



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР  
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО  
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА  
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»**

**Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**БЛН.003-23-ПЗ**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУ НЕФТЯНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО  
УНИВЕРСИТЕТА  
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТП «Белоярскнефтегаз»**

**Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**БЛН.003-23-ПЗ**

**Технический директор**

**/ А.А. Калимуллин /**

**Главный инженер проекта**

**/ Р.Р. Гатауллин /**

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

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»**

**Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**БЛН.003-23-ПЗ**

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

**Главный инженер**

**С.М. Майсюк**

**Главный инженер проекта**

**А.Н. Хавронин**

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
БЛН.003-23-ПЗ-С	Содержание тома	
БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	50 л.

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

<b>БЛН.003-23-ПЗ-С</b>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Сипников			21.06.23
Н.контр.		Хавронин			21.06.23
ГИП		Москвина			21.06.23
<b>Содержание тома</b>					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	1
ООО «СоюзНефтеГаз»					

## Содержание текстовой части

1 Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации .....	3
2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства. В пояснительной записке указываются реквизиты следующих документов.....	4
3 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде, и электрической энергии .....	6
4 Данные о проектной мощности объекта .....	7
5 Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения.....	8
6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства – для объектов производственного назначения .....	9
7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов .....	10
8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды) .....	11
9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....	12
10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации .....	13
11 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований .....	14
12 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства	15

Взам. инв. №		Подп. и дата		<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>									
Инв. № подл.				Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	<b>Текстовая часть</b>	Стадия	Лист	Листов
				Разраб.		Синников			21.06.23		П	1	45
											ООО «СоюзНефтеГаз»		
				Н.контр.		Хавронин			21.06.23				
				ГИП		Москвина			21.06.23				

13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий.....	16
14	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	17
15	Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов (при необходимости).....	18
16	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости).....	19
17	Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».....	20
18	Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства.....	21
	Приложение А .....	22
	Приложение Б.....	32
	Приложение В .....	37
	Приложение Г .....	43
	Приложение .....	Д

**Ошибка! Закладка не определена.**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**1 Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации**

Проектная документация разработана на основании решения застройщика в соответствии с инвестиционной программой по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 2023–2025 г., инвестиционный код проекта U002A0087A.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
								БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ		3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

## 2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства. В пояснительной записке указываются реквизиты следующих документов

Исходными данными для подготовки проектной документации служат:

- Задания на проектирование объекта капитального строительства, утвержденного первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахт (Приложение А);

- Технические условия на разработку проектной документации на строительство объекта «Площадка для временного накопления и утилизации/обезвреживания нефтесодержащих отходов» на лицензионном участке ТПП «Белоярскнефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в части охраны окружающей среды, утвержденных первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахт (Приложение Б);

- Технические условия на проектирование энергоснабжения объекта: «Площадка для временного накопления нефтесодержащих отходов» на лицензионном участке ТПП «Белоярскнефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», утвержденных первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахт (Приложение В);

- Технические условия на проектирование автомобильных дорог ТПП «Белоярскнефтегаз», утвержденных первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахт (Приложение Г);

При разработке проектной документации были использованы материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных ООО «СоюзНефтеГаз» в 2023 году.

В проектной документации не разрабатывались разделы:

- «Система газоснабжения» на основании отсутствия потребителей;

- «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов» т.к. данный объект капитального строительства не является объектом здравоохранения, образования, культуры, отдыха, спорта и иным объектом социально-культурного и коммунально-бытового назначения указанным в п.п.10 пункта 12 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ;

- «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в связи с тем, что проектной документацией не предусматриваются здания и сооружения общей площадью более 50м<sup>2</sup>, на которые требования энергетической эффективности не распространяются (согласно статьи 11 части 5 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении

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

						БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4



энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

По данному проекту:

- не проводились патентные исследования и разработка изобретений;
- нет отступлений от положений технических условий;
- нет отклонений от предельных параметров разрешенного строительства объектов капитального строительства.

Идентификация проектируемого объекта согласно ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 г № 384-ФЗ приведена в таблице 17.1.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

### 3 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде, и электрической энергии

Источником системы электроснабжения для площадки накопления отходов является существующая КТПН-400/10/0,4 кВ кустовой площадки №2. Головным источником электроснабжения является ГТЭС-18МВт. Питание электроприемников площадки накопления отходов осуществляется бронированным кабелем, сечением 5х4 кв.мм.

Электроприемниками на площадке накопления отходов является шкаф наружного освещения ЩНО, установленный на мачте освещения для питания прожекторов. Количество прожекторов определено светотехническим расчетом

Проектируемая система наружного освещения на площадке накопления отходов относится к 3 категории по надежности электроснабжения. Питание шкафа управления наружным освещением осуществляется одним кабелем, сечением 5х4 кв.мм., бронированным кабелем и прокладывается по существующей и проектируемой эстакаде. Сечение кабеля выбрано по рассчитанным нагрузкам и потерям напряжения в кабельной линии.

На площадке производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение, согласно ВНТП 3-85 п. 3.9, не проектируется.

Существующих источников водоснабжения на площадке нет. Проектирование новых источников водоснабжения проектом согласно ВНТП 3-85 п. 3.9 не предусмотрено, ввиду малой потребности в воде.

Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд персонала используется привозная вода (бутилированная, заводского разлива).

Вода доставляется на площадку ремонтной бригадой при выезде на нее для проведения ремонтных и профилактических работ. Качество воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

На площадке постоянного присутствия обслуживающего персонала нет. Обслуживание проектируемого объекта на Средне-Хулымском месторождении осуществляется персоналом существующих цехов добычи нефти и газа (ЦДНГ) входящими в состав ТПП «Белоярскнефтегаз».

Потребность в топливе и газе для проектируемых объектов отсутствует.

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

						<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

#### 4 Данные о проектной мощности объекта

Сведения о проектной мощности объектов капитального строительства производственного назначения представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Мощность проектируемого объекта

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
Годовой объем отходов, планируемый к временному накоплению на площадке накопления НСО	м3	265
Емкость накопления стоков объемом 5 м3.	шт.	1
Трубопровод технологический	м	120
Контейнер для накопления НСО объемом 5 м <sup>3</sup> .	шт.	1

Таблица 4.2 - Перечень и объем отходов производства подлежащих временному накоплению на проектируемом объекте

№	Основные группы, виды отходов	Код ФККО	Класс опасности	Плотность	м <sup>3</sup>	т
	Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 000 00 00 0				
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	1,0	50	50
	Прочие отходы обслуживания машин и оборудования	9 19 000 00 00 0				
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III	1,65	9	14.85
3	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III	0,97	1	0.97
	Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами	9 31 000 00 00 0				
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	1,65	200	330
	Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства	4 02 000 00 00 0				
5	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами	4 02 311 01 62 3	IV	0,15	5	0.75
Итого:					265	380

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							7

**5 Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения**

Основными ресурсами, требуемыми для технологических нужд проектируемых объектов, является электричество.

Основными потребителями электрической энергии являются:

- электроосвещение территории и проездов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
									8
			<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подп.</b>		<b>Дата</b>



## 7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Проектной документацией не предусмотрено использование возобновляемые источники энергии, использование вторичных энергоресурсов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>			

**8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)**

Земельные участки не изымаются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
									11
			<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подп.</b>		<b>Дата</b>

## 9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства

Размещение объекта «Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении» предусмотрено в границах ранее отведенных земель. Категория земель: земли промышленности и лесного фонда.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ			





## 11 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

По данному проекту патентные исследования и разработка изобретений не проводились.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ			

## 12 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технико-экономические показатели по проектируемым сооружениям представлены в таблице 12.1.

Таблица 12.1 Техничко-экономические показатели по проектируемым сооружениям

Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
Площадь участка (в границах технико-экономических показателей) в т.ч:	га	0,7053
В пределах обвалования площадки	га	0,2784
Площадь застройки (с учетом инженерных коммуникаций)	га	0,0469
Площадь проездов и площадок (Щебень)	га	0,0998
Площадь, свободная от застройки	га	0,2802
Плотность застройки	%	6
Плотность используемой территории	%	21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист 15
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------	------------

### 13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий

В данной проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ			

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

Для выполнения расчетов компьютерные программы не использовались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

**15 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов (при необходимости)**

Определение этапов не предусмотрено.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

**16 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)**

Проведение таких работ не предусмотрено.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
								БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ		19
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

# 17 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

Таблица 17.1 – Идентификация проектируемого объекта

Признаки идентификации	Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении
Назначение	Сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94
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
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Заболачивание территории, морозное пучение грунтов
Принадлежность к опасным производственным объектам	Не является опасным производственным объектом
Пожарная и взрывопожарная опасность	Отсутствует.
Наличие зданий/помещений с постоянным пребыванием людей	Здания с постоянным пребыванием людей отсутствуют
Уровень ответственности	Нормальный (ст. 4 ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							20



**18 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства**

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), 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

С.М. Майсюк

Главный инженер проекта

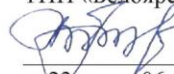
А.Н. Хавронин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ	

**Приложение А**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Первый заместитель генерального  
директора – Главный инженер  
ТПП «Белоярскнефтегаз»

 А.Г. Прахт  
« 23 » 06 2023 г.

**ЗАДАНИЕ**

**На проектирование объекта «Площадка накопления отходов на  
Средне-Хулымском месторождении»**

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
1	2	3
1	Основание для проектирования	1. Инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 2023-2025 г.г.
2	Технический Заказчик	ТПП «Белоярскнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
3	Инвестор	ТПП «Белоярскнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
4	Генеральная проектная и подрядная организации	Определяется тендерными процедурами
5	Вид строительства	Новое
6	Источник финансирования	Собственные средства
7	Технические условия на подключение (присоединения) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения	Выполнить присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с ТУ в приложении.
8	Выделение очередей и пусковых комплексов и стадийность проектирования	1. Предусмотреть строительство объектов обустройства независимыми этапами. Этапы строительства согласовать с Техническим Заказчиком. 2. Стадийность проектирования: - Основные технологические решения - Проектная документация - Рабочая документация - Сметная документация
9	Срок строительства	Начало – 2025 г. Окончание – согласно ПОС
10	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	1. Площадка накопления нефтесодержащих производственных отходов 3-4 классов опасности с навесом и ограждением по всему периметру мощностью м3 – 265; (Габаритные размеры площадки 6 x 12,5 x 1 м., высота навеса над картой не менее 9 м.) 2. Емкость-накопитель для стоков объемом не менее 5м3 – 1 шт.; 3. Контейнер для накопления НСО 3-4 классов опасности объемом не менее 5 м3 – 1 шт. 4. Мобильная установка утилизации/обезвреживания НСО – 1 шт. 5. Проезд категории III-н, ориентировочно, км – 0,2 6. Наружное освещение.
11	Идентификационные признаки согласно ч. 1 ст. Федерального закона от 30.12.09г. №384-ФЗ	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

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							22

		<p>которых влияют на их безопасность - Сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94).</p> <p><b>3.</b> Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - пучение грунтов, заболачивание территории.</p> <p><b>4.</b> Принадлежность к опасным производственным объектам – не является опасным производственным объектом.</p> <p><b>5.</b> Пожарная и взрывопожарная опасность – категорию пожароопасности определить проектом.</p> <p><b>6.</b> Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - нет.</p> <p><b>7.</b> Уровень ответственности - нормальный.</p>
12	Требования о необходимости соответствия проектной документации обоснованию безопасности опасного производственного объекта и сведения о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	<p>Проектируемый объект в соответствии с пп.23 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 I категории негативного воздействия на окружающую среду.</p>
13	Требования к качеству, конкурентоспособности, экологичности и энергоэффективности проектных решений	Отсутствуют
14	Необходимость выполнения инженерно-геодезических, экологических, геологических изысканий	<p><b>1.</b> Не допускать размещение площадок по территориям объектов ИКН, а в случаях попадания в границы ИКН заранее доводить до сведения Заказчика.</p> <p><b>2.</b> До начала изыскательских работ:</p> <p>2.1. Определить с представителями ЦДНГ, ОПБ ОТиОС оптимальные размещения площадок с учетом минимизации затрат на строительство и эксплуатацию;</p> <p>2.2. Оповестить ЦДНГ, отдел маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону, ГКСиР о выходе на месторождение.</p> <p>2.3. Согласовать с заказчиком техническое задание на изыскания.</p> <p>2.4. Изыскательской группе вводные инструктажи по охране труда и пожарной безопасности в ЦДНГ ТПП «Белоярскнефтегаз».</p> <p><b>3.</b> Перед началом полевых работ необходимо получить в установленном порядке в Управлении РОСРЕЕСТРА ХМАО-Югры исходные материалы для плано-высотной привязки изысканий в СК 2011, а также в местной СК, согласованной с отделом маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону.</p> <p><b>4.</b> При необходимости для оформления разрешительной документации на использовании земельных участков под размещение объекта, представить письмо-запрос о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в реестр выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса РФ по использованию лесов (с приложением графических материалов – карты-схемы, позволяющие идентифицировать адрес (местонахождение) земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению), а также элек-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		<p>тронные схемы границ территории земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению (формат совместимый с map info, система координат WGS84/МСК86).</p> <p>5. В случае необходимости обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями ст.28, 30, 31, 32, 36 ФЗ №73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ».</p> <p>6. Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-гидрометеорологические изыскания и инженерно-экологические изыскания на бумажном носителе и в электронном виде (2 экз) формат map info, а также отчет на бумажном носителе в 1 экз, а также в местной СК, согласованной с отделом маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону.</p> <p>6.1 Исполнитель получает в государственной службе охраны объектов культурного наследия по ХМАО-Югре положительное заключение ИКЭ, с учетом всех необходимых для этого вида работ со стороны службы ИКН, до начала выполнения инженерных изысканий и 1 экз. положительного заключения ИКЭ (отчета) предоставляет Заказчику. План земельного участка выполнить в формате map info.</p> <p>7. Материалы изысканий (расположение проектируемых и существующих сооружений и т.д.) согласовать: РЭС, ЦДНГ, отделом маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону, ОПБ ОТиОС и группой транспортного обеспечения. Том согласования с оригиналами подписей специалистов и Актом ОМГР о приемке полевых работ передать в ГКРиС.</p> <p>8. Выполнить в ходе инженерно-изыскательских работ и включить в отчет по инженерным изысканиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- фотографии устьев выработки с указанием даты, номера и координат размещения;</li> <li>- фотоматериалы по точкам подключения, переходам через коммуникации, сложные участки.</li> </ul> <p>Отчет по материалам изысканий выполнить на бумажном и электронном носителях.</p> <p>9. 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>10. Осуществить вынос знаков в натуру проектной площадки и передать на местности отделу маркшейдерско-геодезических работ по Белоярскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».</p> <p>11. Параллельные трассы (водоводы, нефтепроводы, ВЛ) закрепить выносными знаками от створных и угловых знаков крепления основной закрепленной трассы. При наличии круговых кривых закрепить НК, СК и КК. В местах пересечения проектируемого проезда с существующими подземными коммуникациями на оси коммуникации устанавливается закрепительный знак с указанием пикетажа проектной трассы, назначения коммуникации и ее глубины залегания.</p> <p>12. 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>13. Передать в ОМГР границы охранных зон в формате MapInfo в составе материалов инженерных изысканий.</p>
--	--	--

Изм. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ

15	Предполагаемая стоимость строительства объекта	Не рассчитывалась
16	Сведения об источниках финансирования строительства объекта	Не предоставляются
17	Требования к схеме планировочной организации земельного участка	1. Максимально использовать существующий земельный отвод. 2. В случае выхода за границы отведенного земельного участка предоставить Застройщику исходные данные для оформления прав на земельные участки (границы земельных участков в формате MapInfo МСК, расчёт площадей)
18	Требования к проекту полосы отвода	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. При необходимости разработать проект межевания территории и проект планировки территории, в соответствии с действующим законодательством; 4. При необходимости 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.
19	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.	1. Все архитектурно-строительные и объемно - планировочные решения согласовать с Техническим Заказчиком, согласно утвержденного стандарта ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» СТП 02-29-10. 2. Здания и сооружения объектов обустройства выполнить в комплектно-блочном исполнении. 3. Архитектурно - строительные решения зданий и сооружений разработать с учетом климатических условий района строительства. 4. Технические средства применять сертифицированные для РФ.
20	Требования к технологии, режиму предприятия	Проектной и рабочей документацией предусмотреть: 1. Режим работы – непрерывный, круглосуточный. 2. В зависимости от технических характеристик и условий работы, оборудование и прилагаемая к нему документация в проектах и опросных ли-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		<p>стах должна соответствовать Техническим регламентам Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» ТР ТС 010/2011.</p> <p>3. 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>4. Обеспечить в проекте реализацию постановления Правительства от 17.12.2019 №496-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» - «Средства измерений должны иметь заводские, серийные номера или другие буквенно-цифровые обозначения, однозначно идентифицирующие каждый экземпляр средства измерений. Место, способ и форма нанесения номера или другого обозначения должны обеспечивать возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации средства измерений».</p>
21	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям	<p>1. Для максимального снижения затрат на СМР и оборудование в проектах на обустройство объектов ТПП «Белоярскнефтегаз» предусмотреть минимальный набор сооружений и оптимальные технологические решения.</p> <p>2. Проектирование выполнить с использованием как апробированных, так и новых технологических решений, обеспечивающих надежную эксплуатацию.</p> <p>3. Согласовать выбор основного оборудования и материалов с Техническим Заказчиком.</p> <p>4. Учесть геокриологические условия грунтов при проектировании объектов.</p>
22	Требования к технологическим конструктивным решениям линейного объекта	Отсутствуют
23	Требования к зданиям, строениям и сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта	Отсутствуют
24	Требования к инженерно-техническим решениям	<p>1. Требования к проектированию объектов: выполнить в соответствии с техническими условиями ОПБ, ОТ и ОС ТПП «Белоярскнефтегаз» (см. приложение №3).</p> <p>2. Требования к проектированию электроснабжения: электроснабжение кустовой площадки выполнить в соответствии с ТУ на электроснабжение ТПП «Белоярскнефтегаз» (см. приложение №4) и нормативной документацией.</p> <p>3. Требования к проектированию средств автоматизации, телемеханики и сетей связи: Средства автоматизации, телемеханизации и связи запроектировать в соответствии с ТУ ОАМС ТПП «Белоярскнефтегаз» (см. приложения №4) и нормативной документацией.</p> <p>4. Принимать участие в рассмотрении документации потенциальных Поставщиков оборудования и в 3-х дневный срок после получения документации выдавать Заключение о соответствии параметров оборудования проектным решениям;</p> <p>5. Оборудование и материалы применить для работы в условиях низких температур.</p>
25	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 объ-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							26

		екта. 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. 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 проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ), получить положительное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы.
26	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности, инженерно-технических мероприятий по ГО и ЧС	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций разработать на основании исходных данных Департамента гражданской защиты населения ЯНАО
27	Требования по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Разработать в соответствии с действующими нормами и правилами на территории Российской Федерации.
28	Требования к мероприятиям по обеспечению доступа инвалидов к объекту	Отсутствуют
29	Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения его антитеррористической защищенности	Отсутствуют
30	Требования к соблюдению безопасных для здоровья человека условий проживания в объекте и требования к соблюдению безопасного уровня воздействия объекта на окружающую среду	1. Разработать документацию в соответствии с требованиями действующих нормативных актов, СНиП, СанПиН. 2. Оборудование, изделия, материалы, применяемые в проекте должны быть сертифицированы и иметь разрешения на применение на объектах нефтедобычи. 3. Для обеспечения строительных подразделений водой для хозяйственно-питьевых нужд предусмотреть использование бутилированной (заводского изготовления) привозной воды соответствующей ГОСТ 2874-82 и СанПиН 2.14.1074-01.
31	Требования к технической эксплуатации и техническому обслуживанию объекта	Согласно проектных решений
32	Требования к ПОС	Согласно проектных решений
33	Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий сооружений, зеленых насаждений, а также	Отсутствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							27

	переноса инженерных сетей и коммуникаций, расположенных на земельном участке, на котором планируется размещение объекта	
34	Требования к решениям по благоустройству прилегающей территории, к МАФ и к планировочной организации земельного участка, на котором планируется размещение объекта.	Отсутствуют
35	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель	Отсутствуют
36	Требования к местам складирования излишков грунта и мусора при строительстве и протяженность их доставки	Временное хранение на строительной площадке с последующей транспортировкой отходов на полигон ТБО.
37	Требования к выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе проектирования и строительства объекта	Отсутствуют
38	Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным, требования к техническим условиям и рабочей документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 года, природоохранного законодательства РФ, субъекта федерации, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами.</li> <li>2. Выполнить расчеты, обосновывающие основные технические и принятые конструктивные решения.</li> <li>3. Проектная организация самостоятельно запрашивает и получает технические условия и исходные данные (справки, заключения) от сторонних организаций.</li> <li>4. Технический Заказчик предоставляет технические условия по сетям, которые находятся на балансе ТПП «Белоярскнефтегаз». На основании утвержденных ОТР, разработать ПД и РД, включая сметную документацию. Провести защиту в ТПП «Белоярскнефтегаз».</li> <li>5. РД выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативной документацией.</li> <li>6. Производить корректировку Рабочей документации после получения окончательной информации (конструкторской документации) от выбранных Поставщиков.</li> </ol>
39	Требования к подготовке сметной документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стоимость строительства определить проектом.</li> <li>2. Сметную документацию выполнить на основании «Технического задания на разработку раздела 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства"».</li> <li>3. Локальные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001 г.</li> <li>4. Объектные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001г.</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



		<p>5. 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>6. При использовании в локальных сметных расчетах стоимость материалов и оборудования по Прайс-листам необходимо приложить данные Прайс-листы к сметной документации;</p> <p>7. При формировании проектно-сметной документации в качестве свай и материалов для неответственных 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>
40	Требования к разработке специальных технических условий	Отсутствуют
41	Требования о применении при разработке проектной документации документов в области стандартизации, не включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил (ФЗ №1521 от 26.12.2014г)	Отсутствуют
42	Требования к выполнению демонстративных материалов, макетов	Отсутствуют
43	Требования о применении технологии информационного моделирования.	Отсутствуют
44	Требования о применении экономической эффективности проектной документации повторного использования	Отсутствуют
45	Прочие дополнительные условия	<ol style="list-style-type: none"> <li>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».</li> <li>2. До начала проектирования согласно сроков календарного плана представить на согласование Техническому Заказчику карточку технических решений на конструктив проектируемых сооружений и на оборудование.</li> <li>3. Сваи применить металлические, диаметр и длину рассчитать проектом.</li> <li>4. Оборудование применить для работы в условиях низких температур.</li> <li>5. Использование лицензионного программного обеспечения.</li> <li>6. Согласовать проектную документацию со всеми заинтересованными надзорными и экспертными организациями (включая сетевые организации) и получить положительные государственные и ведомственные заключения.</li> <li>7. Получить положительное заключение государственной экологической экспертизы.</li> <li>8. 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.</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

46	Особые условия проектирования	<p>1. 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 Техническим Заказчиком. Разработать и утвердить в установленном порядке градостроительный план, проект планировки и межевания территории.</p> <p>2. В ПД и РД – нанести границы рубки леса отдельно по каждому объекту, с учетом охранных зон и указанием расстояний от оси объекта до границы рубки леса и границы отвода земельного участка краткосрочной аренды.</p> <p>3. В пояснительной записке предусмотреть раздел экономической эффективности. Применяемые технологические решения, оборудование и материалы должны соответствовать требованиям высокой энергетической эффективности.</p> <p>4. Получить все необходимые согласования с государственными органами.</p> <p>5. Обеспечить предоставление опросных листов.</p> <p>5.1. 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>6. Получить положительное заключение главной государственной экспертизы по результатам инженерных изысканий и проектной документации, проверить заключение главной 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>7. Все действия, предусмотренные настоящим Задаaniem на проектирование Подрядная организация, производит самостоятельно без каких-либо дополнительных затрат для Технического Заказчика.</p> <p>8. Документацию на бумажном носителе выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектную документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-ух экземплярах;</li> <li>- рабочую документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 4-х экземплярах;</li> <li>- инженерные изыскания (откорректированные по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-х экземплярах.</li> </ul> <p>- положительное заключение государственной экспертизы выдать в 2-х экземплярах.</p> <p>8.1. Документацию в электронном виде выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в 3-х экземплярах, с записью на каждом диске;</li> <li>- ИИ, ПД и РД откорректированные по замечаниям государственной экспертизы;</li> <li>- положительное заключение государственной экологической экспертизы;</li> <li>- положительное заключение государственной экспертизы;</li> <li>- утвержденный проект рекультивации земли, утвержденный проект планировки и межевания, градплан, рыбохозяйственный раздел с заключением Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству по материалам проекта;</li> <li>- ИИ, ПД и РД в редактируемом формате (в т.ч. формате Autocad).</li> </ul>
47	Приложения	<b>Приложение №1</b> Схема расположения НСО на Средне-Хулымском

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

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

	<p>месторождении.</p> <p><b>Приложение №2</b> Технические условия на разработку проектной документации.</p> <p><b>Приложение №3</b> Технические условия на проектирование электроснабжения.</p> <p><b>Приложение №4</b> Технические условия на разработку проезда на площадку НСО</p>
--	---

Разработал  
Ведущий инженер



М.А. Бусоргин

**СОГЛАСОВАНО:**

**От ТПП «Белоярскнефтегаз»:**

Начальник ОПБ ОТиОС

Главный маркшейдер – руководитель ГГМ

Руководитель ГКСиР

Начальник ОЭО - главный энергетик

Ведущий специалист ООП на ЗУ



А.Ю. Косенко

Е.Ф. Белов

А.В. Ойнец

В.В. Ермурак

А.Л. Платонова

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

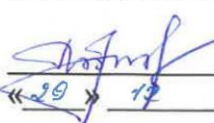
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Приложение Б**

**СОГЛАСОВАНО:**  
 Начальник отдела охраны  
 окружающей среды  
 Управления ПБ, ОТ и ОС  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

  
 Д.В. Серебренников  
 «28» 12 2022 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**  
 Первый заместитель генерального  
 директора – главный инженер  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»

  
 А.Г. Прахт  
 «29» 12 2022 г.

**Технические условия  
 на разработку проектной документации на строительство объекта  
 «Площадка для временного накопления и утилизации /обезвреживания  
 нефтесодержащих отходов»  
 на лицензионном участке ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 в части охраны окружающей среды**

Назначение объекта: накопление и утилизация / обезвреживание нефтесодержащих производственных отходов 3-4 классов опасности на Средне-Хулымском м/р.

1. Произвести инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (или иной аналогичный документ, действующий взамен указанного), в разделе обозначить наличие либо отсутствие водоохраных зон, а также особо значимых, охраняемых природных территорий. До начала выполнения изыскательских работ на предлагаемой площадке определить уровень грунтовых вод и расчётный объём инженерной подготовки с целью выбора места площадки строительства.

2. Проектную документацию разработать с учетом исполнения требований законодательства и нормативно правовых актов РФ, в том числе Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а так же в соответствие с СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.9–2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Подготовка обосновывающих материалов. Общие требования», 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», а также с Техническим заданием Заказчика.

3. Разработать документацию в соответствии с последними требованиями в области охраны окружающей среды постановлений, приказов, строительных норм, санитарных правил и др.

4. Провести оценку воздействия строительства проектируемого объекта на окружающую среду (ОВОС).

5. Получить разрешения/заключения, в том числе положительное заключение экологической экспертизы, на проект всех заинтересованных государственных надзорных органов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

6. Предусмотреть мероприятия по предупреждению и реагированию при возможных авариях. Разработать мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.

7. Провести обоснование величин предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферном воздухе для источника.

8. Провести выполнение прогнозного расчета уровня загрязнения атмосферного воздуха населенных мест с учётом фонового (существующего) загрязнения, осуществляемого в соответствии с действующими нормативными документами.

9. В проектной документации отразить существующий уровень загрязнения территории расположения проектируемого объекта.

10. Разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы в отношении проекта санитарно-защитной зоны, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 222 от 03.03.2018 «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» и решение об установлении зоны с особыми условиями использования территории в соответствии с Градостроительным кодексом РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004.

11. Разработать проект рекультивации земель с учетом требований Постановления Правительства РФ от 10 июля 2018 г. № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

12. Провести общественные обсуждения материалов ОВОС в соответствии с действующим приказом Минприроды России.

13. Получить положительное заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию по объекту.

14. Наименование объекта в ПД: «Площадка для временного накопления и утилизации / обезвреживания нефтесодержащих отходов. Проектная мощность объекта – 265 м<sup>3</sup>».

15. Проектной документацией предусмотреть ведение мониторинга состояния компонентов природной среды на период строительства объекта силами соответствующей подрядной организации.

16. Просчитать потребность в персонале и автотранспорте при эксплуатации проектируемого объекта.

17. Предусмотреть систему видеонаблюдения с выводом в диспетчерский пункт и возможностью просмотра группой охраны окружающей среды в административном здании ТПП «Белоярскнефтегаз».

18. Территория с располагаемыми на ней объектами должна быть ограждена по всему периметру.

19. Перечень данных и содержание требований к выполняемым работам:  
Назначение и основные технические показатели устраиваемых объектов:

**Устраиваемые (создаваемые) объекты:**

*Карта временного накопления НСО с навесом – 1 шт.;*

*Емкость-накопитель для дождевых стоков – 1 шт.;*

*Контейнер для накопления НСО 3-4 классов опасности (загрязненная ветошь, отходы спецодежды и пр.) – 1 шт.*

*Установка утилизации / обезвреживания НСО – 1 шт.*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ

Лист

33

**Карта временного накопления НСО с навесом:**

Предназначена для временного складирования и последующего обезвреживания / утилизации НСО (№№ 1,3 Приложения 1 к ТУ).

Габаритные размеры карты накопления отходов 6 м x 12 м в осях, глубиной 1 м, высота навеса над картой не менее 9 м.

Площадка должна быть выполнена из сборных железобетонных дорожных плит. Под плитами должно быть выполнено основание – песчаная подушка общей толщиной не менее 800 мм., с применением полуобоймы из геотекстиля плотностью не менее 320 г/м<sup>2</sup>, в том числе в состав подушки должен входить теплоизоляционный слой толщиной не менее 100 мм.

Предусмотреть возможность выгрузки нефтесодержащих отходов из самосвальной техники, а также возможность механизированной выемки нефтесодержащих отходов для их утилизации. Оборудовать заезд техники в карту складирования НСО.

Стыки между плитами должны быть заполнены цементно-песчаным раствором и битумной мастикой.

Навес над картой временного складирования НСО:

Навес над картой временного накопления должен быть арочного типа из профилированных листов толщиной 1,5 мм. из стали (350) ГОСТ Р 52246-2016.

Ограждающие торцевые конструкции должны быть выполнены из профилированного листа толщиной 0,9 мм из стали (280) ГОСТ Р 52246-2016.

Монтаж несущих элементов навеса и ограждающих конструкций выполнить на основании из сборных железобетонных дорожных плит с использованием опорных стальных конструкций – опорных балок, фахверковых элементов.

В торцевой стене навеса площадки должны быть предусмотрены ворота распашные, высотой 5 м и шириной 5 м, крепление ворот должно быть выполнено на фахверковых стойках из стальных профилей. Ворота должны быть выполнены из уголковых профилей с обшивкой профилированным листом.

**Установка по утилизации / обезвреживанию НСО:**

Необходимо предусмотреть мобильную версию установки термического обезвреживания / утилизации нефтесодержащих отходов, накопленных в карте временного накопления НСО. При этом необходимо рассмотреть разные варианты подобных установок, удовлетворяющих требованиям соответствующих отраслевых ИТС НДТ. Рассчитать технологические нормативы.

**Контейнер для накопления НСО 3-4 классов опасности:**

Необходимо предусмотреть установку контейнера, предназначенного для накопления НСО (п.2,4 приложения 1 к ТУ), вместимостью не менее 5 м<sup>3</sup>.

Контейнер должен быть окрашен эмалью, в целях защиты от коррозии.

Основание для установки контейнера должно быть выполнено из сборных железобетонных дорожных плит на подготовленном песчаном основании толщиной не менее 50 мм.

Стыки между плитами должны быть заполнены цементно-песчаным раствором и битумной мастикой.

**Система водоотведения:**

Должна быть выполнена система технологической канализации с отводом стоков из лотка в емкость-накопитель.

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

						БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ	Лист
							34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В центральной части площадки лотки для сбора стоков должны быть уложены под уклоном и закрыты защитными решетками из стальных профилей и просечно-вытяжных стальных листов. Ширина лотков должна быть не менее 300 мм.

**Требования к ёмкости-накопителю для стоков:**

Ёмкость-накопитель объемом не менее 5 м<sup>3</sup>, с толщиной стенки не менее 6 мм., должна быть изготовлена на основе композитных материалов, иметь герметичные соединения, приёмный патрубок и колодец обслуживания.

Необходимо выполнить устройство котлована и подготовку основания для установки ёмкости.

Необходимо подключение технологической канализации площадки временного накопления к ёмкости-накопителю.

**Ограждение территории объекта:**

Стойки ограждения должны быть выполнены из винтовых свай. Сечение ствола свай для рядовых стоек должно быть не менее 76 x 3,5 мм., для стоек ворот должно быть не менее 133 x 4 мм.

Выполнить монтаж на опорные конструкции свай-стоек секций ограждения из проволоки диаметром не менее 3,5 мм. Секции ограждения должны состоять из вертикальных и горизонтальных прутков, оцинкованных, с полимерным покрытием. Размеры ячеек секций ограждения должны быть не более 60 x 250 мм. Общая высота ограждения должна быть не менее 2,0 м от уровня планировки.

Должны быть установлены распашные ворота, шириной 6 м высотой 2 м. из угловых профилей сечением 75 x 6 мм. в соответствии с ГОСТ 8509-93, с креплением на них секций ограждения. Для облицовки ворот используется профилированный оцинкованный лист.

20. Перечень материалов, используемых при устройстве объекта некапитального строительства в соответствии с государственными стандартами:

Плиты дорожные ПДН-14 по ГОСТ 8736-2014 (в скобках указаны допустимые отклонения по ГОСТ). Длина – 6000 мм. (±10), ширина-2000 мм. (±8), толщина-140 мм. (±4).

Песок для строительных работ по ГОСТ 8736-2014. Группа песка – средний, модуль крупности – от 2,0 до 2,5.

Уголки стальные горячекатаные равнополочные сечением 75x6 мм. по ГОСТ 8509-93.

Прокат листовой горячеоцинкованный, марки 280, 350 по ГОСТ Р 52246-2016.

Бруски обрезные хвойных пород, сорт не ниже 2 по ГОСТ 24454-80, ГОСТ 8486-86.

21. Разработать Регламент эксплуатации объекта.

**Начальник отдела ПБ, ОТ и ОС**

**А.Ю. Косенко**

К.Л. Иванов  
8 (34670) 4-11-94

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

						<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**Перечень и годовое количество  
нефтепродуктивных отходов, планируемых к приему и временному накоплению  
на объекте проектирования  
«Площадка для временного накопления и утилизации / обезвреживания  
нефтепродуктивных отходов»**

№ п/п	Группа отходов	Код группы по ФККО	Ориентировочный объём, м3/год
1	Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 000 00 00 0	50
2	Прочие отходы обслуживания машин и оборудования	9 19 000 00 00 0	10
3	Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами	9 31 000 00 00 0	200
4	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (15% и более)	4 02 311 01 62 3	5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

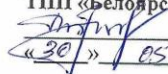
Лист

36



**Приложение В**

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 Отдел энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ  
 Первый заместитель генерального  
 директора-главный инженер  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 А.Г. Прахт  
 «30» / 05 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
 на проектирование энергоснабжения объекта:  
 «Площадка накопления отходов месторождения им. В.Н. Виноградова»  
 Категорию электроснабжения - определить проектом согласно СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и  
 требованиям ПУЭ-7 п.1.2.17;

1. Головной источник электроснабжения: ГТЭС-18МВт.
2. Источник электроснабжения ЗРУ-10кВ УПН.
3. Проектом предусмотреть:
  - 3.1. Использование существующих КТПН-400/10/0,4кВ кустовой площадки №2;
  - 3.2. Необходимость замены либо установки дополнительных автоматов и коммутационной аппаратуры в РУНН-0,4кВ КТПН-400/10/0,4кВ;
  - 3.3. Прокладку кабельной продукции от РУНН-0,4кВ КТПН-400/10/0,4кВ до потребителей по существующим и проектируемым эстакадам. Марку и сечение кабелей выбрать при проектировании;
  - 3.4. Наружное освещение с расчетом количества светильников. Применять светильники со светодиодными лампами. В качестве прожекторных мачт использовать мачты заводской готовности с возможностью замены ламп без привлечения подъемных механизмов. Включение и отключение освещения в ручном и автоматическом режиме;
  - 3.5. Мероприятия по грозозащите и заземлению объектов.
4. Проект выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов на территории РФ.
5. Проект согласовать с отделом энергообеспечения ТПП «Белоярскнефтегаз».
6. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

Главный энергетик  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»



V.A. Румянцев

**Согласовано:**  
 Первый заместитель начальника  
 управления- главный инженер  
 ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



V.A. Пятков

Главный энергетик  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



A.E. Кузьмин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							37

Начальник ПТО  
ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Начальник ЦЭЭ ТПП «Белоярскнефтегаз»  
ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



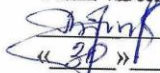
В.А. Пивоваров

Ю.Н. Коротков

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 Отдел энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ  
 Первый заместитель генерального  
 директора-главный инженер  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»

 А.Г. Прахт  
 « 30 » 05 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на проектирование энергоснабжения объекта:

«Площадка накопления отходов Сандибинского месторождения»

Категорию электроснабжения - определить проектом согласно СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и требованиям ПУЭ-7 п.1.2.17.

1. Головной источник электроснабжения: ГПЭС-4,5МВт.
2. Источник электроснабжения ЗРУ-6кВ.
3. Проектом предусмотреть:
  - 3.1. Использование существующих КТПН-6/0,4кВ УПН;
  - 3.2. Необходимость замены либо установки дополнительных автоматов и коммутационной аппаратуры в РУНН-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ;
  - 3.3. Точку подключения определить проектом;
  - 3.4. Прокладку кабельной продукции от РУНН-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ до потребителей по существующим и проектируемым эстакадам. Марку и сечение кабелей выбрать при проектировании;
  - 3.5. Наружное освещение с расчетом количества светильников. Применять светильники со светодиодными лампами. В качестве прожекторных мачт использовать мачты заводской готовности с возможностью замены ламп без привлечения подъемных механизмов. Включение и отключение освещения в ручном и автоматическом режиме;
  - 3.6. Мероприятия по грозозащите и заземлению объектов.
4. Проект выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов на территории РФ.
5. Проект согласовать с отделом энергообеспечения ТПП «Белоярскнефтегаз».
6. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

Главный энергетик  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»



В.А. Румянцев

**Согласовано:**  
 Первый заместитель начальника  
 управления- главный инженер  
 ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.А. Пятков

Главный энергетик  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



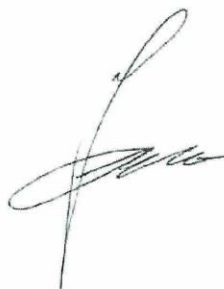
А.Е. Кузьмин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							39

Начальник ПТО  
ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Начальник ЦЭЭ ТПП «Белоярскнефтегаз»  
ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.А. Пивоваров

Ю.Н. Коротков

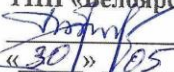
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

Лист
40

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 Отдел энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ  
 Первый заместитель генерального  
 директора-главный инженер  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
  
 А.Г. Прахт  
 «30» 10/2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на проектирование энергоснабжения объекта:

«Площадка накопления отходов Средне-Хулымского месторождения»  
 Категорию электроснабжения - определить проектом согласно СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и  
 требованиям ПУЭ-7 п.1.2.17;

1. Головной источник электроснабжения: ГПЭС-15МВт.
2. Источник электроснабжения ЗРУ-6кВ.
3. Проектом предусмотреть:
  - 3.1. Использование существующих КТПН-630/6/0,4кВ кустовой площадки №2;
  - 3.2. Необходимость замены либо установки дополнительных автоматов и коммутационной аппаратуры в РУНН-0,4кВ КТПН-630/6/0,4кВ;
  - 3.3. Прокладку кабельной продукции от РУНН-0,4кВ КТПН-630/6/0,4кВ до потребителей по существующим и проектируемым эстакадам. Марку и сечение кабелей выбрать при проектировании;
  - 3.4. Наружное освещение с расчетом количества светильников. Применять светильники со светодиодными лампами. В качестве прожекторных мачт использовать мачты заводской готовности с возможностью замены ламп без привлечения подъемных механизмов. Включение и отключение освещения в ручном и автоматическом режиме;
  - 3.5. Мероприятия по грозозащите и заземлению объектов.
4. Проект выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов на территории РФ.
5. Проект согласовать с отделом энергообеспечения ТПП «Белоярскнефтегаз».
6. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

Главный энергетик  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»



В.А. Румянцев

Согласовано:  
 Первый заместитель начальника  
 управления- главный инженер  
 ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.А. Пятков

А.Е. Кузьмин

Ю.Н. Коротков

В.А. Волков

Главный энергетик  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Начальник ЦЭЭ ТПП "Белоярскнефтегаз"  
 ЗСРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

*Николай Анто*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							41

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 Отдел энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ  
 Первый заместитель генерального  
 директора-главный инженер  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»  
 А.Г. Прахт  
 «30» / 05 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на проектирование энергоснабжения объекта:

«Площадка накопления отходов Сергинского месторождения»

Категорию электроснабжения - определить проектом согласно СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и требованиям ПУЭ-7 п.1.2.17.

1. Головной источник электроснабжения: ПС-110/10 «Сергинская»;
2. Источник электроснабжения ЗРУ-10кВ УПН.
3. Проектом предусмотреть:
  - 3.1. Установку мачтовой КТПМ -25/10/0,4кВ с разъединителем на опоре ближайшей ВЛ-10кВ Ф-7 (8);
  - 3.2. Установку распределительного щита (РЩ-0,4) с необходимым количеством и номиналом автоматов, коммутационной аппаратуры;
  - 3.3. Прокладку кабельной продукции от РЩ-0,4 до потребителей по проектируемым кабельным эстакадам. Марку и сечение кабелей выбрать при проектировании;
  - 3.4. Пересечения проектируемой КЛ-0,4кВ с существующими инженерными коммуникациями с соблюдением охранной зоны, согласно ПУЭ;
  - 3.5. Наружное освещение с расчетом количества светильников. Применять светильники со светодиодными лампами. В качестве прожекторных мачт использовать мачты заводской готовности с возможностью замены ламп без привлечения подъемных механизмов. Включение и отключение освещения в ручном и автоматическом режиме;
  - 3.6. Отсыпку площадки под опорой ВЛ с КТПМ (с разъединителем) для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;
  - 3.7. Мероприятия по грозозащите и заземлению объектов.
4. Проект выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов на территории РФ.
5. Проект согласовать с отделом энергообеспечения ТПП «Белоярскнефтегаз».
6. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

Главный энергетик  
 ТПП «Белоярскнефтегаз»



В.А. Румянцев

Согласовано:  
 Первый заместитель начальника  
 управления- главный инженер  
 ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.А. Пятков

Главный энергетик  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
 Начальник ЦЭЭ ТПП "Белоярскнефтегаз"  
 ЗСРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"  
 Игнатьев ПТО



А.Е. Кузьмин

Ю.Н. Коротков  
 В.А. Кавылов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ



12. Наименьший радиус кривых при сопряжении автодороги в местах примыкания принять не менее 20 метров.
13. Продольный уклон примыкания должен быть направлен в противоположную сторону от существующей автомобильной дороги.

**Технические характеристики автодорог к кустам скважин  
в соответствии с СП 37.13330.2012.**

1. Автомобильная дорога III-н категории с переходным типом покрытия (щебень).
2. Ширина земельного полотна по верху 7,5 м.
3. Ширина проезжей части 4,5 м.
4. Ширина обочин 1,5х2.

Согласовано:

Начальник ОТО  
ТПП «Белоярскнефтегаз»

*Нуров*

Р.Д. Нуров

Руководитель ГКСиР  
ТПП «Белоярскнефтегаз»

*А.В.*

А.В. Ойнец

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						<b>БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
									44
			<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подп.</b>		<b>Дата</b>



Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**БЛН.003-23-ПЗ.ТЧ**

Лист

45