



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный №П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в
газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного
месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

Книга 1 «Пояснительная записка»

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ

Том 1.1



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный №П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и
нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения
по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

Книга 1 «Пояснительная записка»

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ

Том 1.1

Взам. инв. №		Заместитель Генерального директора - Главный Инженер	О.С. Соболева
Подп. и дата		Главный инженер проекта	К.В. Худяев
Инв. № подл.			

2022

Обозначение	Наименование	Примечание
11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Пояснительная записка	Стр. 3

Согласовано			

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

						11-24-2НИПИ/2022-ПЗ-С			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.	Худяев					Содержание тома 1.1	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н. контр.	Салдаева						ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		

Оглавление

1	Основание для проектирования.....	3
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....	4
3	Сведения о климатической, географической, инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство.....	5
4	Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района реконструкции (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы	9
5	Сведения о линейном объекте	10
6	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства.....	11
7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	12
8	Сведения о земельных участках, испрашиваемых в краткосрочную (период строительства) и (или) долгосрочную (период эксплуатации) аренду	13
9	Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) линейный объект.....	14
10	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	15
11	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	16
12	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	17
13	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта	18
14	Идентификационные признаки объекта капитального строительства.....	20
15	Сведения о разделах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности.....	21
16	Справка проектной организации.....	22

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Пояснительная записка том 1.1

Текстовая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	1	22

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ

ГИП	Худяев
-----	--------

Приложение А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	23
Приложение Б Задание на проектирование объекта	27
Приложение В Исходные данные на проектирование раздела организация строительства....	39
Приложение Г Технические условия на разработку проекта строительства трубопроводов...	41

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т					2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

1 Основание для проектирования

Основанием для проектирования объекта «Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» послужила программа капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024гг.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Разработка проектной документации велась на основании:

- технического задания на проектирование от 18.01.2022, утвержденного Первым заместителем Генерального директора Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым (Приложение Б);

- материалов инженерных изысканий, выполненных Обществом с ограниченной ответственностью «Регион-Проект Групп» (далее – ООО «РЕГИОН-ПРОЕКТ групп»):

- 11-24-2НИПИ/2022-ИГДИ Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации;

- 11-24-2НИПИ/2022-ИГИ Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации;

- 11-24-2НИПИ/2022-ИГМИ Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации;

- 11-24-2НИПИ/2022-ИЭИ Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации;

- технических условия на разработку раздела «Проект организации строительства», утвержденных заместителем директора по капитальному строительству ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» С.А. Шарпило (приложение В);

- исходных данных и технических условий на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления), утвержденных Главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» А.В. Косак (Приложение Г);

- выписки из реестра членов саморегулируемой организации. Регистрационный номер П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018г (Приложение А).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист	
									4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.			

3 Сведения о климатической, географической, инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство

В административном отношении район изысканий находится на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми. Ближайший населенный пункт – город Усинск, расположенный в 27 км к юго-востоку от района изысканий. Город Усинск – центр нефтедобывающего района Республики Коми с развитой инфраструктурой, имеет аэропорт с воздушным сообщением между городами: Москва, Сыктывкар, Ухта, Нарьян-Мар и железнодорожную станцию, принимающую грузопассажирские поезда по железнодорожной магистрали «Москва - Воркута».

Подъезд к участку реконструкции осуществляется от г. Усинск по автомобильной дороге федерального значения «Усинск - Харьяга», проходящей непосредственно вдоль изыскиваемой площадки.

Реконструируемый объект расположен в бассейне реки Колва. Рельеф территории слаборасчлененный, общее понижение наблюдается к реке Колва.

Река Колва характеризуется врезанной долиной, извилистым, слабо меандрирующим руслом.

На водосборе имеют большое распространение болота. Заболоченность территории составляет в среднем 34 %.

Климат района умеренно-континентальный с коротким и прохладным летом и продолжительной холодной зимой. Основное влияние на климат оказывают циклоническая деятельность Атлантики и арктические воздушные массы. С циклонами связана пасмурная с осадками погода, теплая и нередко с оттепелями зимой и прохладная летом. Циклоничность наиболее развита зимой и осенью, летом она ослабевает.

Поступление воздушных масс арктического происхождения в любое время сопровождается холодными и сухими северо-восточными ветрами, приносящими резкие похолодания. Наиболее часто их вторжения наблюдаются в летнее время.

Частая смена воздушных масс придает погоде в течение всего года большую неустойчивость.

Основные климатические показатели района приведены по данным метеостанции Усть-Уса.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

Среднегодовая температура составляет минус 3,1 °С. Самым холодным месяцем в году является январь со среднемесячной температурой минус 18,8 °С, самым теплым - июль (+14,5°С).

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 53 °С в январе, абсолютный максимум +34 °С - наблюдался в июле.

Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха < 0 °С составляет 212 дней, средняя температура этого периода - минус 11,4 °С.

Зима продолжается 7 месяцев. Зима начинается с середины октября. Каждую зиму случаются дни с оттепелями, количество и продолжительность их уменьшаются к концу зимы, в связи с ослаблением действия Атлантики. В предвесеннее время число дней с оттепелями снова увеличивается за счет радиационных факторов. Для зимы характерны частые метели и ветры южного и юго-западного направлений, средняя их скорость от 4,7 до 5,9 м/с. Осадков за период XI-III в среднем выпадает от 151 мм.

Лето (период с температурой воздуха выше плюс 10 °С) наступает в первой декаде июня. В любом из летних месяцев при вторжении арктических масс возможны заморозки. Лето продолжается 2 месяца, среднесуточная температура не превышает плюс 14 °С. Ветры преимущественно северного и северо-восточного направлений, их скорость в среднем 4,5 м/с.

Осень наступает в середине августа. К концу сентября суточные температуры воздуха становятся ниже плюс 10 °С. Во второй половине сентября уже возможны морозы до минус 2-4°С. В октябре отдельные прорывы арктического воздуха сопровождаются понижением температуры до минус 10-15 °С. Продолжительность осени составляет 40 дней. Для осени характерна облачная погода с осадками и усилением ветра.

Начало весны, характеризующееся переходом через нуль, приходится на середину мая. При прорывах масс холодного воздуха с севера возможны возвраты морозной погоды. В наиболее холодные весны температура понижается до минус 13-16 °С. Продолжительность весны 40 дней.

Согласно СП 131.13330.2012 по карте климатического районирования для строительства участок изысканий относится к строительному климатическому подрайону I Д.

Осадки. Рассматриваемый район расположен в зоне избыточного увлажнения. Распределение количества осадков на территории определяется, главным образом, циклонической деятельностью. В течение года осадки выпадают неравномерно. Основная часть 60-70 % приходится на теплый период года. Минимум осадков наблюдается в феврале, максимум - в сентябре. Суточный максимум осадков за теплый период года составляет 50 мм.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
			11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т							6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Снежный покров. Снежный покров появляется в середине сентября. Первый снег обычно при оттепелях стаивает. Устойчивый снежный покров образуется в среднем 20 октября.

Максимальной высоты снежный покров достигает во второй - третьей декадах марта. На защищенных лесом участках он составляет 90 см, на открытых участках - в среднем 37-53 см.

Наибольшая высота снежного покрова на открытых участках - 61 см (Усть-Уса), наименьшая соответственно 31 см.

Промерзание грунтов начинается в середине октября: полное оттаивание происходит в середине июня. Наибольшая глубина промерзания обычно наблюдается в феврале - марте, в отдельные годы в апреле. Рассчитанная по сумме отрицательных температур воздуха глубина промерзания составила 210 см для суглинков и глин и 250 см для увлажненных песков и супесей (Усть-Уса).

По данным наблюдений в течение 10 лет за фактическим промерзанием грунтов, нормативная глубина сезонного промерзания принимается для глин и суглинков 2,6 м, для супесей и песков 3,1 м.

Ветер. Географическое распределение различных направлений ветра и его скоростей определяется сезонным режимом барических образований. Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль в районе южное, за июнь - август - северное. В течение всего года преобладают ветры южных направлений. Повторяемость штилей за год составляет 3 %.

Районирование территории согласно СП 20.13330.2016:

- по весу снегового покрова (карта 1) – V;
- по давлению ветра (карта 2) – II;
- по толщине стенки гололеда (карта 3) – II.

Инженерно-геологические условия района изысканий относятся к II категории сложности.

По данным архивных изысканий, в геологическом строении территории в пределах исследованных глубин принимают участие современные озерно-аллювиальные (IaQIII) отложения, представленные глинистыми и песчаными грунтами, перекрытые местами современными болотными отложениями (bQIV) и техногенными грунтами (tQIV).

В геологическом строении территории принимают участие верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения. Верхняя часть разреза представлена почвенно-растительным слоем, мощностью от 0,1 до 0,3 м.

Геолого-литологический разрез до глубины 20,0 м следующий (сверху вниз):

Четвертичная система (Q)

Верхнечетвертичные отложения (QIII)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т					7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Озерно-аллювиальные отложения (laQ_{III})

Песок мелкий желтовато-серый, желтый, серый, серовато-коричневый средней степени водонасыщения, водонасыщенный плотный, местами с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород, местами с тонкими прослоями суглинка серого мягкопластичного, текучепластичного, мощность прослоев до 0,1 м. Встречен на глубине от 0,0 до 0,3 м. Мощность слоя составляет от 6,4 до 10,1 м.

Супесь песчанистая серая пластичная, с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород. Встречена в скважине 2 на глубине 8,5 м. Мощность слоя составляет 1,9 м.

Супесь песчанистая серая текучая, местами с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород, местами с тонкими прослоями суглинка коричневатого-серого мягкопластичного, мощность прослоев до 0,1 м. Встречена на глубине от 6,6 до 10,9 м. Вскрытая мощность слоя составляет от 4,6 до 13,2 м.

В гидрогеологическом отношении район работ принадлежит к Печорской системе артезианских бассейнов, а именно к бассейнам второго порядка – Большеземельскому и Печорскому второго порядка.

В геокриологическом отношении территория Усинского нефтяного месторождения находится в пределах зоны распространения высокотемпературных многолетнемерзлых пород (ММП). По соотношению площадей ММП и талых пород район работ приурочен к I мерзлотной зоне – редкоостровного распространения мерзлых пород.

Среди инженерно-геологических процессов и явлений, негативно влияющих на инженерно-геологическую обстановку участка изысканий, является развитие процессов заболачивания, подтопления и пучения грунтов в зоне сезонного промерзания.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

4 Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района реконструкции (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Начало, конец и положение трасс согласовывалось по результатам съемки с заказчиком.

Топогеодезические работы на объекте велись, избегая повреждений сооружений и различных коммуникаций.

При выборе трасс трубопроводов использовались картографические материалы изысканий, а также учитывалась существующая транспортная схема. Основными критериями выбора служили минимизация причиняемого ущерба окружающей среде и обеспечение высокой надежности на весь период эксплуатации.

На основании заключения ГБУ РК «Центр по ООПТ» в районе объектов проектирования в границах лицензионного участка отсутствуют особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны.

Проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

Проектируемый участок проходит вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов, вне территорий приоритетного природопользования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т					9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

5 Сведения о линейном объекте

В настоящем проекте «Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» предусматривается реконструкция дюкерного перехода напорного нефтепровода «ДНС-8-ДНС-2». Перечень проектируемых трубопроводов с характеристиками представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень проектируемых трубопроводов с характеристиками

Наименование	Назначение*	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м	Промысловые трубопроводы СП 284.1325800.2016		Рабочее давление, МПа
				Класс	Категория по назначению	
Напорный нефтепровод «ДНС-8-ДНС-2»	Н	273x10	755	Ш	II	4,0

В соответствии с заданием на проектирование и техническими требованиями Заказчика выделены следующие этапы строительства:

Первый этап строительства. Строительство дюкерного перехода напорного нефтепровода «ДНС-8-ДНС-2»;

Второй этап строительства. Герметизация межтрубного пространства между трубой и футляром на существующем нефтепроводе.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №		11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т		Лист
												10

6 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Настоящим проектом предусмотрено пересечение трассой проектируемого нефтегазопровода реки Хатаяха. Пересечение выполнены подземным способом методом ГНБ в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Ду500 для проектируемого трубопровода Ду250. Проектные отметки верха трубопровода на переходе с применением наклонно-направленного бурения согласно СП 284.1325800.2016 приняты ниже предельного профиля деформации русла и берегов более 2 м и не менее 6 м от естественных отметок дна.

Показатели	Параметры
Дюкерный переход напорного нефтепровода «ДНС-8-ДНС-2»	
Диаметр трубопровода и толщина стенки, мм	273x10
Диаметр защитного кожуха и толщина стенки, мм	530x10
Плановая протяженность, м	755
Материал	Труба стальная бесшовная повышенной коррозионной стойкости из высококачественной стали с минимальным пределом прочности – 510 Н/мм ² , минимальным пределом текучести – 353 Н/мм ² , классом прочности K52 с внутренним двуслойным заводским антикоррозионным покрытием В2 на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации с системой защиты стыка втулкой и наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена с системой защиты стыка

Инв. № подл.						Взам. инв №	
							Подп. и дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
							11

7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Вторичные энергоресурсы не используются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								12
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

8 Сведения о земельных участках, испрашиваемых в краткосрочную (период строительства) и (или) долгосрочную (период эксплуатации) аренду

В административном отношении участок работ расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество».

Исходные данные для расчета представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Исходные данные для расчета земельных участков, предоставленных для размещения линейных объектов

Наименование	Назначение	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м	Ширина полосы отвода, м
Напорный нефтепровод «ДНС-8-ДНС-2»	Н	273x10	755	24,0

Выбор земельного участка осуществлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) линейный объект

Участок работ, на котором будут располагаться линейные объекты, относится к землям лесного фонда.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

10 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

Новые изобретения и патентные исследования при разработке проектной документации не использовались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия не разрабатывались.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т						Лист
						16

12 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Для разработки проектной документации использовался стандартный пакет программ MS Office (Word, Excel).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
								17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т		

13 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта

В соответствии с Заданием на проектирование и техническими требованиями Заказчика выделены следующие этапы строительства:

Первый этап строительства. Строительство дюкерного перехода напорного нефтепровода «ДНС-8-ДНС-2»;

Второй этап строительства. Герметизация межтрубного пространства между трубой и футляром на существующем нефтепроводе.

Проектной документацией предусматривается реконструкция дюкерного перехода напорного нефтепровода «ДНС-8-ДНС-2». Схема линейного объекта представлена на чертеже 11-24-2НИПИ/2022-ТКР.Г2.

Проектные мощности проектируемых трубопроводов определены в соответствии с техническими условиями на проектирование объекта и представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Проектные мощности проектируемого трубопровода

Наименование	Назначение	Проектные мощности		
		Добыча жидкости, м ³ /сут	Добыча нефти, т/сут	Закачка воды, м ³ /сут
Напорный нефтепровод «ДНС-8-ДНС-2»	Н	330	-	-

Рабочее давление нефтегазопровода 4,0 МПа.

Для строительства прямолинейных участков проектируемого нефтегазопровода проектом принята труба стальная бесшовная повышенной коррозионной стойкости из высококачественной стали с минимальным пределом прочности - 510 Н/мм², минимальным пределом текучести - 372 Н/мм², классом прочности К52 с внутренним двуслойным заводским антикоррозионным покрытием В2 на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации с системой защиты стыка втулкой и наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена с системой защиты стыка.

Для защиты внутренней части сварных стыков от коррозии настоящим проектом предусмотрено применение втулок подкладных биметаллических. Для изоляции наружной поверхности сварных стыков трубопровода предусмотрено применение термоусаживающихся манжет ТИАЛ-М80.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист				
								Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	18

Настоящим проектом предусмотрено пересечение трассой проектируемого нефтегазопровода реки Хатаяха. Пересечение выполнены подземным способом методом ГНБ в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Ду500 для проектируемого трубопровода Ду250. Проектные отметки верха трубопровода на переходе с применением наклонно-направленного бурения согласно СП 284.1325800.2016 приняты ниже предельного профиля деформации русла и берегов более 2 м и не менее 6 м от естественных отметок дна.

Для защитного футляра $\varnothing 530 \times 10$ мм в качестве изоляционного покрытия трубопровода принято наружное трехслойное покрытие усиленного типа из экструдированного полиэтилена.

Для наружной изоляции сварных стыков защитного футляра диаметром $\varnothing 530 \times 10$ мм в полевых условиях предусмотрено использование специальных термоусаживающихся манжет для сварных стыков футляра ТЕРМА СТАР-530.

Изоляцию сварных стыков в полевых условиях необходимо производить с использованием портативных пескоструйных аппаратов и подогревом пламенем горелки трубы и изоляционного материала.

После монтажа и сварки кожуха $\varnothing 530 \times 10$ мм производится 100% визуальное измерительный (ВИК) и радиографический контроль (РК) сварных стыков трубопровода. И 25% дублирующий контроль ультразвуковым методом.

Контроль осуществляется при помощи передвижной лаборатории персоналом, имеющим соответствующую квалификацию и разрешение на этот вид контроля. Результаты контроля оформляются актом.

Для сохранности наружной изоляции при протаскивании рабочей трубы в защитный футляр необходимо применять опорно-направляющие кольца (ОНК) ПМТД 273/530 Тип 2. На входе и выходе трубной плети из защитного кожуха следует устанавливать по 2 ОНК на расстоянии 0,5-1,0 м во внутрь от торца кожуха и на расстоянии 5-10 мм друг от друга.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист	
									19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.			

14 Идентификационные признаки объекта капитального строительства

Идентификационные признаки проектируемого объекта представлены в таблице 5.

Признаки идентификации	Идентификация
Назначение	Объект нефтегазодобывающего комплекса
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность	Не относится к объектам транспортной инфраструктуры (ст. 1 Федерального закона от 09.02.2007 № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»)
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий: территория расположена в субарктическом климатическом поясе и относится к Атлантико-арктической климатической области. Сильные ветры, ливневые дожди, град, сильные снегопады, наледообразование, сильные морозы, затяжные метели, опасность природных пожаров; территория объекта незатопляемая. Землетрясение, сели, лавины для данной местности не характерны. Район не относится к сейсмоактивным (фоновая сейсмичность не превышает 6 баллов)
Принадлежность к опасным производственным объектам	Относится к опасному производственному объекту в соответствии с ФЗ от 21.07.1997 №116-ФЗ
Пожарная и взрывопожарная опасность	Технологические среды по пожарной опасности относятся к взрывопожароопасным в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
Наличие зданий/помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствует
Уровень ответственности (согласно Федерального закона № 384-ФЗ)	Нормальный

Согласно СП 284.1325800.2016 проектируемый напорный нефтепровод по диаметру относится к III классу, по назначению – к категории III.

В соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016 предусмотрено повышение категории проектируемого нефтепровода до категории II на все протяженности трассы трубопровода.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв №	Подп. и дата	Инд. № подл.	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т		Лист
											20

15 Сведения о разделах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

Проектом предусматривается разработка раздела 11-24-2НИПИ/2022-МПБ «Мероприятия промышленной безопасности».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	

16 Справка проектной организации

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Данная проектная документация разработана по заказу ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ». Право на проектирование подтверждено выпиской из реестра членов саморегулируемой организации. Регистрационный номер П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018 г. (приложение А).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
								22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		
11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т								

Приложение А

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



**АССОЦИАЦИЯ
ИНЖЕНЕР-ПРОЕКТИРОВЩИК**

Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли
«Инженер-Проектировщик»
(Ассоциация «Инженер-Проектировщик»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088; тел./факс: (495)259-40-91; info@ipsro.ru

Форма утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» марта 2019 г. № 86

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

27.12.2021
(дата)

722
(номер)

Ассоциация
«Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
Ассоциация «Инженер-Проектировщик»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.ipsro.ru, info@ipsro.ru

*(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)*

№ СРО-П-125-26012010

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета"**

*(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица
или полное наименование заявителя - юридического лица)*

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета" ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1102065200
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1101102000889

1

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист

23

1.4. Адрес места нахождения юридического лица	169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	нет	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	284	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.02.2018 Протокол заседания Совета № 11-02/2018 от 09.02.2018	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.02.2018	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	нет	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	нет	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации , строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
12.02.2018	12.02.2018	нет

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист
			11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата		

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	да	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	нет	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист

25

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор
(должность уполномоченного лица)



А.П. Петров
(инициалы, фамилия)

М.П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист


26

Приложение Б

Задание на проектирование объекта

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального
директора по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 А.Б. Клюев
« 01 » 2022

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора и главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Д.А. Баталов

« 01 » 2022

**ЗАДАНИЕ**

на проектирование объекта

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	1.1. Согласно Программе капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 2022-2024.
2. Вид строительства	2.1. Реконструкция.
3. Стадийность проектирования	3.1. Инженерные изыскания. 3.2. Проектная документация. 3.3. Рабочая документация.
4. Срок начала строительства	4.1. Согласно Программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 2022-2024.
5. Застройщик/Технический Заказчик проекта	5.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».
6. Юридическая принадлежность объекта	6.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
7. Генеральная проектная организация	7.1. ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».
8. Местоположение объекта	8.1. Республика Коми. Усинское н/м.
9. Генеральная строительная организация	9.1. По итогам проведения тендера.
10. Особые условия строительства	10.1. Природно-климатические условия Крайнего Севера. 10.2. Определить категорию грунта по результатам выполнения инженерных изысканий.
11. Основные технико-экономические показатели	11.1. Проектом предусмотреть реконструкцию основной нитки и строительство резервной нитки дюкерного перехода ДНС-8 до ДНС-2. 11.2. Техничко-экономические показатели: - основная нитка дюкерного перехода ДНС-8 до ДНС-2 (Ø 219 x 8 мм, L – 750 м. ориентировочно); - резервная нитка дюкерного перехода ДНС-8 до ДНС-2 (Ø 219 x 8 мм, L – 750 м. ориентировочно); Толщину стенки трубопровода применить на 2-3 мм больше основного трубопровода; Длину трубопровода определить с учетом ГВВ. 11.3. Предусмотреть камеру пуска/приема очистных и диагностических устройств. 11.4. Проектирование дюкерных переходов выполнить

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по
ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист

27

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>согласно требований «Норм проектирования строительства и эксплуатации. Переходы магистральных и промышленных трубопроводов, транспортирующих углеводороды через водные преграды» ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг».</p> <p>11.5. Дюкерные переходы: - предусмотреть герметизацию межтрубного пространства между трубой и футляром до рабочего давления. Выполнить расчет максимального избыточного давления внутри патрона. На основании расчетов предложить надежную систему герметизации. Необходимость установки клапанов сброса избыточного давления, дренажей, емкостей определить проектом, согласовать с Заказчиком. Выполнить расчет максимального избыточного давления внутри патрона. На основании расчетов предложить надежную систему герметизации.</p>
12. Расчетная стоимость строительства	<p>12.1. Стоимость строительства определить проектом.</p> <p>12.2. Сметная документация должна быть разработана базисно-индексным методом на основе сметно-нормативной базы ФСНБ-2001 по Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта на территории Российской Федерации от 4.08.2020 № 421/пр. В объектных сметах пересчет в текущий уровень цен с применением индексов по письму Минстроя России (Республика Коми 4 зона) на момент составления сметной документации.</p> <p>12.3. Сметную документацию разработать на основании исходных данных для составления сметной документации по объекту, выданных ОПиОС и ТУ на ПОС, выданных ПООМиР.</p> <p>12.4. Сметную документацию предоставлять после согласования с Застройщиком/Техническим Заказчиком рабочей документации с учетом всех внесенных корректировок по замечаниям. В сводном сметном расчете предусмотреть стоимость рекультивации земель.</p> <p>12.5. Для проверки сметной документации предоставлять сводную спецификацию на материалы и оборудование, участвующее в строительстве и ведомости объемов работ (ВР) к рабочей документации с указанием полного комплекта выполняемых работ. ВР должны соответствовать согласованной рабочей документации.</p> <p>12.6. Стоимость материала и оборудования, применять согласно базе ФСНБ-2001. При отсутствии материалов в базе ФСНБ необходимо производить мониторинг рыночных цен. Стоимость материалов и оборудования предоставляется по прайс-листам завода-изготовителя на момент составления сметной документации, с указанием даты запроса коммерческого предложения с пересчетом на индекс, и приведением к базисному уровню цен на 2001 года. Стоимость с НДС или без учета НДС должна быть указана обязательно.</p> <p>12.7. Стоимость грунта, расстояние транспортировки от карьеров до площадки строительства принять согласно ТУ на ПОС, выданных ПООМиР и ИД для составления смет, выданных ОПиОС.</p>

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инд. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист 28			
				Изм.	Кол.уч	Лист			№	Подп.	Дата

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>12.8. Сметной документацией предусмотреть поставку оборудования и материалов заказчика и подрядчика, с предоставлением подтверждающих прайс-листов и указанием в ВОР.</p> <p>12.9. «В сметной документации предусмотреть отдельным расчетом проведение работ по предпусковой диагностике, в соответствии с пунктом 890 ПБНГП (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534)».</p>
<p>13. Основные требования по инженерному обеспечению</p>	<p>13.1. Проектную документацию разработать с учетом требований международного стандарта ISO 14001:2015, ГОСТа Р 58367-2019 (утвержден Приказом № 82-ст от 12.03.2019) «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование» и СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ». Категорию и проектирование трубопровода принять согласно ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Трубопроводы промышленные. Нормы проектирования».</p> <p>13.2. Требования по инженерному обеспечению принять согласно технических условий профильных служб после защиты ОТР в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».</p> <p>13.3. Требования к проектированию дюкерного перехода: принять согласно техническим условиям; - разработать рабочую документацию в пределах ранее отведенного земельного участка. При необходимости предоставить расчет площадей на дополнительный отвод земельного участка; - физико-химические свойства жидкости принять согласно проекту разработки месторождения; - максимально рабочее проектное давление трубопровода – принять согласно техническим условиям ОППД и ТГ; - при проектировании трубопроводов учитывать Технологическую инструкцию входного контроля трубопроводной арматуры для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» и подрядных организаций (Приказ от 30.09.2015 № 602); - при проектировании трубопроводов учесть требования Стандарта ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.3-2013 «Трубопроводы промышленные из альтернативных материалов в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ». Порядок применения и эксплуатации» (прил. к Приказу от 26.06.2013 № 389); - при разработке рабочей документации учесть требования международного стандарта ISO 14001:2015 и ГОСТа Р 58367-2019 (утвержден Приказом от 12.03.2019 № 82-ст) «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование».</p> <p>В составе ОТР представить: - технологические схемы; - схемы АСУ ТП и ТМ; - карточку применяемых материалов; - схему электроснабжения;</p>

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата					Лист 29	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№		Подп.
11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т								

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>- согласованный теплогидравлический и прочностной расчет на трубопровод;</p> <p>- материалы, обосновывающие применение выбранного оборудования и технические характеристики;</p> <p>- предварительную стоимость строительства;</p> <p>- презентационный материал;</p> <p>- пояснительную записку.</p> <p>Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет для защиты ОНР с закреплением решения в протоколе ТС.</p> <p>13.4. Требования к разработке опросных листов и технических требований на основное технологическое и вспомогательное оборудование:</p> <p>При составлении опросных листов на оборудование и материалы учесть нижеуказанные ЛНА:</p> <p>- на запорно-регулирующую арматуру типовые альбомы оборудования по категориям «Запорная трубопроводная арматура и запорная арматура устьевого оборудования» для поставки нефтегазодобывающие общества ПАО «ЛУКОЙЛ». (утв. Приказом №892 от 10.09.2021);</p> <p>- на поставку центробежных насосов и насосных агрегатов типовые альбомы для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ». (утв. Приказом №891 от 10.09.2021);</p> <p>- на поставку предохранительной арматуры при проектировании, изготовлении, испытаниях, приемке, транспортировке, хранении, монтаже и эксплуатации для предохранительной арматуры. (утв. Приказом №893 от 10.09.2021);</p> <p>- на поставку обратной трубопроводной арматуры прямого действия в нефтегазодобывающие ПАО «ЛУКОЙЛ»</p> <p>- учесть требования «Регламента формирования, согласования и утверждения технических заданий, технических требований и опросных листов на изготовление и поставку оборудования в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (утв. Приказом №767 от 10.09.2018);</p> <p>- проектом предусмотреть выдачу Застройщику/техническому заказчику Опросных листов (Технических требований) отдельно на каждую единицу оборудования или материала, электрооборудование, оборудование и приборы КИПиА, предварительно согласовав с Застройщиком/техническим заказчиком (ответственность Подрядчика);</p> <p>- оплата работ Подрядчику по выполнению этапа «Рабочая документация» будет производиться с учетом визированных Застройщиком/Техническим заказчиком ОЛ и дальнейшей передачей согласованных ОЛ в ПООМиР;</p> <p>- для оперативного согласования Опросных листов (с отработкой замечаний специалистов ТПП и ЛК) обеспечить выезд специалиста проектной организации;</p> <p>- необходимо разработать полный сборник комплекта спецификаций на материалы и оборудование, разделив</p>

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата						11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист 30	
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата					

Перечень основных данных и требований	Показатели
	на «материалы» и «оборудование» и спецификации оборудования, не требующего монтажа. При разработке учесть требование п.4.1 ГОСТ 21.110-95. 13.5. При проектировании строительства и реконструкции трубопроводов предусматривать равномерный проходной диаметр и камеры пуска-приёма очистных и диагностирующих устройств с диаметром более 150 мм (D > 150 мм).
14. Выделение очередей и пусковых комплексов	14.1. Не требуется.
15. Уровень ответственности зданий и сооружений (требования Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384)	15.1. Идентификационные признаки проектируемых сооружений определить в соответствии со ст.4 от 30.12.2009 № 384 - ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»: 1) назначение – производственное; 2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры – не принадлежит; 3) возможность опасных природных процессов и явлений: территория расположена в субарктическом климатическом поясе и относится к Атлантико-арктической климатической области. Сильные ветры, ливневые дожди, град, сильные снегопады, наледообразование, сильные морозы, затяжные метели, опасность природных пожаров; территория объекта незатопляемая. Землетрясение, сели, лавины для данной местности не характерны. Район не относится к сейсмоактивным (фоновая сейсмичность не превышает 6 баллов); 4) принадлежность к опасным производственным объектам (ФЗ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ); 5) пожарная и взрывопожарная опасность – объект взрывопожароопасный (ФЗ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ); 6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют; 7) уровень ответственности сооружений – нормальный (ФЗ от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ).
16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям и гигиене труда.	16.1. Согласовать с Застройщиком/Техническим Заказчиком карточки применяемых строительных материалов и конструкций (сортамент металлопроката, материалы свай и несущих конструкций зданий и сооружений, номенклатуру сборных железобетонных конструкций, материалы теплоизоляции, материалы противопожарного и антикоррозионного покрытия). 16.2. Защиту строительных конструкций от коррозии предусмотреть в соответствии с требованиями от 30.12.2009 № 384-ФЗ и нормативными документами ПАО «ЛУКОЙЛ».
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.	17.1. Разделы проектной документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды", "Оценка воздействия на окружающую среду" выполнить в соответствии с законом РФ №7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» и Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по
ТТП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», природоохранного законодательства РФ и субъектов РФ, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛа», содержащих требования ООС».</p> <p>17.2. Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»: - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах». - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов». - СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».</p> <p>17.3. Разработать техническое задание на оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995. Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».</p> <p>17.4. В составе проекта выполнить проект Санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с СанПин 1.2.1/2.1.1.1200-03 (с учетом письма Роспотребнадзора №01/9550-12-32 от 24.08.2012) постановления Правительства РФ от 03.03.2018 №222 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке с получением заключения о необходимости или отсутствии необходимости установления изменения) СЗЗ.</p> <p>17.5. Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>17.6. Разработать отдельной книгой проект рекультивации земель, с последующим согласованием и утверждением, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.</p> <p>17.7. При пересечении водных преград выполнить оценку воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания на месте работ по реализации проектных решений и получить заключение о согласовании деятельности со стороны ФА Росрыболовства, направить в</p>

«Реконструкция люкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по
ТТП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата	32		

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>адрес отдела ООС для консолидации объемов по Обществу в части воспроизводства водных биоресурсов.</p> <p>17.8. При проектировании переходов коммуникаций через водные объекты отдавать предпочтение надводному исполнению (эстакада). При строительстве линейных объектов в местах перехода через водные объекты предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.</p> <p>17.9. Рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением", № 534 "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.12.2020 № 61888), с учетом обновленной нормативной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство» (приложение №1 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах» (приложение №2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами» (приложение №2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133). - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий» (приложение №3 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133). - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение №7 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация на ликвидацию объектов. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение №8 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). - СТО ЛК 01-2019 (приложение к приказу от 27.09.2019 № 769). - СТО ЛК 23-2016 «Процедура управления деятельностью по рекультивации нефтезагрязненных земель» в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». <p>17.10. Если проектируемый объект соответствует требованиям ст. 64 от 22.07.2008 ФЗ № 123 «Технический</p>

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по
ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Взам. инв №		Подп. и дата											Лист 33
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата	11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т								

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>регламент о требованиях пожарной безопасности» и ст. 49 Градостроительного кодекса РФ необходимо разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с Приказом МЧС РФ от 24.02.2009 № 91 «Об утверждении формы и порядка регистрации декларации пожарной безопасности» (п.3, ст.64 Федерального закона РФ от 22.08.08 №123-ФЗ).</p> <p>17.11. В случаях, если требуется отступление от требований промышленной безопасности, по согласованию с Застройщиком/техническим Заказчиком разработать в составе проекта обоснования безопасности.</p> <p>17.12. Разработать проект рекультивации земель отдельной книгой с последующим утверждением согласно действующего законодательства.</p> <p>17.13. Разработать разделы проектной документации: - консервация трубопровода; - ликвидация трубопровода.</p> <p>17.14. «Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания» с расчетом ущерба на водные биоресурсы разработать отдельной книгой. Получить положительное заключение СЗТУ ФАР.</p>
18. Дополнительные условия проектирования	<p>18.1. Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с Задаaniem на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся выданная информация в Задаании на проектирование и технических условиях устраивает проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>18.2. Все вопросы, возникающие в ходе проектирования после подписания договора, решаются за счет сил и средств проектной организации. Сбор недостающих данных подрядная организация осуществляет самостоятельно, предусмотрев выезд Подрядной организации к Застройщику/техническому Заказчику.</p> <p>18.3. Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» перед началом проектно-изыскательских работ для сбора необходимых для дальнейшей работы дополнительных исходных данных.</p> <p>18.4. Требования к выполнению и сдаче комплексных инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить геодезические и геологические изыскания в соответствии с требованиями типовых технических условий «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями»; - перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить согласование с Застройщиком/техническим Заказчиком задания на изыскания, расположения и планировки объекта трассировки и точки подключения согласовать со службами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ; - в задании на инженерные изыскания прописать иден-

«Реконструкция диокарного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
								34
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата			

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>тификационные признаки проектируемых зданий и сооружений в соответствии со ст.4 от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», указанные в п. 15.1 (см. выше);</p> <p>- в соответствии с СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства» п.5.6, Подрядчику необходимо представить согласованный с представителями эксплуатирующих организаций Акт полноты и правильности нанесения коммуникаций, а также правильность нанесения точек врезок;</p> <p>- Подрядчик несет ответственность за правильность нанесения коммуникаций сторонних организаций (получает ТУ на пересечение проектируемых сооружений с существующими коммуникаций сторонних организаций, согласовывает РД со сторонними организациями в обязательном порядке с предоставлением в адрес Застройщику/техническому Заказчику соответствующих документов о согласовании);</p> <p>- оплата работ Подрядчику по выполнению этапа «Инженерные изыскания» будет производиться при наличии подписанного со стороны эксплуатирующих служб и Застройщика/технического Заказчика Акта согласований инженерных коммуникаций.</p> <p>18.5. Требования к выполнению землеустроительных работ по объектам КС:</p> <p>В случае заключения договоров, предусматривающих оформление землеустроительной документации силами проектной организации, разработать землеустроительную документацию в соответствии с Требованиями к проектно-сметной документации (для целей землепользования) от УОИиЗУ (Согласно приложению №4 к приказу от 30.06.2021 № 623);</p> <p>- Если изменения проектных решений влекут за собой изменения касаясь землеотвода, необходимо подготовить соответствующие письма в отдел землеустройства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с пояснениями причин корректировок (для обоснования дополнительных работ по землеотводу со стороны отдела землеустройства);</p> <p>- Предоставить расчет площадей земельного участка в формате MapInfo (*.tab) согласно формы заявки для организации землеустроительных работ и требований к её заполнению (Приказ от 30.06.2021 № 623);</p> <p>- При формировании и направлении расчета площадей осуществить разбивку проектной полосы для строительства и эксплуатации объекта.</p> <p>18.6. ГИПу со специалистами проектной организации прибыть на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» для защиты выполнения этапов проектно-изыскательских работ, предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив рассмотрение результатов работ, специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ. Оплата ра-</p>

«Реконструкция докерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
						35		
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата			

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>бот Подрядчику по выполнению этапов будет производиться только после согласования проектно-сметной документации на Техническом совете.</p> <p>18.7. Проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации в органах ГГЭ до получения положительного заключения.</p> <p>18.8. С вступлением в силу Федерального закона от 13.07.2020 № 194-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне РФ» проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации на экологическую экспертизу, совместно с Заказчиком.</p> <p>18.9. В случае получения отрицательного заключения ГГЭ и экологической экспертизы, расходы на повторное проведение экспертизы возлагаются на Проектировщика.</p> <p>18.10. При отклонениях от разрабатываемой проектной документации, норм и правил явившимися причиной в отказе приемки документации уполномоченными государственными органами контроля и надзора при согласовании, утверждении разработанной проектной документации, при получении отрицательных заключений Подрядчик самостоятельно и за свой счет устраняет все допущенные несоответствия и отклонения в срок, установленный для их устранения и исправления.</p> <p>18.11. В соответствии с Приказом «Об утверждении положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» от 16.05.2000 № 372 при необходимости Подрядчик инициирует проведение Общественных и/или Публичных слушаний по рассмотрению проектной документации, а именно, за 1,5 – 2 месяца до даты проведения направляет уведомление в адрес Застройщику/Техническому заказчику о необходимости организации и проведении Общественных и/или Публичных слушаний.</p>
19. Исходные материалы, выдаваемые заказчиком.	<p>19.1. ТУ ОППДиТГ на разработку проектной документации реконструкции подводных переходов;</p> <p>19.2. ТУ ОАиМ;</p> <p>19.3. ТУ ОГЭ;</p> <p>19.4. ТУ ПООМиР;</p> <p>19.5. ТУ ООТ, ПБ и ООС;</p> <p>19.6. ТУ ОПиОС;</p> <p>19.7. Типовые ТУ УМГР.</p> <p>19.8. Типовые ТУ и ИД на проектирование трубопроводов;</p> <p>19.9 Распоряжение №75 от 22.08.2018 «Об утверждении единых Технических требований к материальному исполнению трубопроводов»;</p>

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Взам. инв №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата
11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т					Лист 36

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>19.10. Техническое задание на предпусковую внутритрубную диагностику (далее ВТД) напорных нефтепроводов и газопроводов, нефтегазопроводов и водопроводов (давлением рабочей среды не более 15 Мпа) диаметром 159 мм и выше (далее трубопроводов), имеющих камеры запуска и приема диагностических устройств, после строительства, реконструкции (модернизации, технического перевооружения) и капитального ремонта.</p>
<p>20. Требования к передаваемой Заказчику документации</p>	<p>20.1. Материалы геодезических и геологических изысканий представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в электронном виде для согласования с Застройщиком/Техническим Заказчиком на диске в 1-м экземпляре; - на бумажном носителе в 1-м экземпляре после согласования специалистами Застройщика/технического Заказчика и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре. <p>20.2. Рабочую документацию представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в электронном виде для согласования с Заказчиком на диске в 1-м экземпляре; - на бумажном носителе в 2-х экземплярах после согласования специалистами Заказчика (окончательный вариант) и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре. <p>20.3. После получения положительного заключения Главгосэкспертизы РФ, с учетом корректировки по замечаниям ГГЭ:</p> <p>с учетом корректировки по замечаниям экспертизы, Подрядчик передает рабочую и сметную документацию по накладной с аналитической таблицей внесенных изменений в ранее разработанную документацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ИИ в электронном виде на диске в 1-м экземпляре; - ПД на бумажном носителе в 2-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре; - РД на бумажном носителе в 3-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре. <p>20.4. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R дисках. Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика/технического Заказчика, Подрядчика, даты изготовления электронной версии, шифра проекта. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>Чертежи и схемы передаются в формате PDF и Auto</p>

«Реконструкция люкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Инд. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата							11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата			37		

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>CAD форматах. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p>

Главный инженер
 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»



А.В. Косак

«Реконструкция дюкерного перехода Усинского нефтяного месторождения по
 ТПП ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата


11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист
 38


Приложение В

Исходные данные на проектирование раздела организация строительства

СОГЛАСОВАНО

Начальник ПООМ
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 _____ Н.С. Беседа
 «__» _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора
по капитальному строительству
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

 _____ С.А. Шарпило
 «__» _____ 20__ г.

Технические условия на разработку раздела «Проект организации строительства»

Наименование проекта: «Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2»

Наименование объекта: «Резервная нитка дюкерного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2»

Содержание исходных данных и технических условий:

№ п/п	Наименование	Методология формирования стоимости
1	Наличие дирекции строящегося предприятия или отдела капитального строительства заказчика (адрес, телефон), включить ли затраты на технадзор	Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, д. 4 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
2	Сведения о местах расположения карьеров и отвалов грунта, а так же дальность транспортировки, их характеристика (объемный вес грунта), стоимость грунта с расшифровкой затрат	Усинское нефтяное месторождение, проектируемый карьер – «Селаель-2», дальность перевозки – 13,8 км
3	При применении вахтового метода осуществления строительства представляется:	
	- вид транспорта доставки работников на вахту от базового города	Авиатранспорт, железнодорожный транспорт, автотранспорт
	- местоположение вахтового жилья	Определяется проектом организации строительства (для размещения и проживания персонала строителей необходимо размещение собственного городка)
	- режим работы (продолжительность вахты, в днях, продолжительность рабочего дня на вахте в часах)	11 часов
	- затраты на содержание 1 места проживания в вахтовом поселке	Определяется проектом организации строительства
	- стоимость ежедневной доставки работников от вахтового поселка на рабочее место свыше 3-х километров	Определяется расчетом на основании ПОС, но не более 2,5% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист

39

№ п/п	Наименование	Методология формирования стоимости
4	Данные о парке основных строительных машин и механизмов представляются подрядчиком	Определить проектом
5	Указать другие виды затрат сметной стоимости строительства, неучтенные вышеприведенными п.п., включаемые в 9 главу сводного сметного расчета в % к СМР	
6	Расстояние отвозки мусора и металлолома, образующихся в процессе производства строительного-монтажных работ	В соответствии с ТУ на размещение и утилизацию промышленных бытовых отходов, образующихся при проведении строительных работ производит строительная организация (определяется по окончании проведения тендерных торгов)

Начальник ОПиОС



Л.И. Сухорукова

Начальник ПООМиР



Т.Г. Мороз

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№		Подп.

Приложение Г

Технические условия на разработку проекта строительства трубопроводов

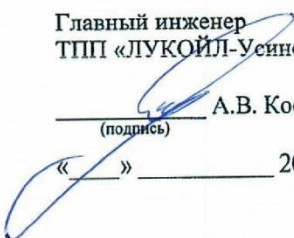
СОГЛАСОВАНО

Начальник ОППД и ТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 И.И. Юсупов
(подпись)

« 27 » 07 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

 А.В. Косак
(подпись)

« » 2021 г.

Исходные данные и технические условия
на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления)

Наименование проекта: «Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2»

Наименование объекта: «Резервная нитка дюкерного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2»

Содержание исходных данных:

№ п/п	Наименование	Значение
1	Техническое наименование трубопроводов	Резервная нитка дюкерного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2
2	Наименование трубопровода по бух. учету, инв. № (для реконструируемых объектов)	Нефтепровод ДНС-8-УПН (уч-к от дюкера до р-на ДНС-13) инв № 24004565
3	Вид работ (строительство, реконструкция, техническое перевооружение)	Реконструкция
4	Точка подключения трубопровода (указать наименование существующего или проектного трубопровода или объекта)	начало – береговая задвижка ПК57+30 конец – береговая задвижка ПК65+80
5	Ориентировочный диаметр, толщина стенки и протяженность проектируемого трубопровода	Ду - 219х8мм; (определить по результатам изысканий)
6	Объем перекачки жидкости, воды, газа (м3/сут) и нефти (т/сут) по каждой скважине, кусту, ГЗУ, БНГ и т.п. подключенных к проектируемому трубопроводу	330 т/сут (уточнить на дату проектирования)
7	Максимальное рабочее проектное давление трубопровода, МПа	4,0 МПа
8	Фактическое рабочее давление на входе (выходе) площадного объекта (ДНС, БКНС, ГКС и т.д.) рассматриваемой гидравлической ветви, МПа	выход с ДНС-8 – 0,5 МПа;
9	Давление в точке подключения проектируемого трубопровода, МПа	0,3 МПа (уточнить на дату проектирования)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т


Лист

41

11	Материал трубы для рабочей документации (сталь, ПАТ и т.д.)	Марка стали трубной продукции в соответствии с пунктом 9 протокола АШ-15П от 16.04.2021
12	Материал наружного изоляционного покрытия трубы и фасонных изделий	Покрытие из экструдированного полиэтилена
13	Материал и необходимость теплоизоляционного покрытия линейной части трубопровода	Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков
14	Тип и необходимость внутреннего покрытия, температура длительной эксплуатации (°С)	Внутреннее двухслойное покрытие на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации до +80°С с системой защиты сварного стыка втулкой
15	Необходимость и тип камер пуска/приема очистных и диагностических устройств	Да (согласовать с УТН)
16	Необходимость установки БДР	Нет
17	Необходимость системы телемеханики, системы обнаружения утечек	Согласно ТУ ОАиМ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
18	Необходимость системы ЭХЗ	Нет (подтвердить проектом) или согласно ТУ ОГЭ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
19	Дополнительные требования:	
19.1	Выполнить герметизацию межтрубного пространства между трубой и футляром до рабочего давления (основной и резервной нитки, оснащенной системой телемеханики и возможностью дистанционного закрытия задвижек (основной и резервной нитки), основную рабочую нитку переоборудовать в резервную.	
19.2	Необходимость установки клапанов сброса избыточного давления, дренажей, емкостей определить проектом, согласовать с Заказчиком	
19.3	Выполнить расчет максимального избыточного давления внутри патрона. На основании расчетов предложить надежную систему герметизации.	

Примечание: Проектирование трубопроводов выполнить в соответствии с «Типовыми техническими условиями на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления)» согласно Приказу №989 от 20.12.2017 г. и Приказу №95 от 1.02.2018 года «Об оптимизации затрат».

Начальник ОПШДиТТ



(подпись)

И.И. Миндубаев

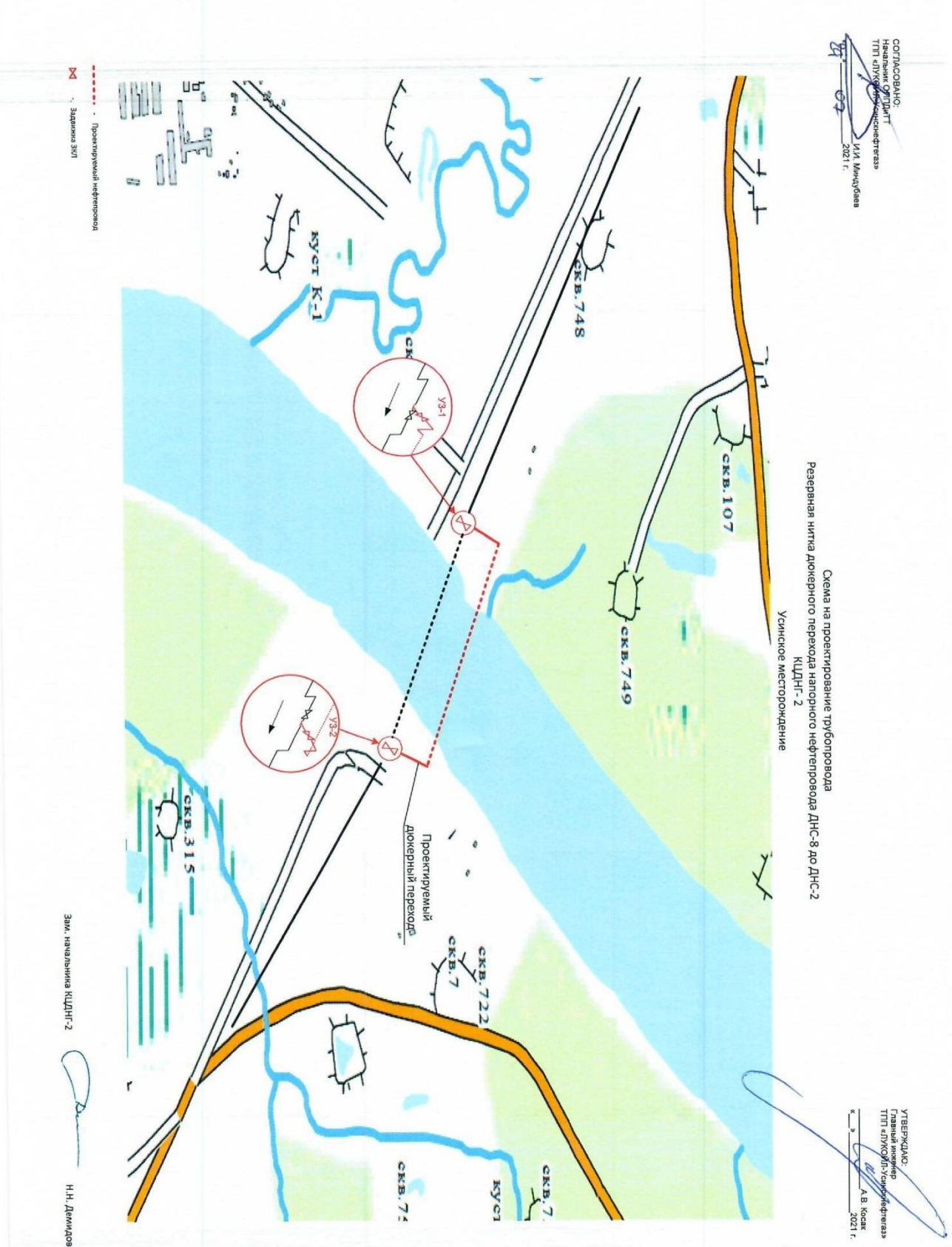
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т

Лист

42



СОГЛАСОВАНО:
 Начальник филиала
 ТП «УО» «Усибнефтегаз»
 И.И. Минчуков
 2021 г.

Схема на проектирование трубопровода
 резервной нити дукерного перехода напорного нефтепровода ДНС-8 до ДНС-2
 КЦДНГ-2
 Усибское месторождение

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер
 ТП «УО» «Усибнефтегаз»
 А.В. Косарь
 2021 г.

Эзм. начальная КЦДНГ-2
 Н.Н. Демидов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата

11-24-2НИПИ/2022-ПЗ.Т