

Заказчик - ТПП «Белоярскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**ТРУБОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМ. В.Н. ВИНОГРАДОВА.
РЕКОНСТРУКЦИЯ****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****Раздел 1. Пояснительная записка****10-2946/20С1775-ПЗ****Том 1****Главный инженер**

05.10.2022

В.Ю. Лихотин**Главный инженер проекта**

05.10.2022

Е.А. Шквыря

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

Разрешение		Обозначение		10-2946/20С1775-ПЗ	
2354-24		Наименование объекта строительства		ТРУБОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМ. В.Н. ВИНОГРАДОВА. РЕКОНСТРУКЦИЯ	
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.С Внесена информация о текущем изменении		5	Письмо вх. по проекту № 017745-24/ГГЭ-45954/еge от 12.02.2024 АУ «Управление государственной экспертизы проектной документации и ценообразования в строительстве»
	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ Исключена из п.6 раздела излишняя информация, приведенная в Таблице 2.2 Откорректировано приложение 2. Дополнение №1 к заданию на проектирование с корректировкой формулировки п.21			

Согласовано:	05.03.24
	Кирсанова
	Н.контр.

Изм. внес	Сидоров		15.03.24
Составил	Сидоров		15.03.24
ГИП	Шквыря		15.03.24
Утв.	Шквыря		15.03.24

ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

Лист	Листов
	1

Разрешение		Обозначение	10-2946/20С1775-ПЗ		
2327-24		Наименование объекта строительства	ТРУБОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМ. В.Н. ВИНОГРАДОВА. РЕКОНСТРУКЦИЯ		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
2	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.С Внесена информация о текущем изменении		5	Письмо вх. по проекту № 009254-24/ГГЭ-45954/еge от 12.02.2024 АУ «Управление государственной экспертизы проектной документации и ценообразования в строительстве»
	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ п.5 Внесены уточнения в части идентификации объекта Добавлена ссылка на разделы проектной документации содержащих решения и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности - для опасных производственных объектов п.6 Оптимизированные технико-экономические характеристики проектируемого объекта Откорректирована толщина стенки и длина проектируемых трубопроводов.			

Согласовано:	05.03.24
	Кирсанова
	Н.контр.

Изм. внес	Сидоров		05.03.24	ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"	Лист	Листов
Составил	Сидоров		05.03.24			
ГИП	Шквыря		05.03.24			
Утв.	Шквыря		05.03.24			1

Разрешение		Обозначение	10-2946/20С1775-ПЗ		
2218-24		Наименование объекта строительства	ТРУБОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМ. В.Н. ВИНОГРАДОВА. РЕКОНСТРУКЦИЯ		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.С Внесена информация о текущем изменении		5	Письмо вх. по проекту № 009254-24/ГГЭ-45954/еге от 12.02.2024 АУ «Управление государственной экспертизы проектной документации и ценообразования в строительстве»
	Все	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ п.2 Добавлена информация о доп.№1 к ТЗ на проектирование (об исключении из объема ПИР участка Нефтетегазопровода от Куста14 до КУ№30), внесена информация об утверждении ДПТ п.6 Оптимизированные технико-экономические характеристики проектируемого объекта Откорректирована толщина стенки и длина проектируемых трубопроводов.			

Согласовано:	13.02.24	
	Кирсанова	
	Н.контр.	

Изм. внес	Сидоров		13.02.24	ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"	Лист	Листов
Составил	Сидоров		13.02.24			
ГИП	Шквыря		13.02.24			
Утв.	Шквыря		13.02.24			1

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
10-2946/20С1775-ПЗ-С	Содержание тома	1 л. Изм.1,2,3 (Зам.)
10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	56 л. Изм.1,2,3 (Зам.)
	Общее количество листов документов, включенных в том	58

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
			10-2946/20С1775-ПЗ-С								
			3	-	Зам.	2354-24	15.03.24				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
			Разраб.		Сидоров			05.10.22	Стадия	Лист	Листов
									П		1
			Н. контр.		Кирсанова			05.10.22	Содержание тома ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"		
			ГИП		Шквыря			05.10.22			

Содержание текстовой части

1	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.....	2
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....	3
3	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	4
4	Обоснование выбранных вариантов трасс.....	6
5	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	7
6	Технико-экономические характеристики проектируемого объекта	9
7	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование.....	13
8	Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства.....	16
9	Сведения о размере средств, требующих для возмещения убытков правообладателям земельных участков	17
10	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	18
11	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий.....	19
12	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	20
13	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	21
14	Описание принципиальных проектных решений и этапов строительства.....	22
15	Заверение проектной организации	23
	Приложение 1. Задание на проектирование	24
	Приложение 2. Дополнение №1 к заданию на проектирование.....	34
	Приложение 3. Технические условия.....	36
	Приложение 4. Постановление администрации Белоярского района №16 от 17.01.2023г	53
	Приложение 5. Протокол б/н от 01.12.2022 защиты ПД.....	54

Взам. инв. №							Подпись и дата							
								10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Инв. № подл.							Текстовая часть							
	3	-	Зам.	2354-24	15.03.24			Стадия	Лист	Листов				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		П	1	56				
	Разраб.	Шквыря				08.12.21		ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"						
Н. контр.	Кирсанова			08.12.21										
ГИП	Шквыря			08.12.21										

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Основанием для разработки проектной документации по объекту «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» является инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на 2022 – 2024 гг.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Проектная документация «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» разработана на основании:

1. Материалов инженерных изысканий ш. 10-2946/20С1775, выполненных ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2022 году;
2. Задания на проектирование объекта: Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция, утвержденного Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахтом от 14.12.2021 г. (Приложение 1);
3. Дополнение №1 к заданию на проектирование объекта: Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция, утвержденного Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» Н.Р. Гилязетдиновым от 26.02.2024 г. (Приложение 2)
4. Технических условий на разработку проектной документации: Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция, утвержденных Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахтом от 14.12.2021 г. (Приложение 3);
5. Документации по планировке территории, утвержденной постановлением администрации Белоярского района №16 от 17.01.2023г. (Приложение 4),

Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 18.02.2008г.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ					Лист	
						3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	3	
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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

Административный центр город Белоярский находится в 93 км к северо-западу от места проведения работ.

Местоположение объекта: ХМАО-Югра, Белоярский район.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, пгт Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, г. Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта изысканий.

Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз».

По физико-географическому районированию Тюменской области рассматриваемая территория относится к Западно-Сибирской равнинной стране, лесной равнинной широтно-зональной области, Белогорской провинции.

По ландшафтному районированию территория лицензионного участка относится к Нумтовской под провинции, Нумтовско – Верхнепуровской провинции Сибирско – Увальской среднетаежной области Западно-Сибирской равниной страны.

Согласно геоботаническому районированию территория лицензионного участка относится к подзоне средней тайги Назымский округ сосновых лишайниковых лесов.

В соответствии с почвенно-экологическим районированием ХМАО объект располагается в пределах Казымского округа подзолов иллювиально-железистых, в т.ч. языковатых, торфянисто - и торфяно-подзолов глеевых иллювиально-гумусовых песчаных на ледниково-морских и озерно-аллювиальных отложениях и торфяных верховых почв.

Согласно зоогеографическому районированию Тюменской области район производства работ расположен на границе Белогорской и Сургутской провинции средней тайги.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течении года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха минус 3,7 °С, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 22,5 °С, а самого жаркого – июля плюс 16,3 °С. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь минус 58 °С, а абсолютный максимум на июнь-июль (плюс 36 °С). Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца, июля: плюс 21,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 27,9 °С.

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

						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Основными характеристиками атмосферных нагрузок являются их нормативные значения: снеговой нагрузки, ветровой нагрузки, гололёдной нагрузки, согласно СП 20.13330.2016.

Исследуемый район, согласно СП 20.13330.2016, относится к V типу по весу снегового покрова - 2,5 кПа и к I типу по давлению ветра – 0,23 кПа, по толщине стенки гололеда к III району – 10 мм. Согласно СП 131.13330.2018 по климатическому районированию для строительства проектируемый объект относится к району ID.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		Лист
3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	

4 Обоснование выбранных вариантов трасс

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 Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры в районе объектов проектирования в границах лицензионного участка отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, включенные в государственный кадастр ООПТ ХМАО-Югры.

Особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

Проектируемый объект не затрагивает территорию традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

Проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

Памятники природы, архитектуры, истории и культуры на испрашиваемом участке отсутствуют.

Проектируемые трассы проходят вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов, вне территорий приоритетного природопользования, на землях, считающихся малопригодными для сельскохозяйственного и лесохозяйственного пользования коренным населением.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ				
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Заболоченность территории, эрозионные процессы
4	Принадлежность к опасным производственным объектам (ФЗ №116-ФЗ от 21.07.1997):	ОПО «Система промысловых трубопроводов месторождения им. В.Н. Виноградова, ТПП Белоярскнефтегаз» (№ А58-30016-3058)
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Повышенная взрывопожароопасность
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют
7	Уровень ответственности	Нормальный
Низконапорные водоводы		
1	Назначение (Приказ Минстроя России от 02.11.2022 N 928/пр):	08.06.002.012 Сооружение трубопровода
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	Система промысловых трубопроводов нефтяного месторождения им. В.Н. Виноградова
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Заболоченность территории, эрозионные процессы
4	Принадлежность к опасным производственным объектам (ФЗ №116-ФЗ от 21.07.1997):	Не относится к опасным производственным объектам
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	-
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют
7	Уровень ответственности	Нормальный

Решения и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности - для опасных производственных объектов представлены в разделах:

- Раздел 10.2. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами.

Часть 2. Анализ опасности и оценка степени риска п.2.9, п.9.

- Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта.

Искусственные сооружения п.3...10.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4. Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	1,254
Диаметр и толщина стенки	мм	159x6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

5. Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	2,923
Диаметр и толщина стенки	мм	114x6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

6. Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	1,038
Диаметр и толщина стенки	мм	114x6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

7. Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность участка (114x6 мм)	км	0,111
Протяженность участка (159x6 мм)	км	0,141
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							10
Инв. № подл.							10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ
	3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

8. Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	0,168
Диаметр и толщина стенки	мм	114x6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

9. Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность участка (89x6 мм)	км	1,917
Протяженность участка (114x6 мм)	км	0,936
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

10. Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность участка (114x6 мм)	км	1,869
Протяженность участка (159x6 мм)	км	1,971
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

11. Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	2,141
Диаметр и толщина стенки	мм	159x6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							11
Инв. № подл.							10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ
	3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

12. Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	км	0,249
Диаметр и толщина стенки	мм	89х6
Функциональное назначение	08.06.002.012 Сооружение трубопровода	
Почтовый (строительный) адрес	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский район	

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

						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

11	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова). Демонтаж	4,3676	0,0000	4,3676	4,3676	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13)	5,8876	1,3337	7,2213	7,1341	0,0710	0,0162	0,0872	
13	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13). Демонтаж	1,9279	0,0000	1,9279	1,9092	0,0187	0,0000	0,0187	
14	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13)	0,0000	0,7488	0,7488	0,7488	0,0000	0,0000	0,0000	
15	Узел 2 по трассе от УРВ (УПН) до КУ №58, Узел 1 по трассе от от КУ №58 до куста №14, Узел 1 по трассе от КУ №58 до куста №13	0,0000	0,2051	0,2051	0,2051	0,0000	0,0000	0,0000	
16	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова)	0,2586	0,0765	0,3351	0,3351	0,0000	0,0000	0,0000	
17	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова). Демонтаж	0,0715	0,0000	0,0715	0,0715	0,0000	0,0000	0,0000	
18	Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеcборные сети от куста №14 до т.вр.)	0,2453	0,1115	0,3568	0,3568	0,0000	0,0000	0,0000	
19	Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеcборные сети от куста №14 до т.вр.). Демонтаж	0,2333	0,0000	0,2333	0,2333	0,0000	0,0000	0,0000	
20	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова)	4,3710	1,0010	5,3720	5,3698	0,0022	0,0000	0,0022	
21	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова). Демонтаж	1,4244	0,0000	1,4244	1,4244	0,0000	0,0000	0,0000	
22	Узел 1 по трассе Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеcборные сети от куста №14 до т.вр.)	0,0000	0,3559	0,3559	0,3559	0,0000	0,0000	0,0000	
23	Узел 2 по трассе Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеcборные сети от куста №2 до т.вр)	0,0000	0,2455	0,2455	0,2351	0,0000	0,0104	0,0104	
24	Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеcборные сети от куста №2 до т.вр)	1,9013	0,5966	2,4979	2,4820	0,0110	0,0049	0,0159	
25	Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеcборные сети от куста №2 до т.вр). Демонтаж	0,4719	0,0000	0,4719	0,4680	0,0039	0,0000	0,0039	
26	Узел 1 (Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеcборные сети от куста №2 до т.вр))	0,0000	0,4290	0,4290	0,4290	0,0000	0,0000	0,0000	
27	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50, Узел 1 по трассе Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2	0,0000	0,4147	0,4147	0,4147	0,0000	0,0000	0,0000	
28	Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)	0,4076	0,0915	0,4991	0,4991	0,0000	0,0000	0,0000	
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									14
			3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ			

8 Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства

Участок под строительство трубопроводов расположен на землях лесного фонда.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

9 Сведения о размере средств, требующих для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Возмещение убытков правообладателям земельных участков не предусматривается т.к. изъятия не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

В проекте патентные исследования не проводились, изобретения не использовались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия не разрабатывались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Проектной документацией предусматривается демонтаж сооружений (трубопроводов).

Состав демонтируемых сооружений (трубопроводов) и сведения о предполагаемых затратах приведены в томе 6-ПОД.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

14 Описание принципиальных проектных решений и этапов строительства

Технические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности трубопроводной системы.

Комплекс технологических и технических мероприятий, направленных на обеспечение надежности линейного объекта предусматривает: соблюдение расстояния от оси трассы линейного объекта до существующих транспортных и технологических коммуникаций из условий безопасности в период строительства и эксплуатации в соответствии с требованиями нормативных документов, подземную прокладку трубопроводов, установку запорной арматуры для переключения потоков, отключения участка трубопровода; применение сертифицированных материалов (трубы, арматура, футляры, изоляция) с повышенными эксплуатационными характеристиками, параметры которых удовлетворяют климатическим условиям района строительства; применение прогрессивных способов соединения труб, обеспечивающих увеличение срока службы, сохранность внутреннего покрытия, проведение предупредительных мероприятий по исключению разгерметизации, предупреждению аварийных выбросов.

Проектной документацией согласно задания на проектирование п.8 выделение этапов строительства не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

15 Заверение проектной организации

Проектная документация, разработана в соответствии с проектом планировки и межевания территории, заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер

В.Ю. Лихотин

Главный инженер проекта

Е.А. Шквыря

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 1. Задание на проектирование

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора –
Главный инженер
ТПП «Белоярскнефтегаз»



А.Г. Практ

« 14 » 12 2021 г.

ЗАДАНИЕ

На проектирование объекта Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова.
Реконструкция

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
1	2	3
1	Основание для проектирования	Инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 2022-2024г.г.
2	Заказчик	ТПП «Белоярскнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
3	Инвестор	ТПП «Белоярскнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
4	Генеральная проектная и подрядная организации	Определяются тендерными процедурами
5	Вид строительства	Реконструкция
6	Район и место строительства	Тюменская область, ХМАО-Югра, Белоярский район, месторождение им. В.Н. Виноградова
7	Стадийность проектирования	Проектная документация Рабочая документация Сметная документация
8	Выделение очередей и пусковых комплексов	Не требуется
9	Срок строительства	Начало – 2023г. Окончание – согласно ПОС
10	Ближайшая железнодорожная станция	Ж/д станция «г. Нягань», Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ, ориентировочно 300 км.
11	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>1.1 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова): L – 1 242 м. Ø – 159х6</p> <p>1.2 Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова): L – 2 964 м. Ø – 114х6</p> <p>1.3 Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова): L – 1 102 м. Ø – 114х6</p> <p>1.4 Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова): L – 319 м. Ø – 114х6</p> <p>1.5 Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова): L – 172 м.</p>

1

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

24

		<p>Ø – 114x6 1.6 Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13): L – 2 830 м. Ø – 114x6 1.7 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова): L – 3 865 м. Ø – 219x8 1.8 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова): L – 2 203 м. Ø – 159x6 1.9 Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1): L – 269 м. Ø – 114x6 1.10 Нефтегазопровод от куста №14 до КУ№30 (Инв. №24076421 Технологические трубопроводы): L – 20 м. Ø – 89x8 1.11 Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.): L – 4 059 м. Ø – 114x6 1.12 Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеборные сети от куста №14 до т.вр.): L – 218 м. Ø – 219x8 1.13 Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр.): L – 1 271 м. Ø – 114x6</p> <p>Общая протяженность проектируемых трубопроводов ориентировочно ≈ 20,534 км, уточняется по результатам инженерных изысканий. Диаметры трубопроводов ориентировочные, определяются гидравлическим расчетом.</p> <p>2. Район и место строительства - Тюменская область, ХМАО-Югра, Белоярский район, месторождение им. В.Н. Виноградова. 3. Район строительства является районом Крайнего Севера. 4. Ближайшая ж/д станция «г. Нягань», Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ, ориентировочно 300 км.</p>
12	Идентификационные признаки согласно ч. 1 ст. Федерального закона от 30.12.09г. №384-ФЗ	<p>1. Назначение - сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94). 2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - Сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94). 3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осу-</p>

2

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

25

		<p>шествляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - пучение грунтов, заболачивание территории.</p> <p>4. Принадлежность к опасным производственным объектам - опасные производственные объекты.</p> <p>5. Пожарная и взрывопожарная опасность - повышенная взрывопожароопасность (А).</p> <p>6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - нет.</p> <p>7. Уровень ответственности - нормальный.</p>
13	Сведения о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	Проектируемый объект в соответствии с пп.17 п.2 гл.II Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» относится к объектам II категории негативного воздействия на окружающую среду.
14	Особые условия строительства	Район строительства является районом крайнего севера.
15	Расчетная стоимость строительства	<p>1. Стоимость строительства определить проектом.</p> <p>2. Сметную документацию выполнить на основе ТЕР-2001.</p> <p>3. Сводный сметный расчет выполнить в двух уровнях по сборникам ТЕР-2001 г. ХМАО и в текущих ценах с применением индексов, согласованных заказчиком.</p> <p>4. Район сосредоточенного строительства Белоярский, зона №5.</p> <p>5. Сметную документацию составлять в программном обеспечении «Версия-2011г.» (Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО №44нп от 08.07.2011г.);</p> <p>6. На строительные-монтажные работы в Базе 2001г. Для ТЕР, ТЕРм:</p> <p>- Накладные расходы – 112% (МДС 81-34.2004, т.1 по видам строительства);</p> <p>- Сметная прибыль – 65% (МДС 81-25.2001, п.2.1).</p> <p>7. Для ТЕРм38 «Изготовление технологических м/конструкций в условиях производственных баз» и ТЕРм12, отдел 18. «Изготовление узлов и секций трубопроводов»:</p> <p>- Накладные расходы – 66% (МДС 81-34.2004, п.3.10 по видам работ);</p> <p>- Сметная стоимость – 65% (МДС 81-25.2001, п.2.1).</p> <p>8. На пуско-наладочные работы:</p> <p>- Накладные расходы – 68% (МДС 81-34.2004, прил.4, п.48);</p> <p>- Сметная прибыль – 40% (Приложение 3 к МДС 81-25.2001, п.48).</p> <p>9. Локальные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001 г.</p> <p>Для расценок, отсутствующих в Базе 2001г., расценивать по Базе 84г с поправочным коэффициентом для перехода в уровень цен на 01.01.2000 г. (к ОЗП-28,84., м/мех.-27,4., мат.- 22,34);</p> <p>10. Локальные сметные расчеты на пуско-наладочные работы выполнять по разделам: эл.монтажные работы (в т.ч. ВЛ, ТП, КТП, НКУ, эл.обогрев, эл.двигатели и т.д.), системы вентиляции, пож.сигнализации, АСУ ТП, компрессорные установки, печи нагрева, системы водоснабжения, котельное оборудование и другие ПНР согласно ТЕРп. (Глава 9. «Прочие» Сводного сметного расчета);</p> <p>11. Объектные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001г.</p>

3

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

26

		<p>12. Сводные сметные расчеты выполнять на стадии П (проект с предоставлением локальных сметных расчетов объектов-аналогов на стадии РД) и РД (рабочая документация) в Базе 2001г.</p> <p>По главам 8-12 расчеты производить по нормативным документам (МДС, ГСН, Законам РФ, другим нормативным документам);</p> <p>13. В текущем уровне цен выполнять только сводный сметный расчет с индексами пересчета в текущие цены: для СМР, оборудования и прочих затрат согласно письма Минрегиона России на момент составления сметной документации;</p> <p>14. При использовании в локальных сметных расчетах стоимость материалов и оборудования по Прайс-листам необходимо приложить данные Прайс-листы к сметной документации;</p> <p>15. При формировании проектно-сметной документации в качестве свай и материалов для неотчетственных конструкций применять трубы по техническим условиям ТУ 24.20.13-001-45784016-2019 «Трубы стальные из выведенных из эксплуатации трубопроводов, предназначенных для применения в металлоконструкциях общего назначения».</p>
16	Необходимость выполнения инженерно-геодезических, экологических, геологических изысканий	<p>1. Не допускать размещение трасс по территориям объектов ИКН, а в случаях попадания в границы ИКН заранее доводить до сведения Заказчика.</p> <p>2. До начала изыскательских работ:</p> <p>2.1. Точки начала и конца трассы, места пересечения трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с отделами и с представителями цеха ТПП «Белоярскнефтегаз» по месту;</p> <p>2.2. Определить с представителями ЦДНГ, ГКСиР, ОДНиГ, ГЭО, ГТО оптимальные размещения трасс с учетом минимизации затрат на строительство и эксплуатацию;</p> <p>2.3. Оповестить ЦДНГ, отдел маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону, ГКСиР о выходе на месторождение.</p> <p>2.4. Согласовать с заказчиком техническое задание на изыскания.</p> <p>2.5. Изыскательской группе пройти инструктаж техники безопасности в ЦДНГ ТПП «Белоярскнефтегаз».</p> <p>3. Перед началом полевых работ необходимо получить в установленном порядке в Управлении Росреестра ХМАО-Югры исходные материалы для плано-высотной привязки изысканий в СК 2011.</p> <p>4. Материалы изысканий (прохождение трасс линейных трубопроводов, точки подключения, расположение проектируемых и существующих сооружений, зданий и т.д.) согласовать: РЭС, ЦДНГ, отделом маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону, ОДНиГ, группой энергообеспечения. Том согласования с оригиналами подписей специалистов и Актом ОМГР о приемке полевых работ передать в ГКРиС по накладной.</p> <p>5. Выполнить в ходе инженерно-изыскательских работ и включить в отчет по инженерным изысканиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фотографии устьев выработки с указанием даты, номера и координат размещения; - фотоматериалы по точкам подключения, переходам через коммуникации, сложные участки

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

		<p>Отчет по материалам изысканий выполнить на бумажном и электронном носителях.</p> <p>6. Отчет в электронном виде (формат MAPINFO, AUTOCAD) выдать в отдел маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (ОМГР) в СК-2011.</p> <p>7. После получения лесных деклараций осуществить вынос знаков в натуру трасс и передать на местности отделу маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».</p> <p>8. Трассы закрепить выносными знаками. При наличии круговых кривых закрепить НК, СК и КК. В местах пересечения проектируемой трассой с существующими подземными коммуникациями на оси коммуникации устанавливается закрепительный знак с указанием пикетажа проектной трассы, назначения коммуникации и ее глубины залегания.</p> <p>9. При выносе знаков в натуру - своевременно выполнить работы по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с условиями Договора аренды лесного участка (ДА) и Проекта освоения лесов.</p> <p>10. Предусмотреть в проекте охранные зоны проектируемых сооружений согласно распоряжению Правительства РФ от 01.12.2012г. №2236-р.</p> <p>11. Передать в ОМГР границы охранных зон в формате MapInfo в составе материалов инженерных изысканий.</p>
17	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.	<p>1. Все архитектурно-строительные и объемно - планировочные решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>2. Учесть геокриологические условия грунтов при проектировании объектов.</p> <p>3. Технические средства применять сертифицированные для РФ.</p>
18	Требования к технологии, режиму предприятия	<p>Проектной и рабочей документацией предусмотреть:</p> <p>1. Для максимального снижения затрат на СМР и оборудование в проектах на обустройство объектов ТПП «Белоярскнефтегаз» предусмотреть оптимальные технологические решения.</p> <p>2. Проектирование выполнять с использованием как апробированных, так и новых технологических решений, обеспечивающих надежную эксплуатацию</p> <p>3. Разработать мероприятия по исключению теплового растепления грунта от проектируемых трубопроводов, при наличии на участке многолетних мерзлых грунтов;</p> <p>4. Технические средства применять сертифицированные для РФ.</p> <p>5. Режим работы – непрерывный, круглосуточный.</p> <p>6. Требования к проектированию трубопроводов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трубопроводы выполнять в соответствии с ТУ (см. приложение №2). - Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов. - Точки начала и конца трассы, места пересечений трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с представителем ЦДНГ по месту. В случае необходимости - предусмотреть новые узлы задвижек на существующих коммуникациях для врезки проектных нефтепроводов и водоводов. - В случае пересечения существующих коммуникаций, принадлежа-

5

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

28

		<p>щих сторонним Собственникам, запросить и получить технические условия на пересечение у Собственника коммуникаций и согласовать с Собственником проектную (рабочую) документацию, выполненную в соответствии с выданными техническими условиями. При пересечении существующих и проектных коммуникаций, принадлежащих ТПП «Белоярскнефтегаз», проектную документацию разработать в соответствии с нормативными документами.</p> <p>- Обеспечить подъезд к узлам переключения.</p> <p>9. Проектом предусмотреть подбор марки стали трубопроводов, соответствующих требованиям по коррозионной стойкости, применительно к транспортируемой продукции.</p> <p>10. Обеспечить в проекте реализацию постановления Правительства РФ от 17.06.2015г. №600 "Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности".</p> <p>11. Требования к проектированию в области промышленной безопасности: в случае, если при проектировании требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности разработать «Обоснования безопасности опасного производственного объекта» согласно ст.3 п.4 ФЗ №116 от 21.07.1997г.</p>
19	Требования к оборудованию и материалам	<p>1. Согласовать выбор основного оборудования и материалов с Заказчиком.</p> <p>2. Трубу применить с заводским внутренним антикоррозионным двухслойным порошковым покрытием и наружной двухслойной изоляцией на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ Р51164 с фасонными частями. Марку стали согласовать с Заказчиком.</p> <p>3. Срок службы трубопровода – не менее 20 лет.</p> <p>4. Оборудование и материалы применить для работы в условиях низких температур.</p>
20	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>1. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с «Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>2. Предусмотреть мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду в случае техногенных ситуаций. Учесть влияние изменения климата на проектные решения с учетом установленного проектной документацией срока эксплуатации объекта.</p> <p>3. Выполнить процедуру оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденное приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 №372. Включить в материалы ОВОС оценку влияния выбросов парниковых газов на климат.</p> <p>4. В соответствии с постановлением Правительства РФ №222 от 03.03.2018г. «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» при необходимости разработать и согласовать в установленном порядке, получить положительное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы и оформить решения об установлении или изменении зон с особыми условиями использования территорий (ЗО-</p>

6

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

29

		УИТ).
21	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и ЧС	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций разработать на основании исходных данных Департамента гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
22	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с действующими нормативными актами и СНиП, а также стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТП-01-032-2004, СТО ЛУКОЙЛ №1.6.6.1-2016, №1.6.9-2016, №1.6.9.1-2016) разработать разделы отдельными томами: - Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. - Организация и условия труда работников. Управление производством
23	Требования к землеустроительной документации	1. Подрядчик самостоятельно получает сведения о ранее отведенных участках из единого государственного реестра недвижимости. Границы участков необходимые для оформления разрешительной документации сформировать с учетом границ участков, предоставленных Обществу и третьим лицам. Границы земельных участков на период строительства предусмотреть с учетом площади расчистки территории от поросли, предусмотренной действующими нормами для дальнейшей эксплуатации объекта. 2. Для оформления разрешительной документации на использование земельных участков под размещение объекта, предоставить расчет-обоснование площади земельных участков необходимых на период строительства и на период эксплуатации, краткую пояснительную записку, границы земельных участков в электронном виде в программе MapInfo, в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости на данной территории; 3. Разработать проект межевания территории и проект планировки территории, в соответствии с действующим законодательством (при необходимости); 4. Разработать проект рекультивации земель в соответствии с действующим законодательством. По землям лесного фонда и землям сельхозназначения проект разработать отдельным томом. Согласовать и утвердить проект с уполномоченными органами в установленном порядке. (Проект рекультивации предоставить в 3 экз. в бумажном виде, 1 экз. в электронном виде, в редактируемом формате (*.docx) и сканобраз проекта в формате (*.pdf)); 5. В случае размещения объекта на лесопокрытой территории включить раздел о выполнении работ по лесовосстановлению, с указанием площади рубки лесных насаждений. Объем и стоимость работ по лесовосстановлению будут определены отдельным проектом лесовосстановления разработанным в соответствии с действующим законодательством.
24	Общие требования	1. Покраску сооружений и оборудования, оснащение опознавательными знаками и знаками безопасности выполнить согласно СТП 02-29-10 «Площадки и оборудование производственное. Опознавательная окраска, цвета сигнальные, знаки безопасности и фирменное обозначение». 2. До начала проектирования согласно сроков календарного плана представить на согласование Заказчику карточку технических решений на конструктив проектируемых сооружений и на оборудование. 3. Сваи применить металлические, диаметр и длину рассчитать проектом.

7

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

30

		4. Оборудование применить для работы в условиях низких температур.
25	Особые условия проектирования	<p>1. Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 18.02.2008г.</p> <p>2. До начала выполнения работ направить представителя Института (ГИПа) и собрать полный пакет документов (исходных данных на проектирование, разрешительных и учредительных документов для предоставления в Экспертные органы), предварительно согласовать проектные решения с Заказчиком. Разработать и утвердить в установленном порядке градостроительный план, проект планировки и межевания территории, на линейные и площадочные объекты.</p> <p>3. В ПД и РД – нанести границы рубки леса отдельно по каждому линейному объекту, с учетом охранных зон и указанием расстояний от оси объекта до границы рубки леса и границы отвода земельного участка краткосрочной аренды.</p> <p>4. Разработать отдельный раздел "Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта"</p> <p>5. Разработать мероприятия по противодействию террористическим актам, на основании постановления Правительства РФ от 15.02.2011 № 73.</p> <p>6. В пояснительной записке предусмотреть раздел экономической эффективности. Применяемые технологические решения, оборудование и материалы должны соответствовать требованиям высокой энергетической эффективности.</p> <p>7. Получить все необходимые согласования с государственными органами (в т.ч. заключение по материалам рыбохозяйственного раздела ФГУ Нижнеобьрыбвод с учетом п.7.1. «Регламента о порядке организации и осуществления мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов..», оформить в Нижне-Обском бассейновом водном управлении (г.Ханты-Мансийск) решение о предоставлении водных объектов в пользование для строительства мостов, подводных и подземных переходов, трубопроводов, других линейных объектов, если такое строительство связано с изменением дна и берегов водных объектов и др.).</p> <p>8. Обеспечить предоставление опросных листов.</p> <p>9. Обеспечить оформление опросных листов в соответствии с утвержденной «Технической инструкцией по заказу трубопроводной арматуры для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» и подрядных организаций» и иной нормативной документацией.</p> <p>10. Получить положительное заключение государственной экспертизы по результатам инженерных изысканий и проектной документации, проверить заключение государственной экспертизы на соответствие всем разделам проектной документации (включая технико-экономические показатели, ПОС (этапы строительства) и др.). В случае выявления несоответствий и опечаток – не принимать заключение либо производить возврат заключения в государственную экспертизу для корректировки.</p> <p>11. Все действия, предусмотренные настоящим заданием на проектирование, Подрядная организация по проектированию производит самостоятельно, без каких-либо дополнительных затрат для Заказчика.</p> <p>12. Документацию на бумажном носителе выдать:</p>

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

		<ul style="list-style-type: none"> - проектную документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-ух экземплярах; - рабочую документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 4-х экземплярах; - инженерные изыскания (откорректированные по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-х экземплярах; - положительное заключение государственной экспертизы выдать в 2-х экземплярах. <p>13. Документацию в электронном виде выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в 3-х экземплярах, с записью на каждом диске; - ИИ, ПД и РД, откорректированные по замечаниям государственной экспертизы; - положительное заключение государственной экспертизы; - утвержденный проект рекультивации земли, утвержденный проект планировки и межевания, градплан, рыбохозяйственный раздел с заключением Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству по материалам проекта; - ИИ, ПД и РД в редактируемом формате (в т.ч. формате Autocad).
26	Требования к проектированию	Выполнить расчеты, обосновывающие основные технические и принятые конструктивные решения.
27	Требования к Рабочей документации и проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. На основании утвержденных ОТР, разработать ПД и РД, включая сметную документацию. Провести защиту в ТПП «Белоярскнефтегаз». 2. РД выполнить в соответствии с действующей нормативной документацией; 3. Производить корректировку Рабочей документации после получения окончательной информации (конструкторской документации) от выбранных Поставщиков.
28	Перечень согласований с федеральными надзорными органами.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Согласовать проектную документацию со всеми заинтересованными надзорными и экспертными организациями (включая сетевые организации) и получить положительные государственные и ведомственные заключения. 2. Сдать результаты инженерных изысканий и проектную документацию на государственную экспертизу, обеспечить сопровождение экспертизы и получение локальных заключений экспертов, оперативное устранение полученных замечаний. Получить положительное заключение государственной экспертизы.
29	Требования к программным средствам	Использование лицензионного программного обеспечения.
30	Приложения	<p>Приложение №1 Схема расположения трубопроводов.</p> <p>Приложение №2 Технические условия на разработку проектной документации на трубопроводы</p>

Подготовил
Инженер I категории



М.А. Бусоргин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24

СОГЛАСОВАНО:

От ТПШ «Белоярскинефтегаз»:

Начальник ОДННГ

Главный маркшейдер – руководитель ГТМ

Руководитель ГКСиР

Ведущий специалист ООП на ЗУ

От ООО «Лукойл – Западная Сибирь»:

Начальник ООП на ЗУ

 А.Г. Зайков
 Е.Ф. Белов
 А.В. Ойнец
 А.Л. Платонова
 А.В. Позняк

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Приложение 2. Дополнение №1 к заданию на проектирование

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора –
Главный инженер
ТПП «Белоярскнефтегаз»



Н.Р. Гилязетдинов

« 26 » 02 2024 г.

ДОПОЛНЕНИЕ №1 к заданию на проектирование объекта Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
1	2	3
6	Район и место строительства	Читать в следующей редакции: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Белоярский район
9	Срок строительства	Читать в следующей редакции: Начало – 2024г. Окончание – согласно ПОС
11	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>Читать в следующей редакции:</p> <p>1.1 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инва. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова):</p> <p>1.2 Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инва. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова):</p> <p>1.3 Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инва. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова):</p> <p>1.4 Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инва. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова):</p> <p>1.5 Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инва. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова):</p> <p>1.6 Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инва. №24082998 Низконапорный водовод от к№13):</p> <p>1.7 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инва. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова):</p> <p>1.8 Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инва. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова):</p> <p>1.9 Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инва. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1):</p> <p>1.10 Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инва. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.):</p> <p>1.11 Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инва. №24072722 Нефтеборные сети от куста №14 до т.вр.):</p> <p>1.12 Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инва. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр):</p> <p>Протяженность проектируемых трубопроводов уточняется по результатам инженерных изысканий. Диаметры трубопроводов ориентировочные, определяются гидравлическим расчетом.</p> <p>2. Район и место строительства - Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Белоярский район</p> <p>3. Район строительства является районом Крайнего Севера.</p> <p>4. Ближайшая ж/д станция «г. Нягань», Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ, ориентировочно 300 км.</p>

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

34

12	Идентификационные признаки согласно ч. 1 ст. Федерального закона от 30.12.09г. №384-ФЗ	<p>Читать в следующей редакции:</p> <p>1. Назначение - в соответствии с приказом Минстроя России от 10 июля 2020 года N 374/пр:</p> <p>2.2.2.19 Сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин - нефтегазосборные трубопроводы</p> <p>2.2.2.4.8 Прочие здания (сооружения) поддержания пластового давления – низконапорные водоводы</p> <p>2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - В соответствии с приказом Минстроя России от 10 июля 2020 года N 374/пр:</p> <p>1. Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа - нефтегазосборные трубопроводы</p> <p>2. Объекты поддержания пластового давления - низконапорные водоводы</p> <p>3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - определить в соответствии с СП 115.13330.2016</p> <p>4. Принадлежность к опасным производственным объектам - опасные производственные объекты.</p> <p>5. Пожарная и взрывопожарная опасность - повышенная взрывопожароопасность (А).</p> <p>6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - нет.</p> <p>7. Уровень ответственности - нормальный.</p>
21	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и ЧС	<p>Читать в следующей редакции:</p> <p>1. Для линейного объекта требования СП 132.13330.2011 в части обеспечения антитеррористической защищенности устанавливаются не требуются.</p> <p>Категория ТЭК для линейного объекта согласно ФЗ № 256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» не устанавливается.</p> <p>2. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций разработать на основании исходных данных Департамента гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.</p>

Подготовил
Инженер 1 категории



М.А. Бусоргин

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

						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 3. Технические условия

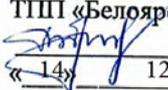
СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»


А.В. Сомов
« 14 » 12 2021г

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер

ТПП «Белоярскнефтегаз»

А.Г. Прахт
« 14 » 12 2021г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной документации:

«Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция».

№ п/п	Инв. №	Наименование объектов	Сущ-ий Ду,мм	План L, км	Q, жид	Р в точке подкл, МПа
Водоводы						
1	24084087	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46	159х6	1,242	350	2,2
2	24084087	Низконапорный водовод от КУ №46 до Куста №181	114х6	2,964	350	2,3
3	24084090	Низконапорный водовод От КУ №50– Куст№3	114х6	1,102	350	1,9
4	24084092	Низконапорный водовод от КУ№49 до Куста №2	114х6	0,319	280	2,1
5	24084091	Низконапорный водовод от КУ №58 до Куста № 14	114х6	0,172	300	1,7
6	24082998	Низконапорный водовод от КУ №58 до Куста № 13	114х6	2,830	150	1,6
7	24084090	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50	219х8	3,865	300	1,9
8	24084091	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58	159х6	2,203	400	1,7
9	24084093	Низконапорный водовод от КУ №46 до Куста 1	114х6	0,269	200	2,3
ИТОГО:				14,966		
Нефтегазопроводы						
10	24076421	Нефтегазопровод от Куста№14 до КУ№30	114х6	0,020	51	1,6
11	24084085	Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ№ 54	114х6	4,059	34,3	1,6
12	24072722	Нефтегазопровод от КУ № 30 до КУ№32	219х8	0,218	51,2	0,6
13	24072721	Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16)	114х6	1,271	43,4	0,8
ИТОГО:				5,568		
ВСЕГО:				20,534		

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

36

1. Общие требования.

1.1. Перед началом работ представить в ОДНиГ ТПП копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.

1.2. При проектировании участков трубопроводов, прокладываемых вдоль автодорог необходимо предусмотреть производство земляных работ и сборку трубопроводов с насыпи автодороги (по возможности).

1.3. В проекте отдельным разделом предусмотреть проект консервации трубопровода и демонтаж (ликвидацию) реконструируемых участков.

1.4. В проекте сформировать перечни объектов, относящихся к ОПО и не относящихся к категории ОПО, не подлежащих страхованию.

1.5. Точки начала и конца трассы, промежуточные точки подключений проектируемого трубопровода уточнить при изысканиях, согласовать с представителем ЦДНГ по месту, предусмотреть узлы соединений трубопровода с действующими трубопроводами, на каждое ответвление трубопроводов до врезки в действующие коммуникации, предусмотреть отвод земли, трубу и фасонные изделия диаметром, соответствующим трубопроводу ответвления. Проектом предусмотреть затраты на подключение трубопровода к существующим коммуникациям.

1.6. Результаты топографических изысканий согласовать с ЦДНГ, ОДНиГ ТПП, маркшейдерской службой, с отражением наименования и привязкой кустовых площадок, трубопроводов (действующих и недействующих), узлов (в том числе, действующих), ВЛ и автодорог, подходы к точкам подключения согласовать с владельцем объектов.

1.7. Предусмотреть минимальную глубину залегания трубопроводов с учетом плотности транспортируемого продукта и характеристики грунтов согласно норм проектирования.

1.8. Разбить очередность объемов проектирования трубопроводов по этапам строительства (каждый объект), в случае обоснованной необходимости, произвести выделение этапов строительства внутри объекта(ов).

1.9. Переходы трубопроводов (при наличии таковых):

- через автодороги - выполнить в защитном кожухе (футляре);
- через ручьи, реки - способ прохождения (подземно, надземно по эстакаде)

определить на основании технико-экономического обоснования.

1.10. Варианты подходов трубопроводов к точкам подключения согласовать с ЦДНГ и ОДНиГ ТПП.

1.11. Проектом предусмотреть подбор марки стали трубопроводов, исполнение и технологию строительства, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости и хладостойкости применительно к транспортируемой

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

37

продукции. Для обоснования выбора типа трубы на стадии проектирования, необходимо провести сравнительный технико-экономический анализ

1.12. Проектом предусмотреть оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий. После проведения технико-экономического обоснования рекомендовать способ монтажа по одной из технологий применяемой на месторождениях ТПП «Белоярскнефтегаз».

1.13. Предусмотреть характеристики и материалы исполнения, обеспечивающие срок службы трубопроводов не менее 20 лет.

1.14. Надземные участки трубопроводов, соединительные детали и арматуру на узлах линейной запорной арматуры теплоизолировать.

1.15. Представить в ОДНиГ на рассмотрение и согласование технологические схемы с нанесением мест установки отсекающих задвижек, задвижек для подключения перспективных участков. Все подключения трубопроводов (узлы задвижек) предусмотреть в надземном исполнении.

1.16. Проектом предусматривать узлы задвижек на высоте, позволяющей не использовать площадки обслуживания, при необходимости расположить штурвалы задвижек параллельно плоскости земли (фронтально обслуживающему персоналу). Предусмотреть отсыпку проездов и узлов в болотистой местности с отводом земли, запроектировать укрепление откосов, решения согласовать с заказчиком.

1.17. По согласованию с заказчиком мест установки предусматривать на трубопроводах байпасные линии с образцами-свидетелями и устройства зондирования (мониторинга) коррозионных процессов.

1.18. Произвести разработку программы комплексного опробования проектируемых трубопроводов согласно требования ПБЭВТ приказ №534 от 15 декабря 2020г.

1.19. При проектировании трубопроводов предусмотреть включение в сметы проведение инспекционного контроля на заводах-изготовителях трубной продукции.

1.20. При пересечении трубопроводов автодорог общего пользования предусмотреть установку дорожных знаков, запрещающих остановку транспорта, согласовать установку знаков с ГИБДД.

1.21. Проектировщик составляет опросные листы (согласно типовым опросным листам Заказчика при наличии) в полном объеме на все проектируемое оборудование и материалы, согласовывает их с Заказчиком, а также ведет сопровождение этих опросных листов в процессе изготовления оборудования и материалов. Все вопросы, уточнения, касающиеся данных, необходимых для расчета проектируемого оборудования и материалов, проектировщик должен самостоятельно запрашивать у изготовителей (поставщиков) данного оборудования и материалов. Принятие решений согласовывать со специалистами ТПП «Белоярскнефтегаз».

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

						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1.22. В проектах закладывать ограждения узлов запорной арматуры трубопроводов заводского изготовления с полимерным покрытием. В проектах закладывать аншлаги с нанесением светоотражающей пленки, на штангах покрытых полимерным: покрытием, согласно требованиям Регламента по эксплуатации и ремонту промысловых трубопроводов. Количество опознавательных знаков должно отвечать условиям не превышения 1000м на прямых участках, дополнительно предусмотреть установку на углах поворотов, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями.

1.23. Предусмотреть изготовление заглушек под манометры, бирок с указанием номеров на запорную арматуру, схем на узлах трубопроводов с указанием номеров задвижек, направлений движения жидкости согласно технологическим схемам, информационных табличек с надписями «Огнеопасно», «Высокое давление» и т.д.

1.24. Предварительные проектные решения согласовать с ОДНиГ ТПП.

1.25. В случае наличия отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности предусмотреть в проекте разработку раздела «Обоснование безопасности».

1.26. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями, нормами и правилами промышленной безопасности, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов, с соблюдением требований ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ПРИКАЗА №534 от 15 декабря 2020г.

1.27. Перед проектированием каждой трассы трубопроводов уточнить в ОПР и ЭП и С наличие всех нереализованных, а также разрабатываемых проектов, пересекающихся (в том числе проходящих вблизи мест подключения) с проектируемой трассой.

1.28. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание, текущий ремонт и ликвидацию инцидентов (отказов). Прокладку трубопровода предусматривать ближе к насыпи автодороги, в пределах ранее отведенных земель в коридорах бездействующих трубопроводов. При необходимости, перед производством строительно-монтажных работ предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5-8 метровой зоне монтажа.

1.29. Предусматривать прокладку резервной нитки трубопровода при переходе через водные преграды при меженном горизонте 10 м и более.

2. Требования к проектированию высоконапорных и низконапорных водоводов.

2.1.Точки подключения проектируемых водоводов - согласно прилагаемых схем.

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

39

2.2. Точки начала и конца водоводов запроектировать от существующей запорной арматуры (с заменой на новую), от БГ, узлов запорной арматуры согласно прилагаемой схемы. Выведенные стояки должны быть расположены на кратчайшем расстоянии от БГ или существующих узлов.

2.3. Произвести гидравлический расчет трубопроводной системы до УПН с учетом перспективы развития данного района и прогнозируемой закачки, в случае необходимости выдать рекомендации по оптимизации существующей системы трубопроводов. Объемы закачки, давления в точках подключения по перспективным и существующим кустовым площадкам актуализировать на момент разработки проекта. За максимальное давление в БГ принять проектное давление согласно проекта разработки месторождения. Гидравлический расчет согласовать с ОДНиГ ТПП.

2.4. Для защиты от коррозии водоводов предусмотреть применение антикоррозионного внутреннего двухслойного порошкового покрытия обеспечивающего антикоррозионную защиту при температуре эксплуатации трубопровода до + 90 С.

2.5. В зависимости от условий прокладки и эксплуатации трубопроводов с учетом технико-экономических расчетов, защитное наружное покрытие применять согласно требованиям нормативных документов.

2.6. При необходимости и технико-экономическом обосновании, предусмотреть электрохимическую защиту трубопроводов и очистку внутренней поверхности трубопроводов от отложений. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и необходимость средств электрохимической защиты трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопроводов от коррозии, способы защиты согласовать с ОДНиГ ТПП.

Приложение: Ориентировочные схемы трасс на проектирование реконструкции трубопроводов. Коридор прокладки, протяженность трассы трубопроводов уточнить по результатам изысканий.

Начальник ОДНГ

А.Г. Зайков

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

40

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОПД ТП "БН"

И. П. Ткаченко
2013

Утверждено
"Утвержден проект трассы
электропровода от УРВ (УПН) до КУ 264"

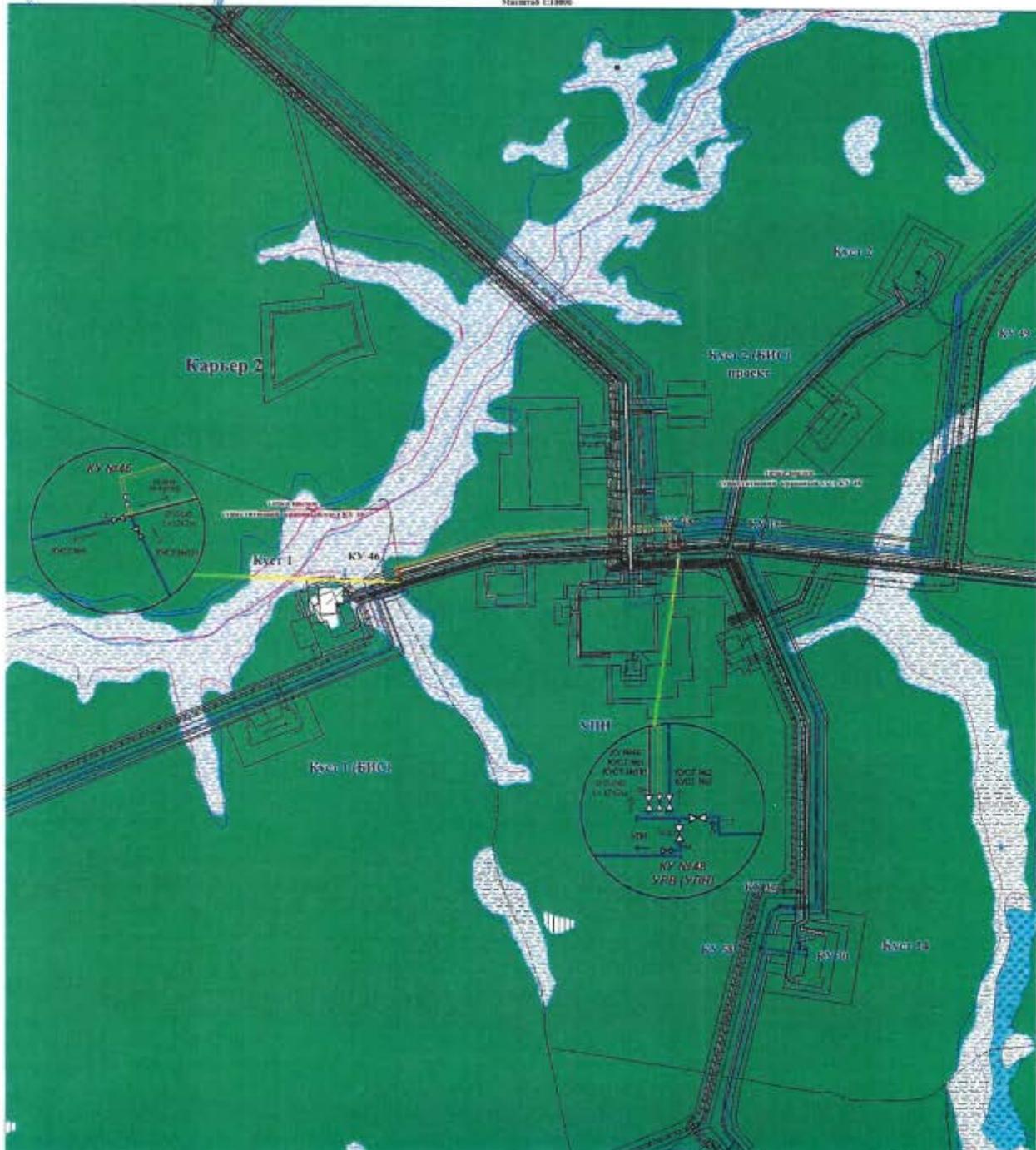
О. В. Савина
2013

разрешение объекта реконструкции
«Ввод электропровод от УРВ (УПН) до КУ 264» расположенный на
Викторова, Инженерный центр 1408007,
ООО "Лукойл - Энеджи Сибирь" ТПП "Балоресурсгаз"

Первый заместитель начальника ОПД ТП
Губинский В.В.

14 / 12 2013

Масштаб 1:1000



СК - Шерота (Датота) Промка 42
 КУ 46 - 62° 57' 51.325" 67° 18' 35.641" КУ 48 - 62° 57' 55.732" 67° 18' 33.337"
 Протяженность проектного трасса:
 Инженерный ввод: УРВ (УПН КУ 48) - КУ 264 - 0,42 м

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектных трасс является предварительным, застраховать
 объекты по материалам паспалей.

- Условные обозначения
- проектная трасса трубопровода
 - существующий участок трубопровода
 - точка креста, дренажный уезд
 - граница, водозащитная зона

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОПД ТП "БН"

Геннадий Сергеевич
 руководитель ТП на ТП "БН"

Начальник участка Начальник
 ОПД ТП "БН"

Начальник ОДР и ЭЭС ТПП "УРВ"

Начальник ДООМ и Р ТПП "БН"

Руководитель ГЭС и Р ТПП "БН"

Инженер 1 категории ГЭС и Р ТПП "БН"

Первый заместитель ООП на УУ ООО "БС"

Начальник отдела оформления
 на земельном участке

А.Г. Табаев
 Е.А. Гусев
 А.Е. Семенов
 Т.Л. Алексеева
 И.Е. Минин
 А.В. Обелин
 М.А. Вуровин
 А.Л. Пашкина
 А. В. Попов

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

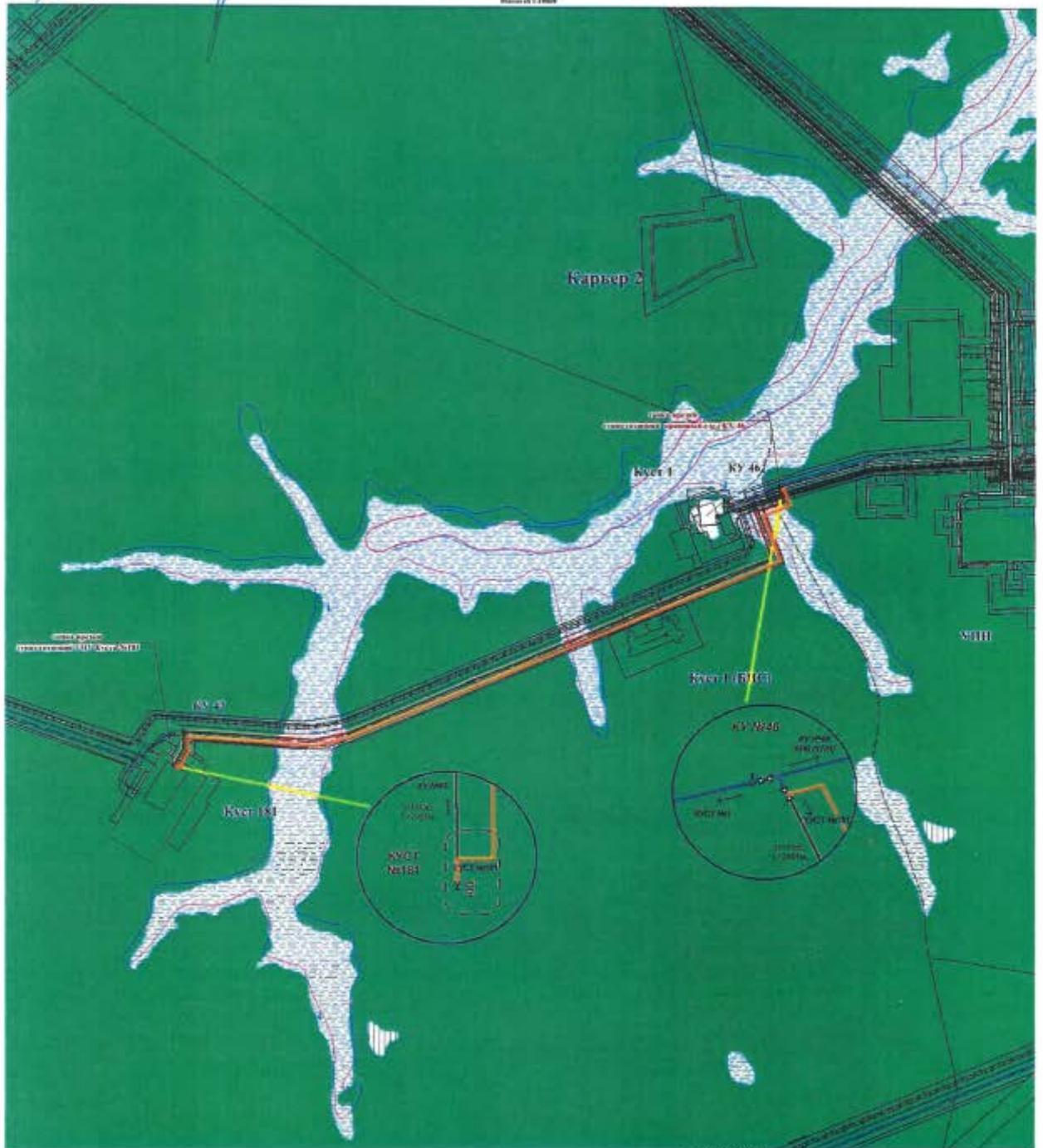
10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОК "ТЭП "ВНГ"
14.03.2015

Утвержден
14.03.2015

реконструкция объекта реконструкция
«Водонасосная станция КУ №46 до Куста №181» исторического кв.
Водоснабжения. Инвентарный номер 24084087.
ООО "Аурис" - Западная Сибирь "ТЭП "Волгодонскэнерго"
Итого: 1 лист

Передано на рассмотрение и утверждение
Генеральному директору
АО "Сибирь"
14.03.2015



СК - Кустовый Домик Прямая 42
КУ 46: 62° 57' 31.328" Ш 2° 28' 53.643" ВП 181: 62° 29' 16.089" Ш 2° 29' 43.672" В
Протяженность проектной трассы:
Нормативный водопровод КУ №46 - куст №181 - 2864 м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектной трассы является примерным, застрахованной областью по материалам съемки.

- Участки обременения
- проектная трасса трубопровода
- инвентарный участок трубопровода
- точка артеза, артезианский узел
- трубопровод, эксплуатация закончена

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОК "ТЭП "ВНГ"
Главный инженер-директор филиала ГТМ по ТЭП "ВНГ"
Главный инженер филиала ОКМ ТЭП "ВНГ"
Начальник ОПР и ЭЭС ТЭП "ВНГ"
Начальник ПСОМ и Р ТЭП "ВНГ"
Руководитель ГЭС и Р ТЭП "ВНГ"
Начальник 1 категории ГЭС и Р ТЭП "ВНГ"
Ведущий специалист ОКП на ТУ ООО "ТЭС"
Начальник отдела эксплуатации прилегающих участков

(Signatures)
А.Г. Зайцев
Е.Ф. Басов
А.Б. Власов
Т.Н. Александров
Н.Е. Милова
А.В. Обнос
М.А. Бураков
А.П. Павлов
А. В. Попов

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

ООО «СОСОНА»
Начальник ОГЭП «ВНГ»

Инженер-проектировщик
Специальность: «Инженер-проектировщик
по электротехническим системам» ТЭП

Страна
расположенная область реконструкции
«Водная электростанция от КУ №1 на Куле №2» расположенная на
Волгоградке, Волгоградский район 346849.
ООО «Дуэль» - Заключен Сабир, ТЭП «Волгоградэнерго»

Служба технического надзора
Служба охраны

14 / 12 / 2017
А.Г. Зайков



СК - Шарово (Датум: 17.03.2012)
ГНУ Куле №1 42° 38' 43.302" 67° 32' 3.538" КУЗО 62° 59' 7.832" 67° 32' 38.271"
Протяженность проекта трасс:
Защитный канал ГНУ Куле №1 - КУ№2 - 150 м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение существующей трассы является предварительным, запроектировать
объекты по материалам оценок.

- Условные обозначения
- оранжевые линии - существующие здания
- красные линии - проектируемые здания
- синие линии - водоемы, водосточная канава
- черные точки - точки зрения, крайний угол

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОГЭП ТЭП «ВНГ»
Главный инженер-проектировщик
реконструкции ГЭС на ТЭП «ВНГ»

Главный инженер Начальник
ОГЭП ТЭП «ВНГ»

Начальник ОПР и ЗЭС ТЭП «ВНГ»

Начальник ПСОМ и Р ТЭП «ВНГ»

Руководитель ГЭС и Р ТЭП «ВНГ»

Инженер I категории ГЭС и Р ТЭП «ВНГ»

Выполнен специалистом ОЭП на ЗУ ООО «ДПС»

Начальник отдела оформления графика
на земельные участки

А.Г. Зайков
И.Ф. Ковалев
А.Б. Власов
И.А. Алексеев
И.Е. Мухоморов
А.В. Облас
М.А. Булатов
А.Л. Петров
А.В. Писарев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

43

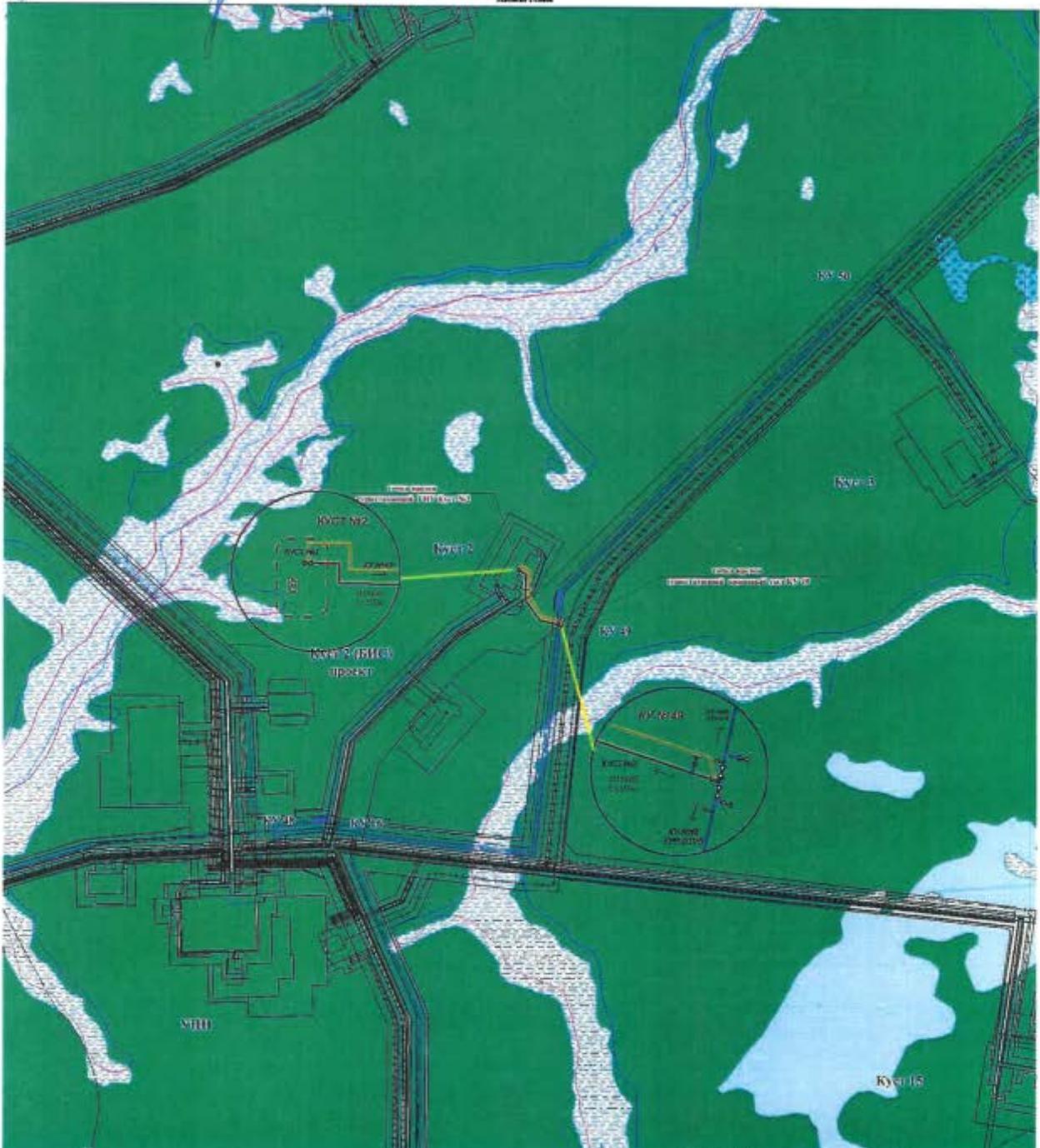
Формат А4

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОГМ ТПЭ "ЭН" _____
14.03.2017

Проектная организация и авторский надзор:
ООО "Лукойл - Газпром Сервис" ТПП "Солнцесветовик"
14.03.2017

Утверждаю:
руководитель объекта реконструкции
«Видеотехника» от КУ №49 до Куста №5 исторического м.п.
Инженер-проектировщик
ООО "Лукойл - Газпром Сервис" ТПП "Солнцесветовик"
Иванов И.В.

Проектная организация и авторский надзор:
ООО "Лукойл - Газпром Сервис" ТПП "Солнцесветовик"
14.03.2017



СК - Шарота Удмурта Нувово 42
КУ 49 62° 58' 23.859" 67° 31' 16.992" КИ 2 62° 58' 31.012" 67° 30' 59.323"
Протяженность трассы трассы:
Исторический квартал КУ №49 - куст №5 - 319 м

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектных трасс является предварительным, закреплению объектов по материалам экспертизы.

- Условные обозначения:
- трасса трасс трубопровода
 - исторический участок трубопровода
 - точка трассы, контрольный угол
 - граница участка, историческая трасса

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОГМ ТПЭ "ЭН" _____ А.Г. Захаров
 Главный инженер-проектировщик ГТМ на ТПЭ "ЭН" _____ Е.Ф. Белин
 Главный инженер-проектировщик ОГМ ТПЭ "ЭН" _____ А.Е. Власов
 Начальник ОПР и ЗЭС ТПП "ЭН" _____ Т.Н. Алехина
 Начальник ПООМ и Р ТПЭ "ЭН" _____ В.Е. Мамон
 Руководитель ГЭС и Р ТПЭ "ЭН" _____ А.В. Понкин
 Инженер I категории ГЭС и Р ТПЭ "ЭН" _____ М.А. Бородин
 Ведущий специалист ОПН на ТУ ООО "ЭС" _____ А.Л. Литвинов
 Начальник отдела оформления прав на земельные участки _____ А.В. Попова

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

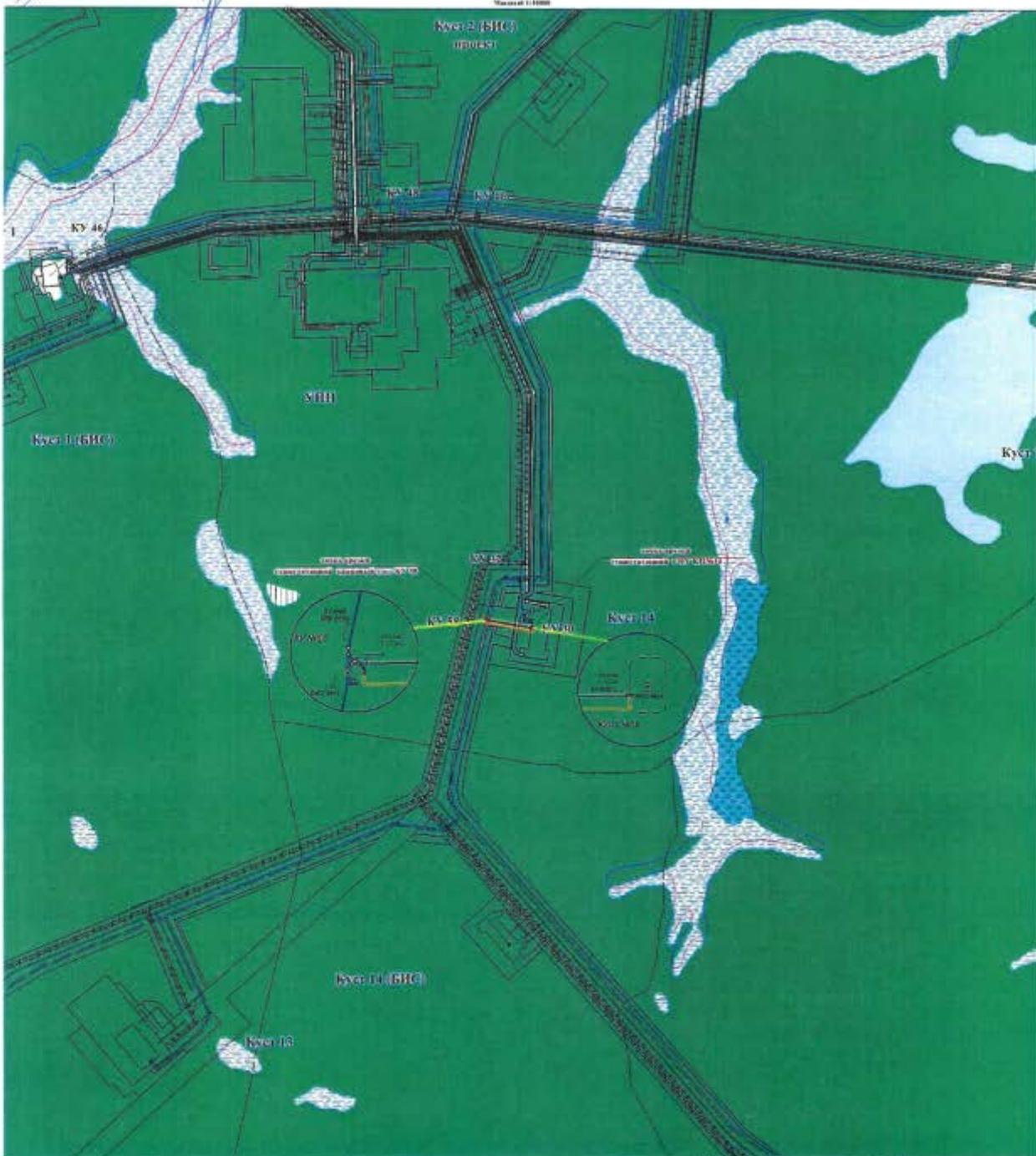
10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

ОБЪЕКТ: Система водоснабжения ТЭП "БНГ"

№ документа: 10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ
И.И. Голышев
14.03.2014

№ плана: 1:1000
расположения объектов реконструкции
«Водопроводный коллектор от КУ 36 до Кула 1014» в соответствии с
Внедрением Инженерной сети ЗИД 4051.
ООО «Лукойл - Западная Сибирь» ТЭП «Белорецкнефтегаз»

Проект подготовлен, проверен, одобрен
Генеральный директор
14.03.2014 А.Г. Зайков



СК - Школа Уланова Пучка 42
КУ 38 62° 57' 4.300" 67° 50' 15.968" КП14 62° 57' 3.280" 67° 50' 28.590"
Протяженность проектного трасса:
Инженерный коллектор КУ 368 - круг 1014 - 170 м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектного трасса является приоритетным, маркировать объекты по материалам вставки.

- Условные обозначения
- проектная трасса трубопровода
- инженерный участок трубопровода
- точка врезки, проектный узел
- граница участка, инженерная зона

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОДНГ ТЭП "БНГ" А.Г. Зайков
Главный инженер-кадр реконструкции ГТМ по ТЭП "БНГ" В.О. Белов
Главный инженер Начальник ОГМ ТЭП "БНГ" А.С. Виноградов
Начальник ОЕР в ЗИД ТЭП "БНГ" Т.Н. Александрова
Начальник ПОСМ и Р ТЭП "БНГ" В.Е. Мухоморов
Руководитель ГЭС и Р ТЭП "БНГ" А.В. Обицкий
Начальник 1 палатки ГЭС и Р ТЭП "БНГ" М.А. Бузаркин
Высший специалист ООО на ЗУ ООО "БС" А.Л. Платонов
Начальник отдела оформления трасс на земельном участке А.В. Понкин

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОДНГ ТПП "ВНГ"
14 12 2011

Утверждено
Заместитель начальника управления
инженерно-технического центра "ИТЦ"
14 12 2011

разработаны объекты реконструкции
«Объекты инженерной сети КУ №13 и Кусты №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21, №22, №23, №24, №25, №26, №27, №28, №29, №30, №31, №32, №33, №34, №35, №36, №37, №38, №39, №40, №41, №42, №43, №44, №45, №46, №47, №48, №49, №50, №51, №52, №53, №54, №55, №56, №57, №58, №59, №60, №61, №62, №63, №64, №65, №66, №67, №68, №69, №70, №71, №72, №73, №74, №75, №76, №77, №78, №79, №80, №81, №82, №83, №84, №85, №86, №87, №88, №89, №90, №91, №92, №93, №94, №95, №96, №97, №98, №99, №100»
Инженерная, технологическая сеть
ООО «Дунай - Западная Сибирь» ТПП «Возрождение»
Масштаб 1:2000

Курсовая проектная документация
Генеральный план
14 12 2011



СК - Шахта Объекта Пузырь 42
КП 13 42° 56' 8.63" 67° 28' 43.38" КУ 14 42° 57' 4.38" 67° 30' 55.80"
Протяженность трассы трасс:
Инжендерная сеть КУ №13 - куст №13 - 200м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектных трасс выделено цветом, инженерная сеть выделена по материалу газопроводов.

- Условные обозначения
- проектная трасса трубопровода
- инженерный участок трубопровода
- точка трассы, контрольный угол
- дренажная, водосточная канава

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОДНГ ТПП "ВНГ"	<i>[Signature]</i>	А.Г. Табова
Главный инженер-планер руководитель ГТМ по ТПП "ВНГ"	<i>[Signature]</i>	В.Ф. Волос
Главный инженер Начальник ОГМ ТПП "ВНГ"	<i>[Signature]</i>	А.Б. Шадриков
Начальник ОИР и ЭИС ТПП "УИИ"	<i>[Signature]</i>	Т.П. Александрова
Начальник ПООМ и Р ТПП "УИИ"	<i>[Signature]</i>	И.Е. Машин
Руководитель ГЭС и Р ТПП "ВНГ"	<i>[Signature]</i>	А.В. Овечко 30.11.11
Инженер I категории ГЭС и Р ТПП "ВНГ"	<i>[Signature]</i>	М.А. Буяргина
Ведущий специалист ОДНГ на ЗУ ООО "ИЭС"	<i>[Signature]</i>	А.Е. Потапов
Начальник отдела оформления плана на земельные участки	<i>[Signature]</i>	А. В. Печен

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист
46

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОДН "ВН" _____
20.03.2014

Инженер-проектировщик
С. П. Сеченов
2014

Схема
расположения объекта реконструкции
«Водопроводный от УВВ (УПВ) до КУ №5» нестроительная в.м.
Валерьев, Инженерный двор 2406409.
ООО "Лукойл - Западная Сибирь" ТПД "Богородицефлаг"
Масштаб 1:10000

Проект инженерно-технического
технического задания
№ 10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ
А.Г. Зайков



СК - Шарота (дворца) Пушкина 42
УВВ (УПВ) КУ48) 62° 57' 55.373" 63° 29' 53.530" КУ50 62° 59' 1.812" 67° 32' 36.371"
Протяженность проектных трасс:
Начальная точка: УВВ (УПВ) КУ48) - КУ50 - 388,5 м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектных трасс является предварительным, затвердить участки по чертежам исполнительной.

- Условно обозначено проектная трасса трубопровода
- существующий участок трубопровода
- точка зрения, контрольный пункт
- граница, инженерная зона

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОДН ТПД "ВН" _____ А.Г. Зайков
Главный инженер/дир. руководителем ГТМ по ТПД "ВН" _____ Е.Ф. Семенов
Главный инженер/начальник СЕМ ТПД "ВН" _____ А.Б. Виноградов
Начальник ОДП и ЗСК ТПД "УПВ" _____ Т.Н. Акимович
Начальник ВОДМ и Р ТПД "УПВ" _____ Н.Е. Мельник
Руководитель ГЭС и Р ТПД "ВН" _____ 20.03.2014
Инженер / инженер ГЭС и Р ТПД "ВН" _____ М.А. Бородин
Выданы сведения: ОДП на УУ ООО "ТЭР" _____ А.Д. Павлов
Начальник отдела оформления прав на земельные участки _____ А.В. Попов

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

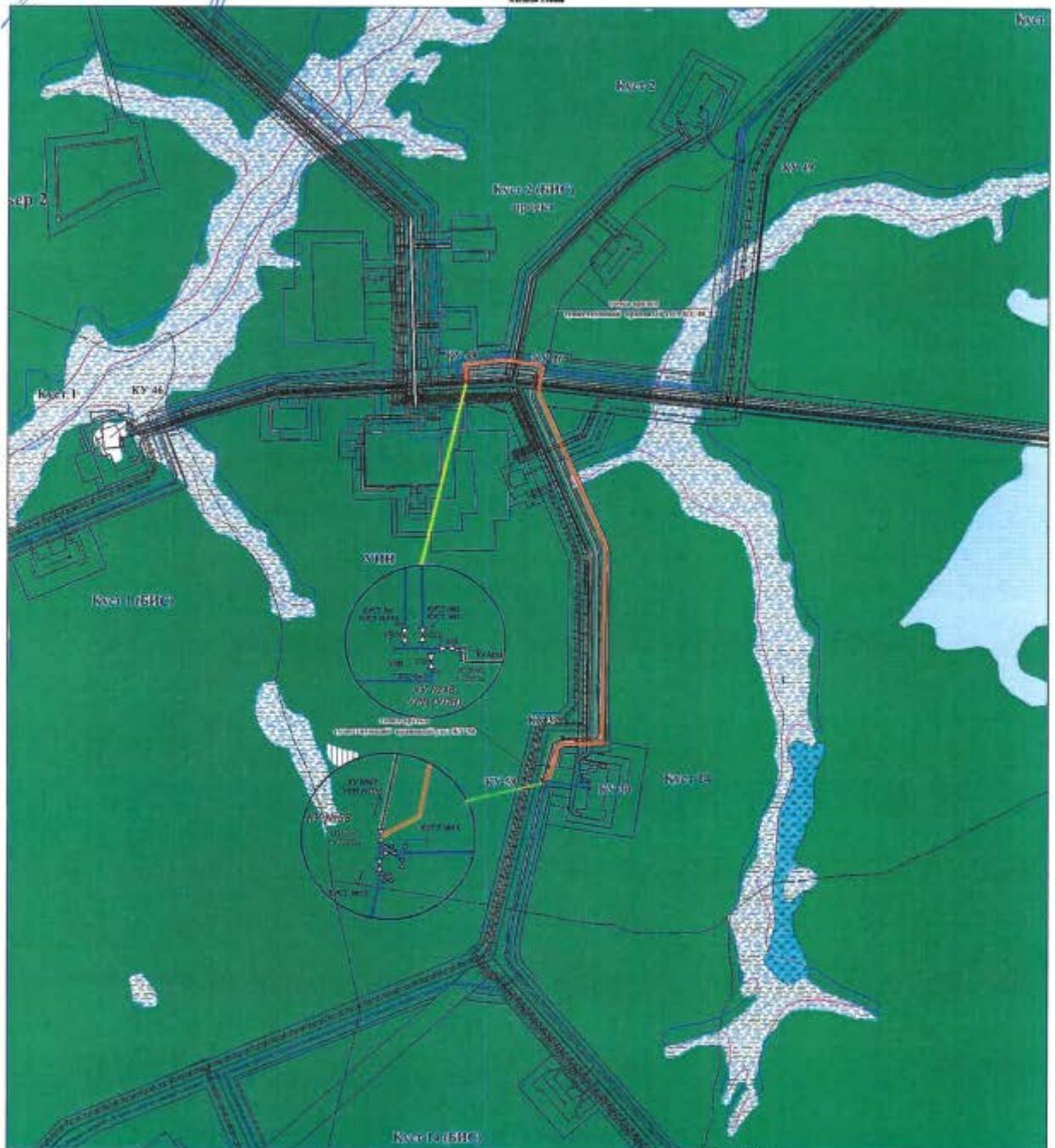
10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

СРЕДСТВЫ
Планы 1:500 и 1:200

СТАНДАРТЫ
Земельно-инженерный отдел
по адресу: г. Новосибирск, ул. ...

Содержание
расположения объектов реконструкции
«Объект газопроводной сети УПВ (УПН КУ 46) по КУ 38-01-000-001»
ООО «Луцка + Золотая Сибирь» ТП «Новосибирск»

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
А.Г. Зайцев



СК - Нарын (Датум Пулково 42)
КУ 46 42° 57' 55.573" 57° 30' 53.538" КУ 38 62° 57' 4.266" 67° 30' 15.988"
Протяженность проектного трасса
Исходный код УПВ (УПН КУ 46) - КУ 38-01-000-001

ПРИМЕЧАНИЕ: Исполнение проектных трасс является предварительным, инвентаризация объектов по материалам землеустройства.

- Условные обозначения
- проектная трасса трубопровода
 - существующая трасса трубопровода
 - точка проекта, проектный уезд
 - приближенная, водозащитная зона

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОДН ТП «ВН»
Главный инженер
Начальник ОПР и ЭПС ТП «ВН»
Начальник ПООМ и Р ТП «ВН»
Руководитель ГЭС и Р ТП «ВН»
Начальник отдела охраны ГЭС и Р ТП «ВН»
Начальник отдела оформления края
за охраняемыми участками

А.Г. Зайцев
Е.Ф. Белев
Т.А. Алексеева
М.А. Бородин
А.В. Обвин
А.В. Пилипко

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

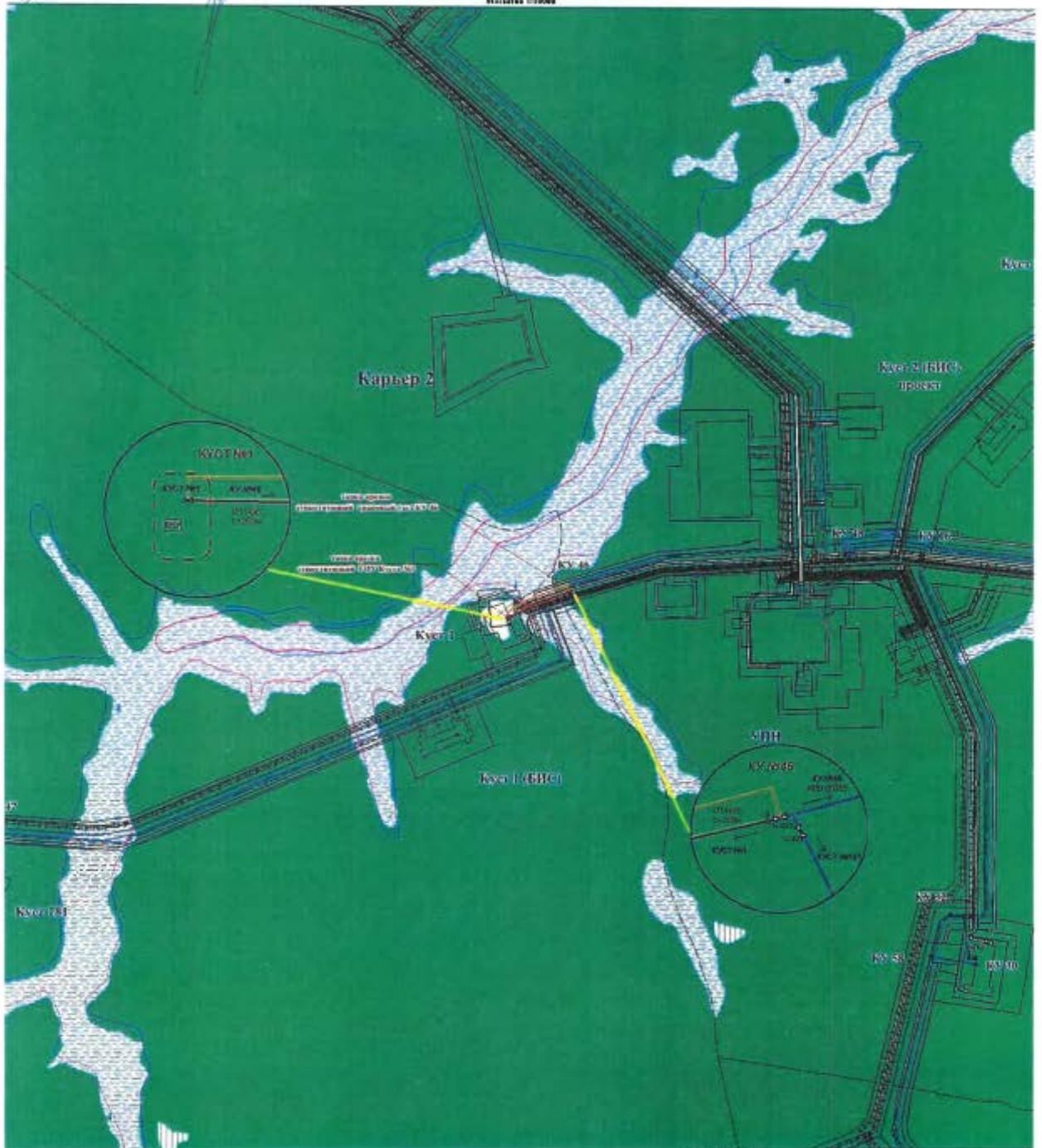
10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор ООО "ЛУЙКА"
И.И. Ушаков
2014 г.

Инженер-проектировщик
Технический руководитель проекта
Инженер-проектировщик ТМД
Д.И. Сидоров
2014 г.

разработка объекта реконструкции
«Фабрика опилочниковой от Куст №1 исторического им.
Васильева, Новоградный округ 2008000,
ООО "Луика - Золотая Сибирь" ТПП "Востокнефтегаз".
Масштаб 1:10000

Копия согласована с проектом
Генеральный директор ООО "ЛУЙКА"
И.И. Ушаков
2014 г.



СК - Шерст Дилота Пресс 42
 $101^{\circ} 42' 37'' 47.866''$ $67^{\circ} 28' 18.508''$ $КУ 46 - 82^{\circ} 37' 31.325''$ $61^{\circ} 28' 33.641''$
 Противоположность трассы:
 Инженерный водопровод КУ 2645 - пункт 261 - 262 км.

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение просятый трассы является предварительным, корректировать объект по материалам выемки.

- Условные обозначения
- граница участка трубопровода
- инженерный участок трубопровода
- точка креста, артезианский уезд
- граница, водозащитная зона

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОДН ТПП "ВНИ" *[Signature]* А.Г. Зайков

Главный инженер-проектировщик ТМД по ТПП "ВНИ" *[Signature]* Е.Ф. Боня

Главный инженер-проектировщик ОГМ ТПП "ВНИ" *[Signature]* А.Э. Пашков

Начальник ОДН и ЗОС ТПП "ВНИ" *[Signature]* Т.Н. Алексеев

Начальник ЗООМ и Р ТПП "ВНИ" *[Signature]* И.Б. Марин

Руководитель ГЭС и Р ТПП "ВНИ" *[Signature]* А.В. Обин 20.03.21

Инженер 1 категории ГЭС и Р ТПП "ВНИ" *[Signature]* М.А. Буторин

Ведущий специалист ООП на ТУ ООО "ЛУИ" *[Signature]* А.Д. Петров

Начальник службы аэрофотоизмерений на земельных участках *[Signature]* А. В. Павлов

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Л.В. АНДРИЯШКИНА
Инженер ТПН "ЭН" 12
И. В. Бондарев
12

В. П. СЕВЕРОВ
14
Ю. П. СЕВЕРОВ
14

разработка проекта реконструкции
объекта электроснабжения от Кустов №17 до КУ №54 и от Кустов №17 до КУ №54
Волгодонск, Инвентарный номер 10090485
ООО "Дружба - Энерджи Сибирь" ТПН "Белоруссиафотгаз".
Масштаб 1:10000

Средний уровень воды в реке
Генштабный
14 / 12 2017
А. В. Пашаев



СК - Широка Дача Пискава 42
А27У КЭП 17 62° 57' 52.459" 67° 59' 50.468" КУ 54 62° 58' 37.513" 67° 38' 15.869"
Протяженность трассы:
Нольтепозаработ Куст №17 - КУ54-4009 м.

ПРИМЕЧАНИЕ: Места размещения трассы трассы являются резервными, заарестовать объекты по материалам экспертизы.

- Условные обозначения
- проектная трасса прокладки
 - запроектированный участок прокладки
 - точка врезки, трассовый угол
 - прокладка, существующая трасса

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭН ТПН "ЭН" А.Г. Забон
 Главный инженер руководителем ГЭМ по ТПН "ЭН" С.Ф. Бонн
 Главный инженер Начальник ОГМ ТПН "ЭН" А.Е. Васильев
 Начальник ОЭР и ЭЭС ТПН "ЭН" Т.Н. Анисимов
 Начальник ПОЭМ и Р ТПН "ЭН" Н.Е. Митков
 Руководитель ГЭС и Р ТПН "ЭН" А.В. Обещ
 Инженер I категории ГЭС и Р ТПН "ЭН" М.А. Буерман
 Видеый специалист ОЭР на ЗУ ООО "ЭЭС" А.Л. Пашаев
 Начальник отдела оформления трасс на земельных участках А. В. Пашаев

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

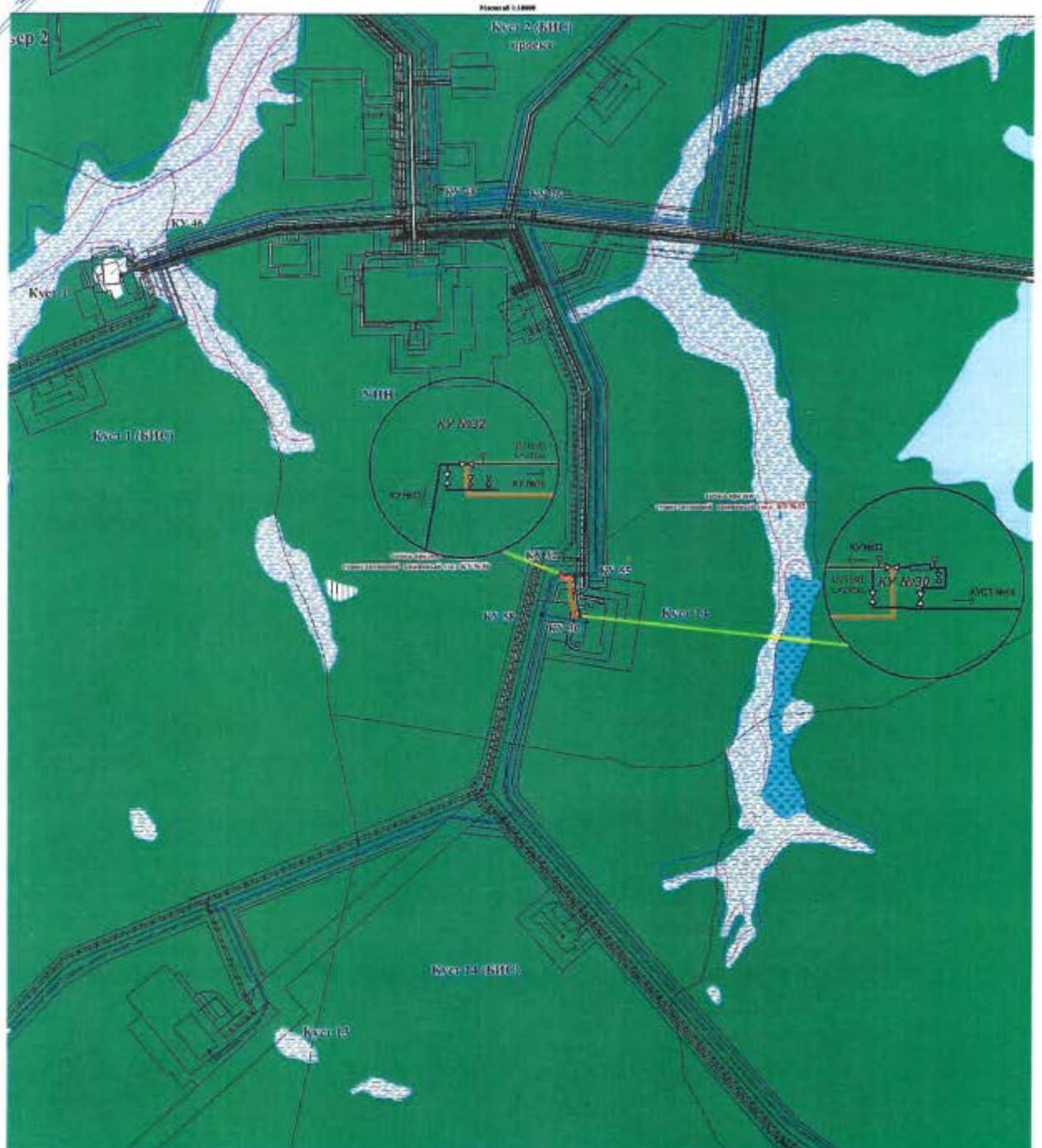
Лист
50

ОГРН 502500000000000000
 ИИН 010100000000000000
 14-02-01-01-000000000000

Уполномоченный представитель
 по лицензионным отношениям
 14-02-01-01-000000000000

расширенная область реконструкции
 «Нефтегазопровод от КУ №18 до КУ №13 нефтегазового им.
 Веккерлема. Инвентарный номер 10073733. ООО "Лукойл -
 Западный Сибирь" ТПН "Сингапурфитнес"».

Исполнитель
 14-02-01-01-000000000000



СК - Широта Далека Промы 42
 КУ № 42° 57' 4.136" 67° 30' 26.593" КУ № 32 42° 57' 9.660" 67° 30' 21.432"
 Протяженность проектного трасса:
 Нефтегазопровод КУ №18 - КУ №13 - 210 м

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение проектного трасса выделено красными линиями, запроектировать
 область по материалам исследования.

- Условные обозначения
- проектная граница трубопровода
 - двусторонний участок трубопровода
 - точка ареста, арматурный узел
 - обремененная, административная зона

СОГЛАСОВАНО

Начальник ОГН ТПН "СН" *[Signature]* А.Г. Захаров

Главный инженер
 руководителю ГТМ от ТПН "СН" *[Signature]* Е.Ф. Соколов

Главный инженер
 Начальник
 ОГН ТПН "СН" *[Signature]* А.Б. Давыдов

Начальник ОГН и ЭЭС ТПН "СН" *[Signature]* Т.Л. Амосова

Начальник ПОСМ и Р ТПН "СН" *[Signature]* И.Е. Мухоморов

Руководитель ГЭС и Р ТПН "СН" *[Signature]* А.В. Обинов 30.03.21

Начальник 1 категории ГЭС и Р ТПН "СН" *[Signature]* М.А. Бузаркин

Безопасность объектов ООО на УУ ООО "ЛС" *[Signature]* А.Л. Поповичев

Начальник отдела оформления края
 на земельных участках *[Signature]* А. В. Петров

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

3	-	Зам.	2354-24	15.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20C1775-ПЗ.ТЧ

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦТЭП "БНГ"
14.03.2024

Технический отдел
14.03.2024

разработка объекта реконструкции
«Нефтеколонна» от Кустов №2 до п. КУРМБ контрольная км.
Видеонаблюдение, видеонаблюдение 2400ТЭЛ.
ООО «Аруна-Земляна Сибирь» ТЭП «Блаженнофотон».

Служба технического обслуживания и ремонта
14.03.2024



СК - Шерен Деген Прессо 42
КУ 36 62° 57' 56.00" 67° 38' 5.18" ШПЗ 62° 38' 28.01" 67° 38' 53.34"

Протяженность трассы трассы:
Нефтеколонна Куст №2 - т.ар. (КУ140-127) м

ПРИМЕЧАНИЕ: Местонахождение трассы трассы является предварительным, запрограммирован
объекты из натуральной обстановки.

- Условная обозначения
- трасса трассы трубопровода
- контурный участок трубопровода
- точка врезки, арматурный узел
- приборная, видеотрасса теле

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ЦТЭП "БНГ"

Главный инженер
руководитель ГТМ по ТЭП "БНГ"

Главный инженер Начальник
ОГМ ТЭП "БНГ"

Начальник ОПР и ЭЭС ТЭП "БНГ"

Начальник ПОСМ и Р ТЭП "БНГ"

Руководитель ГЭС и Р ТЭП "БНГ"

Начальник 1 категории ГЭС и Р ТЭП "БНГ"

Ведущий специалист ООП на ЗУ ООО "БС"

Начальник отдела оформления гра

А.Г. Зайт
Е.Ф. Иван
С.В. Иванов
Е.Н. Алексеев
В.Е. Максим
А.В. Обвин
М.А. Коротаев
А.И. Шенников
А.В. Тугин

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист
52

**Приложение 4. Постановление администрации Белоярского района №16
от 17.01.2023г**



**БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА**

АДМИНИСТРАЦИЯ БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 января 2023 года

№ 16

Об утверждении документации по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» постановляю:

1. Утвердить прилагаемую документацию по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция».

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Белоярские вести. Официальный выпуск» и разместить на официальном сайте органов местного самоуправления Белоярского района в сети «Интернет» в течение семи дней со дня подписания настоящего постановления.

Глава Белоярского района



С.П.Мансиков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

53

Приложение 5. Протокол б/н от 01.12.2022 защиты ПД

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТПШ «Белоярскнефтегаз»
_____ М.Г. Борисов
«__» _____ 2022г.

ПРОТОКОЛ

*Научно-технического совещания ТПШ «Белоярскнефтегаз» по вопросам
рассмотрения проектной документации (ПД)
«Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова.
Реконструкция»*

г. Белоярский

01.12.2022 г.

Присутствовали:
от ТПШ «Белоярскнефтегаз»:

А.Г. Прахт - Первый заместитель генерального директора –
главный инженер
А.В. Ойнец - Руководитель ГКСиР
А.Г. Зайков - Начальник ОДНиГ
Е.Ф. Белов - Главный маркшейдер – руководитель ГМГР по
Белоярскому региону
И.Р. Гнатюк - Главный механик - руководитель ГОЭО
А.Н. Ногманов - Начальник цеха, ЦДНиГ месторождения им. В.Н.
Виноградова
А.Л. Платонова - Ведущий специалист ООП на ЗУ

от ООО «НИПИ НГП»:

Е.А. Шквыря - Главный инженер проекта

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение рассмотрения проектной документации (ПД)
«Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция»
С информацией выступил Евгений Андреевич Шквыря.

РАССМОТРЕЛИ:

1. Проектную документацию в составе:

- СП, ПЗ, ППО, ПОС, ПОД, ООС1, ООС2, ПБ, АОР, ГОЧС, ТКР.

После рассмотрения решили:
Согласовать ПД, с учетом следующих замечаний:

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

3	-	Зам.	2354-24		15.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

54

1. Проектно-сметной документацией предусмотреть сезонные варианты производства работ (При необходимости для доступа к объектам летом лежневый настил, зимой проминка снежного покрова);

2. В проектной и рабочей документации предусмотреть трубопроводы толщиной стенки 6 мм.

3. В проектной и рабочей документации предусмотреть мероприятия коррозионного мониторинга.

Составил:

Ведущий инженер ГКСиР

М.А. Бусоргин

от ТПП «Белоярскнефтегаз»:

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер

А.Г. Прахт

Руководитель ГКСиР

А.В. Ойнец

Начальник ОДНиГ

А.Г. Зайков

Главный маркшейдер – руководитель
ГМГР по Белоярскому региону

Е.Ф. Белов

Главный механик - руководитель ГОЭО

И.Р. Гнатыук

Начальник цеха, ЦДНиГ
месторождения им. В.Н. Виноградова

А.Н. Ногманов

Ведущий специалист ООП на ЗУ

А.Л. Платонова

от ООО «НИПИ НГП»:

Главный инженер проекта

Е.А. Шквыря

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
3			Зам.	2354-24	15.03.24	10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
3	-	55	-	-	-	2354-24		15.03.2024

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

						10-2946/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
3	-	Зам.	2354-24		15.03.24		56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		