техника безопасности в строительстве
СН РК 2.01-01-2013	Защита строительных конструкций от коррозии
СП РК 2.01-101-2013	Защита строительных конструкций от коррозии
СП РК 2.04-01-2017	Строительная климатология
СН РК 3.02-08-2013	Административные и бытовые здания
СП РК 3.02-108-2013	Административные и бытовые здания
СП РК 2.03-30-2017	Строительство в сейсмических зонах с изм. от 22.02.18г.
СНиП 2.01.07-85*	Нагрузки и воздействия
СН РК 1.03-03-2013	Геодезические работы в строительстве
СП РК 1.03-103-2013	Геодезические работы в строительстве
СП РК 1.02-105-2014	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
СН РК 1.03-02-2014	Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II
СП РК 1.03-102-2014	Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II
СН РК 5.01-01-2013	Земляные сооружения, основания и фундаменты
СП РК 5.01-101-2013	Земляные сооружения, основания и фундаменты
СП 60.13330.2016	Отопление, вентиляция и кондиционирование
СНиП 21-01-97	Пожарная безопасность зданий и сооружений
Приказ	МЗ РК от 11.01.2022г. № ҚР ДСМ-2.
Приказ	МЗ РК от 16.06.2022. №ҚР ДСМ-49
Технический регламент	ТР ЕАЭС 044/2017
ПУЭ РК	Правила устройства электроустановок РК

Инв. № подл.	Взам. Инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
------	--------	------	------	---------	------

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

19

Правила	Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок. Утверждены приказом Министра энергетики РК от 19.03.2015г. №222
СН 551-82	Инструкция по проектированию и строительству противодиффузионных устройств из полиэтиленовой пленки для искусственных водоемов
ГОСТ 12.3.009-76*	ССБТ Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности
ГОСТ Р 52079-2003	Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент
СТ РК ГОСТ Р 51164-2005	Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии
ГОСТ 12.1.046-2014	Система стандартов безопасности труда. Строительство. Нормы освещения строительных площадок
ГОСТ 12.1.004-91	ССБТ Пожарная безопасность. Общие требования.
ГОСТ 10178-85	Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия
ГОСТ 22266-2013	Цементы сульфатостойкие
ГОСТ 10692-2015	Трубы стальные, чугунные и соединительные части к ним. Приемка, маркировка, упаковка, транспорт и хранение
ГОСТ 10529-96	Теодолиты. Общие технические условия
ГОСТ 10528-90	Нивелиры. Общие технические условия
ГОСТ 7502-98	Рулетки измерительные металлические. Технические условия
ГОСТ 14782-86	Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые
ГОСТ 7512-82	Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод
ГОСТ 17216-2001	Чистота промышленная. Классы чистоты жидкостей
ГОСТ 24297-2013	Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля
ГОСТ 23055-78	Контроль неразрушающий. Сварка металла плавлением. Классификация сварных соединений по результатам радиографического контроля
ГОСТ Р 51872-2002	Документация исполнительная геодезическая. Правила выполнения
ГОСТ 25100-2011	Грунты. Классификация
ГОСТ 10354-82	Пленка полиэтиленовая. Технические условия
ГОСТ 10923 -93	Рубероид. Технические условия.
ПБ-03-273-99	Правила аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства
Закон	Закон Республики Казахстан от 13 июля 1999 года №416-І О противодействии терроризму, с изм. и доп. по состоянию на 22.12.2016 г.
Приказ	Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов. (Приказ МИР РК от 30.12.2014 № 359)
Приказ	МЗ РК от 15.10.2020г. № ҚР ДСМ-131/2020

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

20

Правила	Правила организации и осуществления перевозок крупногабаритных и тяжеловесных грузов на территории Республики Казахстан (Утверждены Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27.02.15г. №206) с изм. от 12.08.2016г.
Постановления	Постановления Правительства РК от 15.10.2001г. №1328 (выданного взамен СНиП 3.01.04-87 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения»)
Требования	Требования промышленной безопасности. Аттестация сварщиков и специалистов сварочного производства. Утверждены приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 16 сентября 2010 года № 309
ППБ РК	«Правила пожарной безопасности» (утверждены приказа Министра по чрезвычайным ситуациям РК от 01.02.23 г. № 55 (введен в действие с 19 февраля 2023 г.);
Приказ	Приказ Председателя Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 29.12.2011г № 536. Об утверждении нормативно-технических документов в области архитектуры, градостроительства и строительства (с изменениями и дополнениями от 28.08.2017 г.)
Рекомендации	Методические рекомендации по контролю воздушной среды, согласованные приказом Комитета по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью РК от 04.11.2010 г. № 39.
ПБ 03-440-02	Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля
ПБ 03-372-00	Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля
ВСН 004-88	Строительство магистральных трубопроводов. Технология организации
ВСН 006-89	Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Сварка
ВСН 009-88	Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты
ВСН 012-88	Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ», часть 1, 2
ВСН 014-89	Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Охрана окружающей среды
ВСН 31-81	Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства нефтяной промышленности
РД-03-613-03	Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов
РД-03-614-03	Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов
РД-03-615-03	Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

21

РД-03-495-02	Технологический регламент проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства
РД-11-02-2006	Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения
РД-11-06-2007	Методические рекомендации о порядке разработки проектов производства работ грузоподъемными машинами и технологических карт погрузочно-разгрузочных работ
РД-13.100.00-КТН-0160-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления промышленной безопасностью ПАО "Транснефть"
РД-13.110.00-КТН-031-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила безопасности при эксплуатации объектов ПАО "Транснефть"
РД-13.220.00-КТН-0243-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть"
РД-91.020.00-КТН-170-17	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования
РД-13.020.40-КТН-0431-22	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Рекультивация нарушенных и загрязненных земель. Требования к организации и выполнению работ
РД-23.040.00-КТН-064-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Вырезка и врезка «катушек», соединительных деталей, запорной и регулирующей арматуры. Подключение участков магистральных трубопроводов. Требования к организации и выполнению работ
РД-23.040.00-КТН-140-11	Методы ремонта дефектов и дефектных секций действующих магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
РД-23.040.00-КТН-201-17	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Технология ремонта трубопроводов с применением ремонтных конструкций
РД-23.040.00-КТН-084-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть магистрального трубопровода. Нормы проектирования
РД-25.160.10-КТН-016-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Неразрушающий контроль сварных соединений при строительстве и ремонте магистральных трубопроводов
РД-25.160.00-КТН-037-14	Сварка при строительстве и ремонте магистральных нефтепроводов
РД-01.120.00-КТН-186-16	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
РД-93.010.00-КТН-011-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительно-монтажные работы, выполняемые на линейной части магистральных трубопроводов
РД-29-035.00-КТН-0184-20	Инструкция по контролю состояния изоляции магистральных нефтепроводов методом катодной поляризации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

22

РД-19.100.00-КТН-266-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническая диагностика трубопроводов при приемке после строительства и в процессе эксплуатации
РД-03.120.10-КТН-007-16	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Аттестация сварочного производства на объектах организаций системы "Транснефть"
РД-75.180.00-КТН-181-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Освобождение трубопроводов от нефти и нефтепродуктов при выводе из эксплуатации для последующей консервации, ликвидации
РД-75.180.00-КТН-227-16	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Технология освобождения трубопроводов от нефти/нефтепродуктов и заполнения после окончания ремонтных работ. Требования к организации и проведению работ
ПСТ РК 42-2015	Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация.
РД 39-00147105-015-98	Правила капитального ремонта магистральных нефтепроводов
РД-13.310.00-КТН-0287-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Руководство по организации охраны объектов магистрального трубопровода
ОР-13.100.00-КТН-082-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»
ОР-03.100.50-КТН-120-10	Организация строительно-монтажных работ с использованием труб с заводским изоляционным покрытием. Технические требования и оснащенность
ОР-03.120.00-КТН-030-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок осуществления строительного контроля заказчика при выполнении строительно-монтажных работ на объектах организаций системы "Транснефть"
ОР-13.040.00-КТН-0353-22	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Контроль воздушной среды на объектах организаций системы "Транснефть"
ОР-13.100.00-КТН-030-12	Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов ОАО "АК "Транснефть"
ОР-19.100.00-КТН-266-19	Порядок проведения дополнительного дефектоскопического контроля дефектов труб магистральных трубопроводов
ОР-25.220.00-КТН-0077-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Наружное антикоррозионное покрытие трубопроводов. Инструкция по ремонту и замене
ОР-03.120.20-КТН-0449-22	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Положение об аккредитации лабораторий неразрушающего контроля, выполняющих работы на объектах организаций системы "Транснефть"
ОР-33.160.00-КТН-152-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация работ по видеофиксации рабочей зоны при проведении земляных работ экскаваторами и бульдозерами
ОР-91.200.00-КТН-284-09	Табель технической оснащённости лабораторий контроля качества и служб технического надзора на объектах строительства ОАО "АК "Транснефть"»

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

23

ОР-91.200.00-КТН-028-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок приемки скрытых работ, состав работ, оформление соответствующей документации на объектах строительства организаций системы "Транснефть"
ОР-91.010.30-КТН-035-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации и осуществления авторского надзора за строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и капитальным ремонтом производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
ОР-91.200.00-КТН-0089-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок осуществления строительного контроля за проведением контроля качества сварных соединений ЛНК подрядчиков на объектах строительства организации системы «Транснефть»
ОР-91.010.30-КТН-0228-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительство, техническое перевооружение, реконструкция, капитальный ремонт, ликвидация объектов магистральных нефтепроводов организаций системы «Транснефть». Порядок приемки объектов в эксплуатацию, приемки результатов работ по ликвидации объектов и обращения приемо-сдаточной документации
ОТТ-23.040.01-КТН-219-16	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Вантузы для магистральных нефтепроводов. Общие технические требования
ОТТ-23.040.00-КТН-134-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трубы диаметром от 159 до 530 мм. Общие технические требования
ОТТ-75.180.00-КТН-299-19	Технические решения по приварке к нефтепроводу и нефтепродуктопроводу вантузов, патрубков для приборов КИП, бобышек и термокарманов, катодных выводов для монтажа кабелей ЭХЗ. Общие технические требования
ОТТ-25.220.60-КТН-103-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Заводское полиэтиленовое покрытие труб. Общие технические требования
ОТТ-25.220.01-КТН-200-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Антикоррозионное покрытие сварных стыков нефтепроводов. Общие технические требования
ОТТ-23.040.01-КТН-052-13	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отводы холодного гнутья из стальных труб. Общие технические требования
ОТТ-75.180.00-КТН-370-09	Камеры запуска и приема средств очистки и диагностики линейной части магистральных нефтепроводов. Общие технические требования
ОТТ-33.160.40-КТН-052-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система видеофиксации рабочей зоны для оснащения экскаваторов и бульдозеров. Общие технические требования
ТПР-23.040.00-КТН-061-16	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Выборочный ремонт дефектных секций на линейной части. Методы ремонта. Типовые проектные и технические решения

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инов. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

ТУР-482-22-ПЗ

Лист

24

Данный материал запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим документом

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

№ ТЗ-23.040.00-ТУР-482-22

по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в
2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

АО «Транснефть-Урал»
2022г.



**СОСТАВ
ЗАДАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

п./п.	Название документа	№ страницы	Кол-во листов
1.	Состав задания на проектирование	1	1
2.	Задание на проектирование	2	10
3.	Приложение 1.1 Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства»	12	3
4.	Приложение 1.2 Перечень участков замены изоляции	15	1
5.	Приложение 1.3 Сведения о получении технических условий от владельцев сторонних коммуникаций	18	1
6.	Приложение 1.4 Принадлежность участков нефтепродуктопроводов	19	1
7.	Приложение 1.5 Исходные данные для составления сметной документации.	20	2
8.	Приложение 1.6 Профиль, технологическая схема, ситуационный план, эпюры давлений	22	1
9.	Приложение 1.7 Исходные данные для разработки тома «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	23	2
10.	Приложение 1.8 Расчет на возмещение убытков и упущенной выгоды землепользователей	25	1
11.	Приложение 1.9 Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании	26	1
12.	Приложение 1.10 Лист предполагаемых согласований проектной документации с организациями и надзорными органами	27	1
13.	Приложение 1.11 Перечень МТР для использования в проектной документации	28	1
14.	Приложение 1.12 Перечень технических решений, подлежащих обязательному согласованию с АО «Транснефть - Урал» на стадии выполнения проектных работ	29	1
15.	Приложение 1.13 Данные для разработки сметы на ПИР	30	1
16.	Приложение 1.14 Исходные данные для разработки инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	31	3
17.	Приложение 1.15 Технические условия ОГЭ	34	1
18.	Приложение 2 Перечень исходных документов, предоставляемых ОСТ после согласования задания на проектирование	35	1

Начальник ОЭ АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.У. Тилляев

СОГЛАСОВАНО

« ____ » _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

АО «Транснефть-Урал»

Подписано в СЭД Д.В. Ахмеров

« ____ » _____ 20__ г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0346385600ABAD9F85431804ECC493E89D
Владелец Ахмеров Данир Вилерович
Действителен с 22.09.2021 по 07.10.2022
Дата подписания 24.07.2022

Задание на проектирование

№ ТЗ-23.040.00-ТУР-482-22

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

1. Наименование объекта

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

2. Географическое положение объекта

Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область: М.Жумабаева, Мамлютский,
Кызылжарский, Аккайынский районы, г. Петропавловск. Принадлежность участков
нефтепроводов указана в Приложении 1.4 к заданию на проектирование.

3. Основание для проектирования

План капитального ремонта объектов МНПП АО «Транснефть-Урал» на 2024г. Код объекта 09-
КР-001-035204

4. ОСТ

Акционерное общество «Транснефть-Урал» (АО «Транснефть-Урал»).

5. Разработчик проектной документации

Определить по результатам закупки

6. Требования к проектным организациям

Наличие лицензий на производство работ по подготовке проектной документации на территории
Республики Казахстан по объектам II уровня (нормальный) ответственности.

7. Вид строительства

Капитальный ремонт

8. Срок начала и окончания строительства объекта, срок ввода объекта в эксплуатацию

Срок в соответствии с утвержденной программой ТПР И КР:
Начало работ - 14.05.2024 г.
Окончание работ - 11.10.2024 г.
Ф-36 - 21.10.2024 г.

9. Проектная документация, рабочая документация

Проектная документация, рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию

Восстановление изоляционного покрытия в условиях действующего производства.

11. Потребность в инженерных изысканиях и предпроектном обследовании

11.1 Выполнение инженерных изысканий не требуется.
 11.3 Необходимость поиска и разведки подземных вод (для целей водоснабжения) - отсутствует.
 11.4 Проведение предпроектного обследования в соответствии с ОР-03.100.00-КТН-0261-21 не требуется.

12. Требования по вариантной проработке

Не требуется.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования (существующие)

13.1 Наименование нефтепродуктопровода: МНПП Уфа–Петропавловск, ЛПДС «Петропавловск».
 13.1.1 Проектная пропускная способность технологического участка Петропавловск-Хохлы МНПП Уфа-Петропавловск 3,9 млн. тонн/год.
 - перекачиваемая среда – дизельное топливо евро соответствующая ГОСТ 32511 (EN590:2009);
 - плотность: max 845 кг/м³ при температуре 15 °С;
 - вязкость: max 4,500 мм²/с при 40 °С;
 - массовая доля серы: min 5мг/кг, max 10,0мг/кг;
 - технологический участок – «Петропавловск – Хохлы», давление на выкиде ЛПДС «Петропавловск» - 3,73 Мпа;
 - технологический участок – «Хохлы – Петропавловск», давление на выкиде ЛПДС «Суслово-ПП» - 3,73 Мпа;
 13.3 Идентификационные признаки объекта проектирования:

Наименование здания, сооружения	Назначение	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Принадлежность к опасным производственным объектам	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности
Магистральный нефтепродуктопровод	Сооружения магистрального трубопроводного транспорта прочие 220.41.20.20.632	Сооружения магистрального трубопроводного транспорта (код 220.41.20.20.630)	Природные условия простые (СП 115.13330.2016)	В составе опасного производственного объекта	Взрывопожароопасность (БН)	Отсутствуют	Повышенный

13.3 Перечень участков замены изоляции в приложении 1.2 к заданию на проектирование.

14. Требования к техническим решениям

14.1. Проектом предусмотреть замену изоляционного покрытия на трех участках МНПП «Уфа-Петропавловск» согласно приложению 1.2 Dn530 общей протяженностью 487 п.м.
 14.2. Проектом предусмотреть технологию выполнения земляных и изоляционных работ.
 14.3. Проектом предусмотреть:
 Производство работ собственными силами:
 - определение границы ремонтируемого участка – рекогносцировка трубопровода;
 - биологическую рекультивацию мест производства работ и подъезда техники.
 Производство работ подрядными организациями:
 - подготовительные работы: обустройство временных переездов;
 - земляные работы по вскрытию дефектного участка механизированным способом;
 - очистку наружной поверхности нефтепровода от битумной изоляции пескоструйным аппаратом;
 - нанесение антикоррозионной битумно-полимерной изоляции на нефтепровод с применением СММ согласно требованиям РД-25.220.00-КТН-0077-21;
 - контроль сплошности изоляционного покрытия нефтепровода;
 - обустройство временных переездов из ж/б плит;
 - техническую рекультивацию.
 14.4. Ремонт производить без остановки перекачки. Пескоструйную обработку тела трубы перед

нанесением изоляции проводить со снижением давления в трубопроводе до значения не более 2,5 МПа.

14.5. Предусмотреть нанесение и контроль изоляции согласно требованиям ОТТ-25.220.00-КТН-103-12, РД-25.220.00-КТН-0077-21.

14.6. Пооперационный контроль осуществляется организацией, выполняющей строительный контроль;

14.7. Размеры рабочих котлованов, величину откосов, мероприятия по укреплению стенок котлованов в зависимости от вида и категории грунтов, уровня грунтовых вод, принять в соответствии с РД-23.040.00-КТН-064-18;

14.8. Разработать мероприятия по сохранности коммуникаций, находящихся в одном техническом коридоре и пересекающих нефтепровод;

14.9. Предусмотреть обеспечение объекта всеми видами технологической и оперативно-производственной связи в объеме и требований ОР-33.040.00-КТН-204-12 на весь период производства работ объекта.

14.10. Проектом предусмотреть использование экскаваторов/бульдозеров для выполнения земляных работ в охранных зонах действующих нефтепроводов оснащенных системами видеофиксации рабочей зоны, в соответствии с требованиями ОР-33.160.40-КТН-052-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация работ по видеофиксации рабочей зоны при проведении земляных работ экскаваторами и бульдозерами».

14.11. Глубину заложения трубопровода принять 1м. Среднюю толщину плодородного слоя принять 0,25м, среднюю толщину потенциально-плодородного слоя принять 0,1м.

14.12. Принять объем доработки грунта механизированным способом, с учетом минимального расстояния между образующей МНПП и ковшом экскаватора не менее 0,5м, разработку грунта ближе 0,5 метра к трубе вести вручную.

14.13. Предусмотреть отвод земельных участков для подъезда к месту производства работ от существующих дорог общего пользования шириной не менее 4 м.

14.14. Необходимость устройства временных переездов определить проектом.

14.15. Требования к нанесению изоляции:

- Поверхность трубопровода перед нанесением защитного покрытия должна быть очищена механическим способом очистными машинами или вручную с помощью средств малой механизации от земли, ржавчины, старого покрытия продуктов коррозии и других, в том числе, масляных загрязнений;

- Очистка поверхности трубопровода должна соответствовать степени очистки не ниже 4 по ВСН 008-88 или степени 3 по ГОСТ 9.402;

- Визуальному контролю качества очистки подвергается вся очищенная поверхность участка трубопровода;

- После проведения ремонта и контроля качества покрытия отремонтированный трубопровод должен быть засыпан в соответствии с ОР-23.040.00-КТН-0259-21.

14.16. Требования ОГЭ:

- Изоляционное покрытие МН должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51164-98;

- При попадании контрольно-измерительных пунктов ЭХЗ на участок ремонта представители подрядной организации обязаны сообщить Заказчику о необходимости восстановления.

- Восстановление производится собственными силами Заказчика согласно ОТТ-75.180.00-КТН-299-19 отдельно от данного проекта (затраты по статье РЭН).

15. Особые условия строительства

15.4 Максимальное допустимое давление в трубе при замене изоляции (пескоструйной обработке) – не более 2,5 Мпа.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям

Уровень ответственности проектирования – I (повышенный)

17. Выделение этапов

Не требуется

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда

18.1 Разработать в составе ПОС/ОПОС подраздел «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение нормативных требований охраны труда» в соответствии с требованиями СН РК 1.03-14-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», конституции Республики Казахстан от 30.08.1995г., «Трудового кодекса Республики Казахстан» от 23.11.2015г. №414-V ЗРК.

18.2 При разработке подраздела учесть нормативные требования Трудового кодекса РК; национальных стандартов, регламентов ПАО «Транснефть» в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, закон РК №188-V «О гражданской защите» от 11.04.2014г.

19. Перечень мероприятий по охране окружающей среды» для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения, или «Мероприятия по охране окружающей среды» для линейных объектов, а также (при необходимости) материалы «Оценки воздействия на окружающую среду»

19.1 Разработка раздела «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту: «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт.»

19.2. Разработка проекта нормативов допустимых выбросов для ЛПДС «Петропавловск» на период эксплуатации с учетом выполнения работ по замене изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт.

19.3. Разработка программы производственного экологического контроля для ЛПДС «Петропавловск» на период эксплуатации с учетом выполнения работ по замене изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт.

19.4. Разработка программы управления отходами для ЛПДС «Петропавловск» на период эксплуатации с учетом выполнения работ по замене изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт.

19.5. Разработка плана природоохранных мероприятий для ЛПДС «Петропавловск» на период эксплуатации с учетом выполнения работ по замене изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт.

19.6. Получение экологического разрешения на воздействие в территориальном уполномоченном органе в области охраны окружающей среды (проведение экологической экспертизы раздела охраны окружающей среды к рабочему проекту; проекта нормативов допустимых выбросов. Организация и участие в общественных слушаниях.) для ЛПДС «Петропавловск».

19.7 Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», в соответствии с действующим законодательством РК и нормативно-правовыми актами, в том числе законом РК №175-III от 07.07.2006 «Об особо охраняемых природных территориях», Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК

19.8 Разработать раздел «Проект рекультивации земель».

19.9 Предусмотреть в сводном сметном расчете в полном объеме платежи за негативное воздействие на окружающую среду (за выбросы от стационарных и передвижных источников, за размещение отходов),- оплачивать будет ЛПДС Петропавловск после получения нового разрешения на эмиссии для ЛПДС Петропавловск с учетом выполнения данных СМР) затраты на услуги по поставке воды, используемой в период СМР и очистке сточных вод, образующихся в период СМР, затраты на размещение, захоронение или утилизацию отходов, образующихся в период СМР, затраты на природоохранные мероприятия, в том числе,

производственно-экологический контроль и мониторинг в период СМР в соответствии с законодательством РК.

20. Требования по разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ПМ ГОЧС)

Разработать раздел «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций Республики Казахстан.

21. Требования по актуализации нормативных документов

При разработке проектной и рабочей документации обеспечить ее соответствие актуальным (действующим) нормативным документам на территории Республики Казахстан.

22. Требования к составу и оформлению проекта

22.1 Состав и оформление проекта выполнить в соответствии с СН РК 1.02-03-2011.

22.2 Проектная документация должна состоять из текстовой и графической частей.

22.3 Текстовая часть проектной документации должна содержать сведения в отношении линейного объекта, описание принятых технических и иных решений, пояснения, ссылки на нормативные и (или) технические документы, используемые при подготовке проектной документации и результаты расчётов, обосновывающие принятые решения.

22.4 Графическая часть проектной документации должна отображать принятые технические и иные решения и выполняться в виде чертежей, схем, планов и других документов в графической форме.

22.5 Состав проектной документации:

- пояснительная записка;
- проект полосы отвода;
- технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения;
- проект организации строительства;
- мероприятия по охране окружающей среды;
- рекультивация земель;
- Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

22.6 Состав рабочей документации:

- технологические решения;
- спецификация оборудования, изделий и материалов;
- сборник ведомостей объемов работ;
- сметная документация.

22.7 В сборнике ведомостей объемов работ предусмотреть разделение объемов на работы, выполняемые АО «Транснефть-Урал» и подрядчиком с учетом типовых единиц измерения на основные виды работ.

22.8 Сметы представлять на бумажном и электронном носителе, в формате разработки и формате Excel.

22.9 Прайс-листы включаются в состав обосновывающих материалов в раздел «Смета на Реконструкцию» отдельным сборником с нумерованными страницами. Срок хранения сборников прайс-листов должны соответствовать сроку хранения проектной документации.

22.10 При разработке проектной и сметной документации учесть раздел работ собственными силами заказчика и силами подрядной организации.

22.11 Разработать раздел «Перечень мероприятий по противодействию террористическим актам» в технологических решениях и ПОС, согласно закону РК «О противодействии терроризму»

от 13 июля 1999 года № 416-І.

22.12 В ПОС разработать раздел "Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства" согласно СН РК 1.02-03-2011 "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство.

22.13 Разработать разделы «Проект полосы отвода» и «Рекультивация земель».

23. Состав демонстрационных материалов

Не требуется.

24. Материалы, представляемые ОСТ

Исходные данные для проектирования согласно перечню исходных документов (приложение 1).

25. Срок выдачи проекта

Срок предоставления ПД на внутреннюю экспертизу согласно утвержденному графику ПИР:

15.05.2023г. – проектной документации

30.06.2023г. – сметной части проектной документации.

04.10.2023г. – проведение вневедомственной экспертизы, внешние согласования.

26. Срок выдачи документации для проведения закупок

26.1 Срок выдачи документации для формирования ПЗС - через 7 дней после завершения внешних экспертиз (в случае срока окончания внешней экспертизы и начала работ более 200 дней) или в течение 7 дней после внутренней экспертизы (в иных случаях).

26.2 Предусмотреть корректировку сметной части ПД, после согласования ОСТ с отделом ценового контроля ПАО «Транснефть» расчёта базовой стоимости (РБС), с разделением смет на работы выполняемые Заказчиком и подрядной организацией. Данные работы выполняются по отдельному дополнительному соглашению.

26.3 Предусмотреть корректировку сметной части ПД на выполнение строительно-монтажных работ по итогам проведенных закупок. Корректировка сметной части ПД выполняется по отдельному дополнительному соглашению.

Проведение закупок выполняется по отдельному техническому заданию. Передать 1 экземпляр ПД в электронном виде после прохождения внутренней экспертизы для формирования ПЗС. На бумажном носителе – не требуется. В составе документации передается ведомость объемов работ, выполняемых подрядной организацией по СМР, сформированная на основании сметной части ПД (левая сторона смет) без указания стоимостных показателей. Ведомость работ оформляется согласно ОР-03.100.50-КТН-0156-21

27. Количество экземпляров ПД(РД)

27.1 Количество экземпляров ПД (РД) – 4 экз. на бумажном носителе в сброшюрованном виде и 2 экз. в электронном виде.

В электронном виде документация принимается на оптическом носителе информации (компакт-диск CD-ROM, DVD+R, DVD-R). На каждом компакт-диске, содержащем электронную версию ПД и РД, должна быть внутренняя опись ПД и РД. Документация на компакт-диске предоставляется в следующих версиях: 1 версия – графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Autodesk Design Web format (*.dwf) или Adobe Portable Document format (*.pdf); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf); 2 версия – документация в формате разработки: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) и выше, текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mxf, *.ppt), материалы инженерных изысканий – по отдельным требованиям, оговоренным в техническом задании на выполнение изысканий и/или задании на проектирование. Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

Требования к предоставлению проектной документации на бумажном носителе:

- проектно-сметная документация должна предоставляться на хранение в коробах с крышкой, размер Д300*Ш250*В320;

- проектно-сметная документация должна предоставляться по-экземпляру в разложенном по порядку, согласно составу проекта, виде;
- с лицевой и фронтальных сторон должен находиться реестр документации, находящейся в данном коробе;
- обязательное вложение реестра по коробам.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов

28.1 Для проведения внутренней экспертизы проектной организации передать комплект технической части ПД (РД) без спецификаций оборудования, изделий и материалов, опросных листов и технических заданий на поставку оборудования. Проектную потребность в МТР по данному объекту загрузить в автоматизированную систему управления закупочной деятельностью организаций системы «Транснефть» (АСУ Закупки) средствами межсистемной интеграции из модуля подготовки и хранения спецификаций с попозиционной привязкой опросных листов, технических заданий на поставку оборудования и идентификаторов ТКП из Базы цен АСУ Закупки.

28.2 Проектную цену на оборудование, изделия и материалы определить в соответствии с требованиями раздела 7 ОР-91.010.20-КТН-217-10 на основании не менее, чем 5 (пяти) ТКП, при этом срок действия ТКП и прайс-листов должен соответствовать требованиям ОМДС-2001-ТН-2. В случае, если продукция производится несколькими заводами (тремя и более), проектную цену принимать равной цене конкретного ТКП (прайс-листа), наиболее близкой к среднеарифметическому значению, в соответствии с ОМДС-2001-ТН-2. Для продукции, производимой изготовителями, включенными в Реестр ОВП ПАО «Транснефть», проектную цену принимать по наименьшей стоимости из полученных ТКП. Шеф-монтажные и пуско-наладочные работы в ТКП выделить отдельными строками. В ТКП и прайс-листах предусмотреть стоимость доставки крупногабаритного и тяжеловесного оборудования и материалов. ТКП на сложное оборудование, состоящее из нескольких единиц оборудования/изделий/материалов, оформить на основе спецификаций. Привести ТКП (прайс-листы) на ЗИП (технологические резервы и т.п.). В ТКП указать ссылки на технические задания на поставку оборудования, опросные листы, спецификации разделов проекта.

28.3 Сметную цену электротехнического оборудования по группам МТР в соответствии с приложением Г к ОР-91.010.20-КТН-217-10 определять в соответствии с требованиями, указанными в разделе 7 ОР-91.010.20-КТН-217-10

28.4 Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов выполнить с учетом разделения МТР по виду поставки (ОСТ/подрядчик), в соответствии с приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20 по форме Приложения П.

28.5 Проектную потребность в МТР сформировать в соответствии со всеми разделами ПД (РД), включая рабочие чертежи, с учетом разделения МТР по виду поставки (Заказчик/Подрядчик) в соответствии с приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20.

28.6 При выборе МТР, в первую очередь необходимо использовать невостребованные материалы на складах ОСТ ПАО «Транснефть» в соответствии с ОР-03.100.10-КТН-264-19 и учитывать энергоэффективное оборудование повышенной надежности с улучшенными энергетическими характеристиками.

28.7 Для каждой позиции потребности в МТР указать:

- наименование МТР, сформированное с учетом справочника МТР автоматизированной системы управления нормативно-справочной информацией ПАО «Транснефть» (АСУ НСИ);
- идентификатор позиции МТР;
- шифр раздела спецификации;
- наименование подобъекта;
- нормативный документ (при необходимости);
- ссылку на опросный лист или техническое задание на поставку оборудования (при необходимости);

- код МТР АСУ НСИ;
- класс МТР в АСУ НСИ (при необходимости);
- группу МТР в соответствии с Приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20;
- код ОКПД2;
- код ОКВЭД2 (для позиций, отнесённых к поставке Заказчика);
- единицу измерения в соответствии с Приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20;
- количество;
- альтернативную единицу измерения (при необходимости);
- количество в альтернативной единице измерения (при необходимости);
- массу единицы, кг (при необходимости);
- вид поставки в соответствии с ОР-01.110.00-КТН-0096-20;
- проектную цену без НДС (для позиций, отнесённых к поставке Заказчика, а также для позиций МТР категории «А», «В», отнесенных к поставке Подрядчика, с ценой более 500,00 тыс. руб. без НДС);
 - ставку НДС проектной цены (в том числе для позиций с видом поставки «Подрядчик» с ценой 500,00 тыс. руб. без НДС и более);
 - признак необходимости монтажа;
 - принадлежность к МТР ДСИ (при необходимости);
- принадлежность к перечню ОВП

28.8 При разработке спецификаций наименование и код МТР формировать с обязательным использованием справочника МТР АСУ НСИ в соответствии с РД-35.240.00-КТН-023-15.

Для каждой позиции спецификаций в графе «Код оборудования, изделия, материала» указать уникальный идентификационный номер, группу МТР в соответствии с приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20, номер записи справочника МТР автоматизированной системе управления нормативно-справочной информации ПАО «Транснефть»

28.9 Продукцию, выпускаемую заводами и ЦБПО ПАО «Транснефть» учитывать при проектировании в первую очередь. В спецификациях указать ссылки на ТУ, марки/модели оборудования заводов и ЦБПО ПАО «Транснефть».

28.10 Для МТР, включенных в Перечень ОВП согласно ОР-03.120.20-КТН-0311-20, в спецификациях указать ссылку на соответствующий нормативный документ ПАО «Транснефть». Оборудование, изделия и материалы, изготавливаемые по государственным стандартам указывать с обязательной ссылкой на ГОСТ.

28.11 В целях поддержания конкурентоспособной среды среди поставщиков МТР спецификации оборудования, изделий и материалов, не относящихся к продукции заводов и ЦБПО ПАО «Транснефть» выполнить без указания ссылок на ТУ, марки/модели оборудования (материалы) конкретных заводов-производителей.

28.12 Оборудование, изделия и материалы, не требующие для ввода в эксплуатацию предварительного крепления, установки на опоры или фундаменты (ОНМ), а также передаваемые в резерв, в том числе необходимые для технического обслуживания и ремонта (ЗИП), предусмотренные рабочими чертежами всех комплектов РД, в спецификациях выполнять отдельными позициями, с указанием в графе «Примечание» соответствующего признака (ОНМ, ЗИП, инвентарь). Указание нескольких признаков (ОНМ, ЗИП, инвентарь) для одной позиции потребности в МТР не допускается.

28.13 Опросные листы разработать на основании типовых опросных листов, включенных в сборники типовых листов, приложение Ж к ОР-01.110.00-КТН-0096-20. Спецификации, опросные листы, задания заводам-изготовителям, чертежи КМ на оборудование длительного срока изготовления (со сроком изготовления 3 и более месяцев) разработать на стадии «Проект».

28.14 Сметную стоимость оборудования и материалов определить в соответствии с ОМДС-2001-ТН-2. В запросах на поставщиков (изготовителей) указывать (при необходимости) на необходимость: выделения отдельными строками шеф-монтажных и пуско-наладочных работ при подготовке технико-коммерческом предложений (ТКП); оформления ТКП на сложное

оборудование, состоящее из нескольких единиц оборудования/изделий/материалов, на основе спецификаций; внесения в ТКП ссылок на ТЗ, ОЛ, спецификации разделов проекта.

28.15 Прогнозную цену на оборудование, изделия и материалы определить в соответствии с требованиями раздела 7 ОР-91.010.20-КТН-217-10. Сборник технико-коммерческих предложений (прайс-листов) от производителей (поставщиков) выполнить отдельным томом. В случае, если продукция производится несколькими заводами (более пяти), цена принимается равной цене конкретного прайс-листа (ТКП), наиболее близкой к среднеарифметическому значению, в соответствии с ОМДС-2001-ТН-2, с учетом данных Реестра ОВП ПАО «Транснефть». ТКП должны быть согласованы ОСТ. Шеф-монтажные и пуско-наладочные работы (при необходимости) в ТКП выделить отдельными строками. В ТКП предусмотреть стоимость доставки крупногабаритного и тяжеловесного оборудования и материалов. ТКП на сложное оборудование, состоящее из нескольких единиц оборудования/изделий/материалов оформить на основе спецификаций. При необходимости привести ТКП на ЗИП (технологические резервы и т.п.). В ТКП указать ссылки на ТЗ, ОЛ, спецификации разделов проекта. ТКП должны иметь актуальный срок действия на момент проведения экспертизы рабочей документации.

Предоставить проект ПЗС в соответствии с требованиями ОР-01.110.00-КТН-0096-20 в электронном виде и на бумажном носителе, в сроки, указанные ОСТ в соответствии с «План-графиком согласования ПЗС по объектам Программы».

28.16 Спецификации оборудования, изделий и материалов, опросные листы и технические задания на поставку оборудования проектной организации включить в состав подписанного экземпляра ПД (РД), передаваемого проектной организацией на бумажном носителе и в электронном виде в ОСТ после получения положительного экспертного заключения Заказчика на сметную часть ПД (РД), при этом обеспечить полное соответствие включённых в ПД (РД) спецификаций оборудования, изделий и материалов, опросных листов и технических заданий на поставку оборудования согласованной в АСУ Закупки проектной потребности в МТР и прикрепленным к ней опросным листам и техническим заданиям на поставку оборудования. При оформлении спецификаций оборудования, изделий и материалов в каждой позиции в графе «Код оборудования, изделия, материала» указать уникальный идентификационный номер, группу МТР в соответствии с приложением Д к ОР-01.110.00-КТН-0096-20 и код МТР АСУ НСИ. ТКП из состава согласованной проектной потребности в МТР передать в ОСТ в составе сметной части ПД (РД).

28.17 Проектную потребность в МТР, опросные листы, задания заводам-изготовителям, чертежи КМ на оборудование, изделия и материалы длительного срока изготовления (с технологическим сроком поставки 100 и более дней) разработать на стадии «Проект».

28.18 Предусмотреть корректировку ПД (РД) (в том числе проектной потребности в МТР, опросных листов, технических заданий на поставку оборудования, замену ТКП) по приведению номенклатуры МТР в соответствие с согласованными заявками на закупку МТР (ПЗС) и/или в соответствии с замечаниями, выданными ДСЗД/ДОИПТ при согласовании ПЗС, и/или УЦДЭ при согласовании РН(М)Ц объекта, без выдачи изменений в ЗП и изменения стоимости ПИР.

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета сметной стоимости строительства

Представить отдельным томом сметную документацию в бумажном носителе и в электронном виде (Excel, PDF). Исходные данные на составление сметной документации согласно приложению 1.6.

30. Особые условия

- Проектом предусмотреть получение подрядной организацией необходимой разрешительной документации на производство работ и осуществление платежей за загрязнение окружающей среды, вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе строительства осуществляет подрядная организация. (плата за негативное воздействие на окружающую среду (за выбросы от стационарных и передвижных источников, за размещение отходов) осуществляет заказчик ЛПДС «Петропавловск» при получении нового разрешения на эмиссии для ЛПДС «Петропавловск» на

период эксплуатации с учетом выполнения работ по замене изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт)

- В проекте предоставить материалы для отвода земли, предусмотреть затраты на отвод земли (в т.ч. оплату арендной платы, возмещение убытков с/х производства) (Приложение 1.10).

- Разработать раздел отвод земли, рекультивация, с указанием границ отвода земель на картографическом материале, с учетом подъездных путей к месту производства работ, мест сверления технологических отверстий. - Сведения конфиденциального характера, которые содержит ПСД, запрещается размножать, передавать другим организациям.

- При разработке ПД проектировщик несет ответственность за неразглашение технической информации.

31. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании

Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с действующими НТД на дату выдачи ЗП согласно приложению 1.12.

32. Перечень согласований с федеральными и региональными надзорными органами

Согласовать документацию согласно перечню согласований и экспертиз в государственных федеральных и региональных органах, согласований со сторонними организациями согласно приложению 1.13.

Согласование раздела «Рекультивация земель» выполнять в соответствии с РД-13.020.00-КТН-184-15.

33. Порядок и требования к выполнению расчета затрат на отвод земельных участков

Выполнить расчет сметной стоимости затрат на оформление земельных участков для проведения инженерных изысканий и выполнения СМР – не требуется.

34 Организационная структура и персонал

Расчет нормативной численности эксплуатационного персонала не требуется.

Согласовано:

Начальник отдела эксплуатации
АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.У. Тилляев
« ____ » _____ 2022 г.

Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства»

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское
НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

1. Железнодорожная станция приема грузов: ж/д станция г. Петропавловск -36 км.
2. Сроки начала и окончания производства работ:
Начало работ - 14.05.2024 г.
Окончание работ - 11.10.2024 г.
3. Метод организации работ (вахтовый метод, командировка): командировка.
4. Место забора воды для промывки и гидравлических испытаний: не требуется.
5. Место утилизации воды после очистки полости и испытаний нового оборудования и труб: не требуется.
6. Место утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб: не требуется.
7. В каком объеме, каким способом и куда производится раскочка нефти: не требуется.
8. Поставка труб на площадку секциями или отдельными трубами в заводской изоляции или без изоляции. Если секциями – то где располагается трубосварочная база (расстояние от сварочной базы до площадки строительства): не требуется.
9. Место постоянного проживания рабочих (место сбора): Определить ПОС.
10. Место временного проживания рабочих. Вариант обеспечения работников социально-бытовыми условиями (питанием, водой, электроэнергией): питание и вода: жилой фонд г. Петропавловск -36 км.
11. Норма жилой площади на 1 чел.: в соответствии с требованиями пособия по разработке проектов организации строительства М-400-ГПП-394-16, Методических рекомендаций для определения затрат, связанных с осуществлением строительно-монтажных работ вахтовым методом, принятых письмом Росстроя от 4 апреля 2007 Г. № СК-1320/02 (таблица 7 приложения 6), с указанием нормы и ссылки на нормативный документ: не требуется, проживание в г. Петропавловск – 60 км.
12. Норма водопотребления на 1 чел.: в соответствии с СНиП 2.04.01-85* (Внутренний водопровод и канализация зданий) (приложения 3), Методических рекомендаций для определения затрат, связанных с осуществлением строительно-монтажных работ вахтовым методом, принятых письмом Росстроя от 04 апреля 2007 г. №СК-1320/02 (с указанием нормы и ссылки на нормативный документ): не требуется, проживание в г. Петропавловск.
13. Источник воды для хозяйственно-питьевых нужд с указанием стоимости 1,0 м³ воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд: бутилированная вода на основании договоров, заключаемых подрядчиком с поставщиками соответствующих услуг.
14. Источник воды для производственных нужд с указанием стоимости 1,0 м³ воды: сети водоснабжения ЛПДС «Петропавловск» по договору подрядной организации.
15. Источник обеспечения строительной площадки электроэнергией: по договору подрядной организацией с подразделениями АО «Транснефть-Урал».
16. Варианты доставки инертных и местных строительных материалов (указанием мест расположения):
 - кирпича: не требуется;
 - щебня: г. Петропавловск – 60 км.;
 - песка: г. Петропавловск – 60 км.;
 - грунта: г. Петропавловск – 60 км.;
 - грунта для рекультивации: г. Петропавловск – 60 км.;
 - сборного железобетона – 60 км.;
 - бетон: Завод ЖБИ не более – 60 км.;
 - асфальтобетона, битума, и гидроизоляционных материалов: г. Петропавловск – 60 км.

17. Варианты доставки леса для устройства лежневых дорог: определить по результатам изысканий необходимость устройства лежневых дорог. г. Петропавловск – 60 км.
18. Место вывоза негодного и излишнего грунта (с указанием места расположения): не требуется.
19. Наличие существующих дорог с типами покрытия для учета в сметах средств на ремонт и содержание дорог, используемых в транспортной схеме: не требуется.
20. Место утилизации твердых и жидких бытовых отходов из временных жилых городков строителей (с приложением лицензии предприятия и указанием места расположения): ЖБО – система канализации ЛПДС «Петропавловск»; ТБО - ТОО «Кызылжар Тазалык» - 60 км.
21. Место утилизации отходов строительного производства (с приложением лицензии предприятия и указанием места расположения): ТОО «Утилиндастри» г. Петропавловск - 60 км.
22. Место и способ утилизации бурового шлама и бурового раствора при наличии (при наличии ННБ, ГНБ и микротоннелирования, с приложением лицензии предприятия и указанием места расположения): не требуется.
23. Транспортировка и складирование демонтируемого оборудования, труб и пр. (куда, расстояние): ЛПДС «Петропавловск» - 60 км.
24. Варианты размещения строительных/полевых городков (здания и сооружения, вагон-дома, временные наружные установки, площадки для складирования материалов и оборудования и стоянки автотранспорта) должно осуществляться в соответствии с проектной документацией за пределами охранных зон объектов МТ.

25. Таблица расстояний перевозок:

Наименование	Маршрут движения	Дальность, км
1	2	3
Расстояние перебазировки строительной техники (по видам транспорта)	Определить ПОС	
Расстояния перевозки основных строительных материалов, оборудования, труб от железнодорожной станции (железнодорожных станций) приемки грузов: - до участков производства работ; - до объектов инфраструктуры строительства (производственных баз, трубосварочных баз; баз механизации и пр.)	Автотранспортом от железнодорожного вокзала г. Петропавловск до ЛПДС «Петропавловск»	60
Место забора воды для промывки и гидравлических испытаний	Не требуется	-
Место утилизации воды после очистки полости и испытаний нового оборудования и труб	Не требуется	-
Место утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб	не требуется	
Расстояния перевозки инертных и местных строительных материалов:		
- кирпича	не требуется	
- щебня	г. Петропавловск	60
- песка	г. Петропавловск	60
- песчаного грунта;	г. Петропавловск	60
- ПГС;	г. Петропавловск	60
- грунта;	г. Петропавловск	60
- грунта для рекультивации;	г. Петропавловск	60
- сборного бетона и железобетона;	г. Петропавловск	60
- товарного бетона;	Завод ЖБИ	Не более 80 км

Наименование	Маршрут движения	Дальность, км
1	2	3
- асфальтобетона, битума, кровельных и гидроизоляционных материалов;	г. Петропавловск	60
Расстояние транспортировки излишнего и негодного грунта	-	-
Расстояние транспортировки демонтированных материалов, конструкций, оборудования	ЛПДС «Петропавловск»	60
Расстояние транспортировки демонтированных труб	ЛПДС «Петропавловск»	60
Расстояние транспортировки отходов строительного производства	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	60
Расстояние транспортировки твердых бытовых отходов	ТОО «Кызылжар Тазалык»	60
Расстояние транспортировки жидких бытовых отходов	система канализации ЛПДС «Петропавловск»	60
Расстояние перевозки автотранспортом к месту утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб (при необходимости)	Не требуется	-
Расстояние перевозки автотранспортом воды для хозяйственно-питьевых нужд (при необходимости) от источников до мест потребления (участков производства работ, временных жилых городков, вахтовых поселков)	Не требуется	-
Расстояние перевозки автотранспортом воды для производственных нужд (при необходимости) от источников до мест потребления (участков производства работ)	Не требуется	-
Расстояние перевозки рабочих:		
- от места постоянного проживания к месту работы (по видам транспорта);	Определить ПОС	
- от места временного проживания к месту производства работ (при необходимости);	г. Петропавловск	60
Расстояние перебазировки строительной техники (по видам транспорта)	Определить ПОС	

26. Прочие сведения: _____.

Заместитель главного инженера
АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

П.В. Попов

Начальник ОЭ

(подписано в СЭД)

А.С. Щекутьев

Начальник СЭБиРП

(подписано в СЭД)

А.А. Сайбель

Начальник ОК и МТС

(подписано в СЭД)

Р.С. Дрозд

Начальник ОКС

(подписано в СЭД)

В.В. Голубцов

Перечень участков замены изоляции на МНПП «Уфа-Петропавловск» участок «Суслово-Петропавловск»

По объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск" в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Начало участка, км	Координаты начала участка	Конец участка, км	Координаты конца участка	Протяженность участка, п.м.
1	863,983	N54.966589 E68.484172	863,936	N54.966625 E68.483289	47
2	863,815	N54.966717 E68.481142	863,788	N54.966736 E68.480328	27
3	853,500	N54.998278 E68.326164	853,913	N54.996689 E68.332777	413

Начальник ОЭ (подписано в СЭД) Р.У. Тилляев

Главный энергетик (подписано в СЭД) Д.В. Никитин

Начальник ОГЭ Курганского НУ (подписано в СЭД) В.Е. Кирбабин

Начальник ОЭ Курганского НУ (подписано в СЭД) А.С. Щекутьев

Сведения о получении технических условий от владельцев сторонних коммуникаций

№ п/п	ОСТ	Год начала СМР	Код объекта	Наименование проекта по программе	Наименование объекта	Наименование коммуникаций	Владелец коммуникаций	Дата направления заявки на подготовку ТУ		Дата получения ТУ		Дата согласования РД с владельцем коммуникаций		Примечание	
								план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
АО «Транснефть-Урал», Курганское НУ															
		2024-	09-КР-001-035204	Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск" в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт	Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск" в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт			Не требуется							

Заместитель главного инженера по ПИР АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

П.В. Попов

Начальник Отдела эксплуатации АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.У. Тилляев

Главный инженер Курганского НУ

(подписано в СЭД)

А.А. Ягудин

Принадлежность участков нефтепродуктопроводов**По объекту:**

Устранение дефектов на линейной части МНПП в 2024-2025гг. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Трубопровод	Область, край, республика	Район	Землепользователь	Трубопровода		НПС, АРС
					От, км	До, км	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уфа - Петропавловск	Республика Казахстан, Северо-казахстанская область	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	863,936	863,983	ЛПДС Петропавловск
2.	Уфа - Петропавловск	Республика Казахстан, Северо-казахстанская область	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	863,788	863,815	ЛПДС Петропавловск
3.	Уфа - Петропавловск	Республика Казахстан, Северо-казахстанская область	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	853,500	853,913	ЛПДС Петропавловск

Примечание:

- 1) ширина полосы земельного участка, предоставленного на праве сервитута АО "Транснефть-Урал" составляет от 33 м до 43 м;
- 2) землепользователи, для размещения площадок ВЗиС, размещаемыми на удалении от оси трубопровода за границей сервитута определяются проектным институтом по результатам инженерных изысканий и посадки проектируемых объектов

Начальник ЗИО Курганского НУ

(подписано в СЭД)

В.Ю. Кузнецов

Начальник ОЗК АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Е.И. Мишарин

Исходные данные для составления сметной документации

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	2	3
1	Нормативная база и пересчет в текущие цены	Сметы составляются базисно-индексным методом на основе сметно-нормативной базы 2001 года с пересчетом в текущий уровень цен на момент составления сметной документации в соответствии с соответствием СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» с разделением затрат по материалам и оборудованию на подрядчика и заказчика. Пересчет в прогнозный уровень цен осуществляется в сводном сметном расчете за итогом главы 1-7 с учетом прогнозных индексов-дефляторов на середину капитального ремонта. К локальным сметам приложить ведомость ресурсов.
2	Региональный индекс к стоимости СМР	Переход в текущий уровень сметной стоимости капитального ремонта от базового уровня цен 2001 г. осуществляется через индекс изменения месячного расчета показателя Импр в соответствии со СН РК 8.02-02-2002.
3	Сметные затраты на оплату труда рабочих	В соответствии со СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» с пересчетом индекса изменения месячного показателя Импр в соответствии со СН РК 8.02-02-2002.
4	Сметные затраты на эксплуатацию машин и а/т средств	В соответствии со СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» с пересчетом индекса изменения месячного показателя Импр в соответствии со СН РК 8.02-02-2002.
5	Цены на местные материалы, изделия и полуфабрикаты поставки подрядчика	В соответствии со СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» с пересчетом индекса изменения месячного показателя Импр в соответствии со СН РК 8.02-02-2002. При отсутствии в сборниках необходимой номенклатуры стоимости МТР принимать по прайс-листам с учетом ТЗР и «Общих положений по применению норм и расценок».
6	Стоимость МТР поставки Заказчика	Определить по прайс-листам с учетом ТЗР. Стоимость указать в текущем уровне цен. Выделить в отдельные локальные сметы.
7	Размеры накладных расходов	Согласно со СН РК 8.02-02-2002 по видам работ.
8	Размер сметной прибыли	Согласно со СН РК 8.02-02-2002 по видам работ.
9	Затраты на временные здания и сооружения	По нормативу в соответствии с СН РК 8.02-02-2002, в случае отличия от установленного норматива – обосновать. Затраты, не учтенные нормативом, учитываются дополнительно локальными сметными расчетами, рассчитанными в соответствии с данными ПОС.
10	Дополнительные требования	<ul style="list-style-type: none"> Итого в разделах локальных смет выводить по конструктивным элементам с начислением накладных расходов и сметной прибыли; Налоги, сборы, обязательные платежи, установленные действующим законодательством и не учтенные составляющими сметной стоимости строительства в соответствии со СН РК 8.02-02-2002.
11	Затраты глав сводного сметного расчета	Предусмотреть перечень затрат в соответствии со СН РК 8.02-02-2002. Определить величину затрат в соответствии со следующими данными:

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1	2	3
11.1	Дополнительные затраты при проведении работ а зимнее время, снегоборьба	По нормативу в соответствии СН РК 8.02-02-2002
11.2	Затраты связанные с применением за ввод в действие построенных объектов	Не предусматривать
11.3	Независимый технический надзор	По расчету в согласно СНиП РК 1.03-03-2001
11.4	Затраты на командировочные расходы	По расчету в соответствии с Постановлением Правительства РК
11.5	Затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных работ организаций с одной стройки на другую	Не предусматривать
11.6	Авторский надзор	По расчету согласно СНиП РК 1.03-03-2001
11.7	Средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию. (%)	1%
11.8	Содержание дирекции строящегося предприятия, %	1,7%
11.9	Экспертиза ПСД	По расчету согласно приказу № 36 от 24.07.2003 г. РГП
11.10	Непредвиденные расходы (%)	По нормативу в соответствии СН РК 8.02-02-2002
12	Пусконаладочные работы	Сметы на пуско-наладочные работы выполнить в соответствии со СН РК 8.02-02-2002

Начальник СО УКС АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.Ш. Валидов

Начальник УКС АО «Транснефть-Урал»

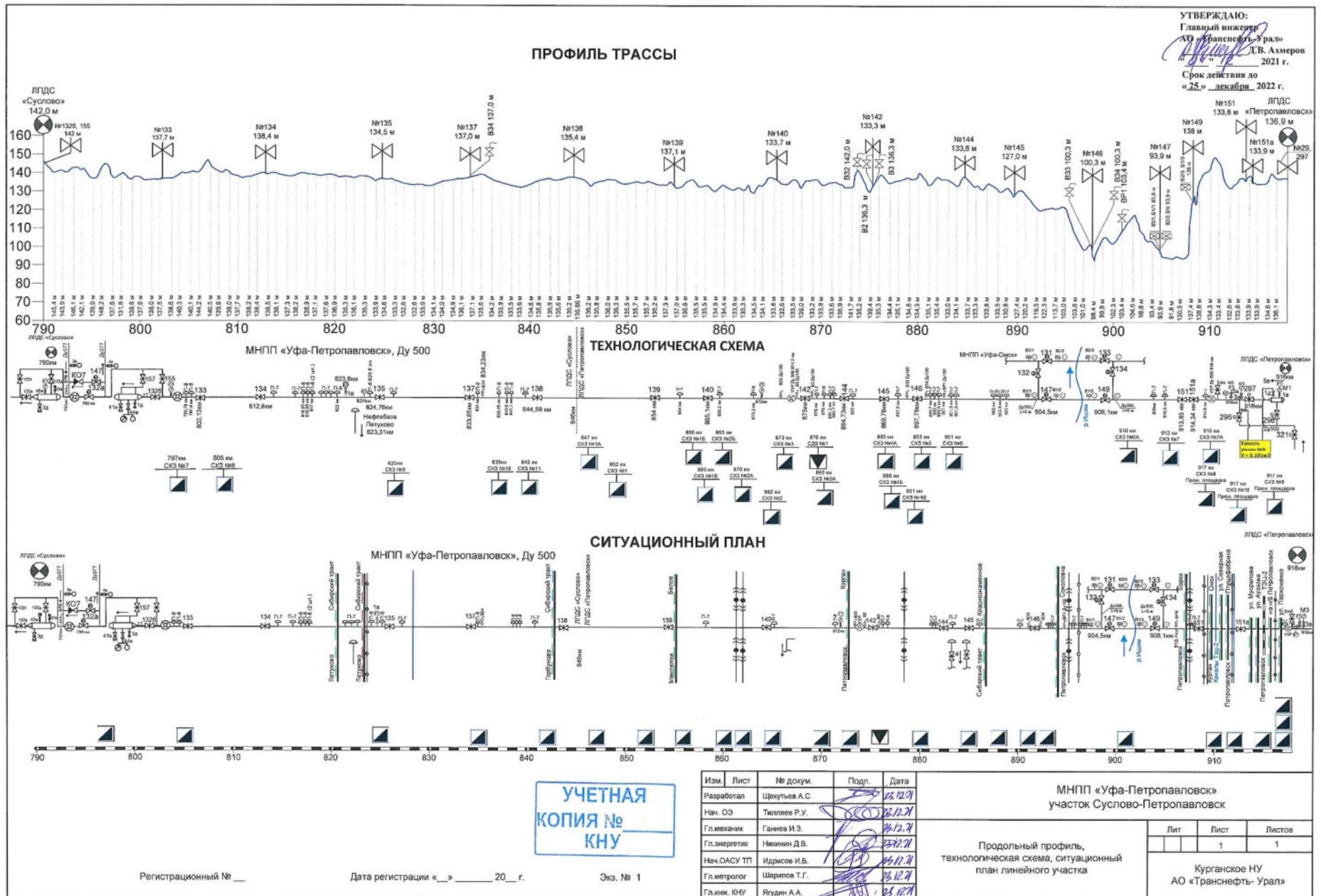
(подписано в СЭД)

А.Н. Соболев

Начальник ОПСиО АО Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

А.А. Гадыршина





ЛИНЕЙНАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ДИСПЕТЧЕРСКАЯ
СТАНЦИЯ "ПЕТРОПАВЛОВСК"
(ЛПДС "ПЕТРОПАВЛОВСК") ФИЛИАЛ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРАНСНЕФТЬ-УРАЛ"

ул. Темирязева, 25, г. Петропавловск, Республика Казахстан, 150002, Телефон/факс 8 (7152) 50-90-22, ОКПО 384144541000 БИН 970941001988

23.06.22 003/48

№

На №

от

Исходные данные для разработки тома
«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»
По объекту: «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г.
Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт»

1 Наличие и местонахождение ближайших полигонов и санкционированных свалок для размещения и обезвреживания отходов – договор со специализированным предприятием по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1-5 кл.оп. ТОО «Утилиндастри» г. Петропавловск, РК; договор со специализированным предприятием по вывозу твердых бытовых отходов 4-5 кл.оп. ТОО «Кызылжар Тазалык» г. Петропавловск, РК.

2 Копии лицензий на осуществление деятельности по использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов спецорганизаций, принимающие отходы в соответствии с проектом НРО - не требуется.

3 Указать стоимость услуг за вывоз на размещение или обезвреживание отходов.

№ п/п	Наименование отхода	Класс опасности	Наименование контрагента	Стоимость услуг
1	ТБО	4-5	ТОО «Кызылжар Тазалык» г. Петропавловск	2261,61 тенге за 1 т (без НДС)
2	строительный мусор	4-5	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	32339,83 тенге за тонну (без НДС)
3	отработанные масла	3	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	22175,88 тенге за тонну (без НДС)
4	отработанные покрышки	4	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	34917,77 тенге за тонну (без НДС)
5	отработанные ртутьсодержащие отходы (лампы)	1	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	102452,55,00 тенге за тонну (без НДС)
6	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами» г.Караганда	56 541,73 тенге за тонну (без НДС)

7	грунт (песок), загрязненный нефтепродуктами	3	ТОО «Утилиндастри» г.Петропавловск	45803,57 тенге за тонну (без НДС)
---	---	---	---------------------------------------	--------------------------------------

4 Указать возможность термического обезвреживания отходов производства и потребления, образовавшихся в период строительства на установке по сжиганию отходов – отсутствует;

5 Действующие план-графики проведения эколого-аналитического контроля на период эксплуатации, с результатами последних проведенных анализов по воде, почве и воздуху - отсутствует.

Начальник СЭБ и РП Курганского НУ

подписано в СЭД А.А. Сайбель

Начальник ОЭБ и РП АО «Транснефть-Урал»

подписано в СЭД И.А. Андреев

Расчет на возмещение убытков и упущенной выгоды землепользователей

по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

Предусмотреть затраты на временный проезд, площадки для стоянки техники и складирования материалов и т.п.

№ п/п	Трубопровод	Трубопровода, км	Район	Землепользователь	Вид сельхоз угодий*	Стоимость за 1 га, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Уфа - Петропавловск	863,936-863,983	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	пастбище	40
2.	Уфа - Петропавловск	863,788-863,815	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	пастбище	40
3.	Уфа - Петропавловск	853,500-853,913	Мамлютский	Сервитут АО Транснефть-Урал	пастбище	40

Начальник ЗИО Курганского НУ

(подписано в СЭД)

В.Ю. Кузнецов

Начальник ОЗК АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Е.И. Мишарин

Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Шифр нормативного документа	Наименование нормативного документа
1.	Закон РК №188-V от 11.04.2014	О гражданской защите
2.	Закон РК №53-II от 07.06.2000	Об обеспечении единства измерений
3.	Закон РК №175-III от 07.07.2006	Об особо охраняемых природных территориях
4.	Закон РК №212-III от 09.01.2007	«Экологический кодекс Республики Казахстан»
5.	Закон РК №481-II от 09.07.2003	Водный кодекс РК
6.	Закон РК №242-II от 16.07.2001	Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан
7.	Закон РК №210-I от 25.12.1997	Об энергосбережении
8.	Закон РК №416-I от 13.07.1999	О противодействии терроризму
9.	Постановление правительства РК №227 от 06.03.2008	Об утверждении технического регламента «Требования к безопасности зданий, сооружений и прилегающих территорий»
10.	Постановление правительства РК №14 от 16.01.2009	Об утверждении технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности»
11.	СН РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012	Охрана труда и техника безопасности в строительстве
12.	СН РК 1.02-02-2008	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила выполнения работ
13.	ПУЭ РК	Правила устройства электроустановок РК
14.	СниП РК1.02-18-2004	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
15.	СниП РК 1.02-01-2007	Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство
16.	СНиП РК 2.02-05-2009	Пожарная безопасность зданий и сооружений
17.	СН РК 1.02-03-2011	Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство
18.	СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013	Магистральные трубопроводы

Начальник ОЭ АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Тилляев Р.У.

Начальник ТО АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Зюзюлькин С.Г.

Лист предполагаемых согласований проектной документации
с организациями и надзорными органами
по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Наименование
1	Согласования с федеральными надзорными органами:
	1.1 Провести Государственную экспертизу – не требуется.
2	Согласования с региональными надзорными органами:
	1.1 Провести комплексную вневедомственную экспертизу РК – требуется. Стоимость экспертизы по отдельному Соглашению по ТКП
3	Согласования со сторонними организациями:
	3.1 Согласование проектной документации владельцами коммуникаций, имеющих в пределах производства СМР

Заместитель главного инженера по ПИР

подписано в СЭД

П.В. Попов

Начальник ОЭ

подписано в СЭД

Р.У. Тилляев

Начальник отдела экспертизы

подписано в СЭД

Р.Р. Шайхуллин

Начальник ОПБ и ПК

подписано в СЭД

Д.А. Белозеров

Начальник ОЭБ и РП

подписано в СЭД

И.А. Андреев

Начальник УКС

подписано в СЭД

А.Н. Соболев

Начальник ОПиПП

подписано в СЭД

Е.А. Кривошапов

Перечень МТР для использования в проектной документации

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Наименование МТР	ТУ, ГОСТ, марка, тип и пр.	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	2	3	4	5	6
МТР, находящиеся на складах ОСТ					
	отсутствуют				

Начальник
ОК и МТС Курганского НУ

(подписано в СЭД)

Р.С. Дрозд

Перечень технических решений, подлежащих обязательному согласованию с АО «Транснефть - Урал» на стадии выполнения проектных работ

по объекту: Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г.
Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Наименование технического решения
1	2
1.	Границы полосы отвода и площади земельных или лесных участков
2.	Места размещения площадок временных городков, площадок складирования трубной продукции и т.д.
3.	Транспортная схема доставки грузов

Начальник отдела эксплуатации
АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.У. Тилляев

Начальник отдела эксплуатации
Курганского НУ

(подписано в СЭД)

А.С. Щекутьев

Данные для разработки сметы на ПИР
 по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
 (Республика Казахстан). Капитальный ремонт

№ п/п	Наименование работ	Еед. изм.	Ккол-во	Усложняющие факторы ¹⁾	Применение типовых, повторных проектных решений в полном либо частичном объеме ²⁾	Пункт ЗП	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Линейная часть магистрального нефтепродуктопровода					14.1	
1.1	Замена изоляции на МНПП «Уфа-Петропавловск» Dn530	П.М.	487			14.1	

Начальник ОЭ АО «Транснефть-Урал»

(подписано в СЭД)

Р.У. Тилляев

Исходные данные для разработки инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ІШКІ ІСТЕР МИНИСТРЛІГІНІҢ
ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙЛАР
КОМИТЕТІ
СОЛТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН
ОБЛЫСЫНЫҢ ТӨТЕНШЕ
ЖАҒДАЙЛАР ДЕПАРТАМЕНТІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ
СИТУАЦИЯМ
МИНИСТЕРСТВА ВНУТРЕННИХ ДЕЛ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

150010, Қазақстан Республикасы,
Петропавл қаласы,
Ғ. Мүсірепов көшесі, 32,
тел./факс 8 (7152) 52-27-33
эл. пошта dchs_sko@emer.kz

150010, Республика Казахстан,
город Петропавловск,
улица Г. Мусрепова, 32,
тел./факс 8 (7152) 52-27-33
эл. почта dchs_sko@emer.kz

№ 29-20-15/5/1646

11.04.2017

«Петропавловск» СӨДБ
бастығы Ж. Бірімжановқа

Солтүстік Қазақстан облысының Төтенше жағдайлар департаменті Сіздің 2016 жылғы 10.04 № ТУР-52-19-20/261 шығыс хатыңызға қосымшаға сәйкес ақпаратты жолдайды.

Қосымша: 1 парақта, 1 ресми тілінде;

Департамент бастығының орынбасары
азаматтық қорғау полковнигі

Н. Атығаев

Орын.: К.С. Иванников
Тел. 8(7152)55-10-98



**Начальнику ЛПДС
«Петропавловск»
Биримжанову Ж.С.**

На Ваш исходящий № ТУР-52-19-20/261 от 10.04.2017 года, Департамент по чрезвычайным ситуациям Северо-Казакстанской области направляет Вам информацию, согласно приложения.

Приложения: № 1 на 1 листе, на официальном языке;

**Заместитель начальника Департамента
полковник гражданской защиты**

Н. Атыгаев

Исп.: Иванников К.С.
Тел. 8(7152)55-10-98

№ исх: 29-20-15/5/1646 от: 17.04.2017

Приложение

Исходные данные и требования для разработки инженерно – технических мероприятий гражданской обороны и по предупреждению ЧС природного и техногенного характера» в соответствии с Приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 г. №732«Объем и содержание инженерно-технических мероприятий гражданской обороны» (далее - Приказ)

При разработке проекта считаем необходимым включить следующие исходные данные, требования и рекомендации:

1. Категория города Петропавловска - 3 группа (основание ст.20 п.2 п.п.4 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите»).

2. Удаление границ зон возможных сильных разрушений от границ проектной застройки объекта определить 3 км. (п.6 Раздел 1 Приказа);

3. Удаление границ зон возможных слабых разрушений от границ проектной застройки объекта определить 10 км. (п.6 Раздел 1 Приказа).

4. По рабочему проекту предусмотреть проектом инженерно-технические мероприятия гражданской обороны на магистральных трубопроводах. (Параграф 4 Раздела 7 Приказа).

5. Мероприятия по предупреждению ЧС природного и техногенного характера предусмотреть СНиП РК 2.03-10-2002 «Инженерная защита в зонах затопления и подтопления».

6. Трассы магистральных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов) при наземной прокладке труб планируют за пределами зон возможных разрушений, а при заглубленном их размещении – вне зон сильных разрушений.

В зонах возможных слабых разрушений допускается открытая (незаглубленная) прокладка магистральных трубопроводов только через препятствия.

Минимальное удаление трубопроводов, перекачивающих насосных и компрессорных станций от зданий и сооружений необходимо принимать в соответствии с требованиями норм проектирования магистральных трубопроводов (Параграф 4 Раздела 7 Приказа).

Результаты согласования

17.4.2017: Ерманов А. А. (Управление гражданской обороны) - - согласовано без замечаний

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ - УРАЛ»

«ТРАНСНЕФТЬ – УРАЛ» АКЦИОНЕРЗАР ЙЭМФИЯТЕ

ул. Крупской, д. 10, г. Уфа, Республика Башкортостан, Россия, 450077; тел.: (347) 279-25-25, 273-92-16, МТС: (62-50) 25-25, 25-07;
факс: (347) 279-25-38, 272-96-44, МТС: (62-50) 23-68, 24-64; E-mail: tnural@ufa.transneft.ru; Телетайп: 162169 КЛАПАН;
ОКПО 00139608; ОГРН 1020203226230; ИНН/КПП 0278039018/997150001

07.07.2022 52

№

На № от

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОГЭ

на разработку проектной документации по объекту:

Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП «Уфа-Петропавловск» в 2024 г. Курганское НУ
(Республика Казахстан). Капитальный ремонт

1. Изоляционное покрытие МН (МНПП) должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51164-98. Предусмотреть нанесение и контроль изоляции согласно требованиям ОТТ-25.220.00-КТН-103-12, РД-25.220.00-КТН-0077-21.
2. Пооперационный контроль качества АКП в соответствии с требованиями ГОСТ, ВСН и НД (с обязательным указанием кто должен проводить – при работах подрядным способом (подрядчик), при выполнении работ собственными силами (специалисты групп ВЛиЭХЗ ЛПДС/НПС)).
3. Восстановление контрольно-измерительных пунктов (точек дренажа установок ЭХЗ – при наличии), попадающих на участок ремонта. Схема подключения и маркировка контрольно-измерительных пунктов должна соответствовать приложению Б РД-91.020.00-КТН-170-17.
4. Контрольно-измерительные пункты (при восстановлении) должны быть оборудованы стационарными медносульфатными электродами длительного действия, отвечающими требованиям п.15.5 и п.15.6 (для КИП) РД-91.020.00-КТН-170-17.
5. Срок действия технических условий - 2 года.

Главный энергетик Курганского НУ

Подписано в СЭД

Кирбабин В.Е.

Главный энергетик – начальник отдела
АО «Транснефть-Урал»

Подписано в СЭД

Никитин Д.В.

Перечень исходных документов, предоставляемых ОСТ после согласования задания на проектирование

№ п/п	Наименование документов	Срок представления
1	По запросу проектной организации	

Начальник ОПИПП

согласовано в СЭД

Е.А. Кривошапов

06.07.2023 № ТУР-25-19-49/25514

На №

от

Директору ТОО «D.S.K
TECHNOLOGY»
Есетову С.У.

Об уточнении сведений в ЗП

Уважаемый Сандыбек Уралбекович!

Настоящим сообщаю Вам актуализированные сроки реализации объекта О9-КР-001-035204 «Замена изоляционного покрытия на ЛЧ МНПП "Уфа-Петропавловск" в 2024 г. Курганское НУ (Республика Казахстан). Капитальный ремонт» (ТЗ-23.040.00-ТУР-482-22):

1. Окончание работ – 21.10.2024;
2. Ф-36 – 01.11.2024.

Прошу Вас внести изменения в проектную документацию по объекту.

Данное письмо считать неотъемлемой частью задания на проектирование ТЗ-23.040.00-ТУР-482-22.

Главный инженер

Д.В. Ахмеров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 03BDB4830027AFB3AD4311ECA935E4E78C
Владелец **Ахмеров Данир Вилерович**
Действителен с 07.10.2022 по 07.10.2023

