

**Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

**СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА  
РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ СКВАЖИН №№ 509, 527, 518  
БАТЫРБАЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**2021/354/ДС112-PD-PZ**

**Том 1**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

**Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

**СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА  
РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ СКВАЖИН №№ 509, 527, 518  
БАТЫРБАЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**2021/354/ДС112-PD-PZ**

**Том 1**

Директор

А. В. Бессонов

Главный инженер проекта

Е. Н. Пешина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС112-PD-PZ.S	Содержание тома	2
2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Текстовая часть	3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	

						2021/354/ДС112-PD-PZ.S			
<b>Изм.</b>	<b>Колуч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>				
						СОДЕРЖАНИЕ ТОМА	<b>Стадия</b>	<b>Лист</b>	<b>Листов</b>
							П		1
							<b>ООО «РСК-Инжиниринг»</b>		
Интв. № подл.	ГИП	Пешина			02.24				

## Содержание

1	Основание для разработки проектной документации .....	6
2	Исходные данные .....	6
3	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района строительства .....	8
4	Сведения о функциональном назначении объекта и его идентификационных признаках .....	9
4.1	Идентификационные признаки .....	10
5	Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта трассы .....	11
5.1	Нефтегазосборный трубопровод «скв. № 509 - т. вр. в трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601» .....	11
5.2	Выкидной трубопровод «скв. № 527 - ГЗУ-0614» .....	11
5.3	Выкидной трубопровод «скв. №518 - ГЗУ-0619» .....	12
5.4	ВЛ-6кВ от опоры 33 ВЛ-6 кВ фидер № 26 ПС35/6 кВ «ЦППС-1» до скв. №509 .....	12
5.5	ВЛ-6кВ от опоры 25 ВЛ-6 кВ фидер № 8 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №527 .....	12
5.6	ВЛ-6кВ от опоры 10 ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №518 .....	12
5.7	Переустройство существующей ВЛ-6 кВ фидер №20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» (замена участка от оп. 9 до оп.11) .....	13
5.8	Подъезд к скважине №509 .....	13
5.9	Подъезд к скважине №527 .....	13
5.10	Подъезд к скважине №518 .....	13
6	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта .....	14
7	Сведения о потребности объектов в топливе, газе, воде и электрической энергии) .....	15
8	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов и отходов производства .....	15
9	Земельные участки, изымаемые во временное и постоянное пользование .....	15
10	Сведения о категории земель, на которых располагаются проектируемые объекты .....	15
11	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков .....	16
12	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований .....	16
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий .....	16
14	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчётов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений .....	16
15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости) .....	17
16	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надёжность линейного объекта .....	17
17	Этапы строительства .....	18
18	Технико-экономические показатели проектируемых объектов .....	18
19	Заверение проектной организации .....	21
	Приложение А – Задание на проектирование .....	22
	Приложение Б – ТУ ОДН УТДНГ от 31.05.2022 г. ....	36
	Приложение В – ТУ ОГМ УМЭМО от 01.06.2022 г. ....	40
	Приложение Г – ТУ ОГЭ УМЭМО от 02.06.2022 г. ....	42
	Приложение Д – ТУ ОАиМ УМЭМО от 01.06.2022 г. ....	44

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH		Лист
											3

Приложение Е – ТУ ОТТ УМЭМО от 01.06.2022 г.....	50
Приложение Ж – ТУ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 01.06.2022 г.....	52
Приложение И – ТУ ОПС Управлени корпоративной безопасности по Пермскому краю от 01.06.2022 г.....	53
Приложение К – ТУ ОИТиС от 02.06.2022 г.....	54
Приложение Л – ТУ ООТ.....	56
Приложение М – ТУ МЧС № ИВ-168-291 от 02.02.2024г.....	58
Приложение Н – ТУ Газпром газораспределение № 4к-3047/05 от 14.12.2023г.....	61
Приложение П – ТУ РОССЕТИ МЭС УРАЛА №М4/10/45 от 11.01.2024г.....	64
Приложение Р –ТУ ПАО «Ростелеком» № 01/17/32211/23 от 29.12.2023г.....	67
Приложение С –ТУ ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» от 20.02.24.....	72
Приложение Т –Постановление об утверждении документации планировки территории от 06.03.24.....	74
Таблица регистрации изменений.....	82

Приложение У	Документация по планировке территории объекта	
	2021/354/ДС112-РРТ.Т1	Основная часть проекта планировки территории
	2021/354/ДС112-РРТ.Т2	Материалы по обоснованию проекта планировки территории
	2021/354/ДС112-РМТ.Т1	Основная часть проекта межевания территории
	2021/354/ДС112-РМТ.Т2	Материалы по обоснованию проекта межевания территории
Приложение Ф	Результаты инженерных изысканий	
	2021/354/ДС112-ИГДИ1	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации
	2021/354/ДС112-ИГДИ2.1	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации
	2021/354/ДС112-ИГДИ2.2	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации
	2021/354/ДС112-ИГИ1.1	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1. Текстовая часть. Книга 1. Текст. Текстовые приложения А-И
	2021/354/ДС112-ИГИ1.2	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1. Текстовая часть. Книга 2. Текст. Текстовые приложения К-Э
	2021/354/ДС112-ИГИ2.1	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 2. Графическая часть. Книга 1. Графические приложения Г.1-Г.19

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист
							4

2021/354/ДС112-ИГИ2.2	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 2. Графическая часть. Книга 2. Графические приложения Г.20-Г.39
2021/354/ДС112-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации
2021/354/ДС112-ИЭИ1	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации Книга 1. Текст. Текстовые приложения А-Ф
2021/354/ДС112-ИЭИ2	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации Книга 2. Текстовые приложения Х-Ш. Графические приложения.

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH				
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## 1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации является среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022-2025 гг.

## 2 Исходные данные

Проектная документация «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения» разработана на основании следующих документов:

- Задание на проектирование, утверждённое Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Р.П. Пивоваром 22.08.2022 г. (Приложение А);
- Технические условия Отдела добычи нефти УТДНГ от 31.05.2022 г. (Приложение Б);
- Технические условия Отдела главного механика УМЭМО от 01.06.2022 г. (Приложение В);
- Технические условия на электроснабжение Отдела главного энергетика УМЭМО от 02.06.2022 г. (Приложение Г);
- Технические условия Отдела автоматизации и метрологии УМЭМО от 01.06.2022 г. (Приложение Д);
- Технические условия Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 01.06.2022 г. (Приложение Е);
- Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому региону от 01.06.2022 г. по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам (Приложение Ж);
- Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому региону от 01.06.2022 г. на разработку системы охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения (Приложение И);
- Технические условия Отдела информационных технологий и связи от 02.06.2022 г. (Приложение К);
- Исходные данные отдела организации труда и заработной платы (Приложение Л);
- Данные ГУ МЧС России по Пермскому краю № ИВ-168-291 от 02.02.2024 г. (Приложение М);

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

6

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- Технические условия АО «Газпром газораспределение Пермь» №ЧК-3047/05 от 14.12.2023 г. (Приложение Н);
- Технические условия Филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала №МИ/10/45 от 11.01.2024 г. (Приложение П);
- Технические условия ПАО «Ростелеком» №01/17/32211/23 от 29.12.2023 г. (Приложение Р);
- Технические условия Филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» №ПИ/01/16/1035 от 20.02.2024 (приложение С);
- Постановление Администрации Бардымского МО Пермского края об утверждении документации по планировке территории №292-01-02-424-п от 06.03.2024 г. (Приложение Т);
- Документация по планировке территории объекта (приложение У)
- Технические отчёты по ИГДИ, ИГИ, ИГМИ и ИЭИ, выполненные ООО «Уралстройизыскания» в июне-декабре 2023 г. (Приложение Ф).

Согласно п. 1 статьи I Постановления Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020 г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» объекты по добыче сырой нефти отнесены к объектам I категории, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду (далее - НВОС).

Батырбайское месторождение разрабатывается согласно утвержденному протоколом ЦКР Роснедра № 4844 от 17.03.2010 г. к документу «Технологическая схема разработки Батырбайского месторождения (ОАО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»)».

В соответствии с п. 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» экологическая экспертиза проектируемых объектов I категории НВОС не требуется, т.к. документация на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа согласована и утверждена до 01.01.2019 г.

Однако по сведениям ЕГРН на территории ООПТ регионального значения «Сарашевские дубравы» размещено устье скважины №518 и часть выкидного трубопровода. В соответствии с п. 7\_1) ст. 11 174 -ФЗ «Об экологической экспертизе» для данного объекта требуется экологическая экспертиза.

Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH		Лист
											7





В геологическом строении района изысканий (до исследуемой глубины 11,0 м) принимают участие техногенные (tQ), аллювиальные (aQ), делювиальные (dQ) отложения четвертичного возраста и элювиальные отложения (кора выветривания пермских отложений) (eP), с поверхности местами перекрытые почвенно-растительным слоем (pQ).

В период изысканий (ноябрь 2023 года) в пределах исследуемых глубин до 11,0 м встречены подземные воды, приуроченные к четвертичным аллювиальным отложениям.

По результатам визуальной оценки местности при рекогносцировочном обследовании и результатам бурения признаки опасных инженерно-геологических процессов таких как карст, оползни выявлены не были.

Среди геологических процессов и явлений, негативно влияющих на инженерно-геологическую обстановку (осложняющих строительство), на исследуемой территории следует отметить процессы подтопления и морозного пучения грунтов.

#### 4 Сведения о функциональном назначении объекта и его идентификационных признаках

В соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в зависимости от функционального назначения и характерных признаков, проектируемый объект рассматривается как линейный объект.

Таблица 1 - функциональное назначение объекта

Наименование сооружения	Функциональное назначение
Обустройство добывающей скважины №509	Добыча сырой нефти
Обустройство добывающей скважины №527	
Обустройство добывающей скважины №518	
Нефтегазосборный трубопровод «скв. № 509 - т.вр. в трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601»	Обеспечение транспорта продукции добывающих скважин
Выкидной трубопровод «скв. № 527 – ГЗУ-0614»	
Выкидной трубопровод «скв. № 518 – ГЗУ-0619»	
ВЛ – 6кВ от опоры 33 ВЛ-6 кВ фидер № 26 ПС35/6 кВ «ЦППС-1» до скв. №509	Обеспечение передачи электрической энергии от источника потребителю по напряжению 6 кВ
ВЛ – 6кВ от опоры 25 ВЛ-6 кВ фидер № 8 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №527	
ВЛ – 6кВ от опоры 10 ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №518	
Переустройство существующей ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» (замена участка от оп. 9 до оп.11)	
Подъезд к скважине №509	Обеспечение транспортной доступности к объектам обустройства скважин
Подъезд к скважине №527	
Подъезд к скважине №518	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

9

Изм. Кодуч. Лист №док. Подпись Дата

## 4.1 Идентификационные признаки

Согласно статье 4 Федерального закона № 384-ФЗ от 30.12.2009 г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектируемый объект идентифицируется по следующим признакам:

Таблица 2 – идентификационные признаки сооружений

№	Идентификационные признаки	Площадка скважины №509/527/518	Трубопровод от скв. №509/527/518	ВЛ – 6кВ на площадке скважин №509/527/518	Подъезды к скважинам 509/527/518
1	Назначение (Приказ Минстроя России от 02.11.2022 N 928/пр)	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение скважины, код 08.06.002.009	Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение трубопровода 08.06.002.012	Электрические сети. Сооружение воздушной линии электропередачи, код 12.01.003.001	Автомобильные дороги. Обычная автомобильная дорога (нескоростная автомобильная дорога) вне населенного пункта, код 04.01.001.003
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры не относится, объект добычи нефти и попутного газа	К объектам транспортной инфраструктуры не относится, объект сбора и транспорта нефти и попутного газа	К объектам транспортной инфраструктуры не относится, объект инженерного обеспечения	Объект транспортной инфраструктуры
3	Отрицательными факторами, непосредственно влияющими на строительство	Подтопление и морозное пучение грунтов			
4	Принадлежность к опасным производственным объектам (ФЗ №116-ФЗ от 21.07.1997):	признаки опасности 2.1, 2.2, Относится к ОПО «Фонд скважин Батырбайского нефтяного месторождения ЦДНГ-6» Рег. Номер А48-10051-0007 от 23.04.2002 Класс опасности IV	признаки опасности 2.1, 2.2, Относится к ОПО «Система промышленных трубопроводов Батырбайского месторождения» Рег. Номер А48-10051-0197 от 13.05.2004 Класс опасности II	Не относится к опасным производственным объектам	Не относится к опасным производственным объектам
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Повышенная взрывопожароопасность	Повышенная взрывопожароопасность	-	-
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют	Отсутствуют	Отсутствуют	Отсутствуют
7	Уровень ответственности	Нормальный	Повышенный	Нормальный	Нормальный

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

10

Изм. Кодуч. Лист № док. Подпись Дата

### 5 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта трассы

Выбор трасс линейных объектов проводился на основе оценки экономической целесообразности и экологической допустимости. В ходе проработки проектных решений изменена точка подключения трубопровода со скважины № 509: вместо подключения к АГЗУ-0612, обозначенной в задании на проектирование, принято решение о врезке в существующий трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601» с установкой счетчика СКЖ на приустьевой площадке скважины № 509. Данное решение согласовано Заказчиком (Приложение ??). В результате оптимизации протяженность проектируемого трубопровода сократилась с 1160 м до 117,1 м, что благоприятно сказывается на снижении влияния на окружающую среду от проведения строительно-монтажных работ, а также на сокращении площади вырубки лесных насаждений.

#### 5.1 Нефтегазосборный трубопровод «скв. № 509 - т. вр. в трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601»

Трасса в основном проходит по лесному массиву и поросли березы, на конце трассы в точке врезки в трубопровод - травяная растительность. Местность участка работ по ходу следования трассы залесенная. От начала до конца трассы общее направление – северо-восточное. По трассе не заданы углы поворота. Проектируемая трасса водных объектов не пересекает, находится за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

#### 5.2 Выкидной трубопровод «скв. № 527 - ГЗУ-0614»

Трасса в основном проходит по залесенной и закустаренной местности. На отмыкании и подходе трассы растительность травяная, местность открытая. От начала трассы до ВУ-1 трасса изыскана в юго-восточном направлении, от ВУ-1 до ВУ-2 трасса следует в северо-восточном направлении, затем трасса поворачивает на 90 градусов и следует в юго-восточном направлении до ВУ-6, от ВУ-6 до ВУ-8 направление трассы – северо-восточное и от ВУ-8 до конца трассы направление – юго-восточное. По трассе задано восемь углов поворота, обусловленных прохождением трассы в соответствии с нормами на пересечение и параллельное следование относительно существующих коммуникаций и сооружений.

Проектируемая трасса водных объектов не пересекает, находится за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH
------	-------	------	--------	---------	------	--------------------------





**6 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта**

Таблица 3 - сведения о линейном объекте

Наименование трассы	Назначение	Начало трассы	Конец трассы	Min - max отметки, м
Нефтегазосборный трубопровод «скв. № 509 - т.вр. в трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601»	Обеспечение транспорта продукции добывающих скважин	Площадка скважины № 509	Т.вр. в нефтегазосборный трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601»	276,74 - 282,10
Выкидной трубопровод «скв. № 527 – ГЗУ-0614»		Площадка скважины № 527	ГЗУ-0614	173.86 - 189.05
Выкидной трубопровод «скв. № 518 – ГЗУ-0619»		Площадка скважины № 518	ГЗУ-0619	146.05-163.22
ВЛ – 6кВ от опоры 33 ВЛ-6 кВ фидер № 26 ПС35/6 кВ «ЦППС-1» до скв. №509	Обеспечение передачи электрической энергии от источника потребителю по напряжению 6 кВ	Опора 33 ВЛ-6 кВ фидер № 26 ПС35/6 кВ «ЦППС-1» -	КТП скв.№509	277.42 - 281.98
ВЛ – 6кВ от опоры 25 ВЛ-6 кВ фидер № 8 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №527		Опора 25 ВЛ-6 кВ фидер № 8 ПС35/6 кВ «ЦППС-2»	КТП скв.№527	173.44 - 176.66
ВЛ – 6кВ от опоры 10 ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №518		Опора 10 ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2»	КТП скв.№518	148.25 - 150.19
Переустройство существующей ВЛ-6 кВ фидер №20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» (замена участка от оп. 9 до оп.11)		Оп.9 существующей ВЛ-6кВ фидер №20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2»	Оп.11 существующей ВЛ-6кВ фидер №20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2»	148.73 - 150.31
Подъезд к скважине №509	Обеспечение транспортной доступности к объектам обустройства скважин	ось автодороги «Старый Ашап-Кармановка»-УППН «Константиновка».	Территория площадки скважины №509	277.67 - 284.33
Подъезд к скважине №527		ось автодороги «Старый Ашап-Кармановка»-кусты №29,30	Территория площадки скважины №527	173.68 - 176.27
Подъезд к скважине №518		оси автодороги «Старый Ашап-Кармановка»-УППН «Константиновка»	Территория площадки скважины №518	148.52 - 153.12

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

14

Изм. Кодуч. Лист №докум. Подпись Дата





- земли лесного фонда – 3,2358 га (Куединское лесничество Сарашевское участковое лесничество, кварталы 8, 11);

- земли промышленности – 2,4099 га.

- земли водного фонда (р. Тулва) – 0,0258 га

Подробная информация по площади используемых земель по правообладателям, видам угодий, срокам использования, типам строящихся сооружений приводится в составе Тома 6.2 (2021/354/ДС112-PD-OOS2).

**11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков**

Возмещения убытков правообладателям земельных участков предусмотрено в составе Тома 6.2 (2021/354/ДС112-PD-OOS2).

**12 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований**

Использование изобретений, защищенных авторскими правами, в настоящей проектной документации не предусматривается. Необходимость в проведении патентных исследований отсутствует.

**13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий**

Специальные технические условия в данном проекте не разрабатывались.

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

При разработке проектной документации расчёт строительных конструкций выполнялся с применением компьютерных расчетных программ «ЛИРА-САПР», «Foundation».

Расчет электрических нагрузок выполнен с применением программы EnergyCS Line.

Изн. № подл.
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изн.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист
							16

Гидравлический расчет трубопроводов, подбор глубинно-насосного оборудования выполнен в программном комплексе «Инженерный симулятор технологических процессов».

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по программе УПРЗА «ЭКОЛОГ» (версия 4.70), разработчик – фирма «ИНТЕГРАЛ».

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

Объемы демонтажных работ представлены в составе Тома 5 (2021/354/ДС112-PD-POS). Затраты на выполнение демонтажных работ предусмотрены в составе Тома 9 (2021/354/ДС112-PD-SM).

### **16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надёжность линейного объекта**

Прохождение трубопроводов принято в соответствии с техническими условиями ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и проектом планировки территории и межевания территории.

Основной способ укладки труб – подземный.

К строительству проектируемых трубопроводов приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 20, группы В по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, зона без покрытия не более 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений.

Глубина заложения трубопроводов принята исходя из свойств грунта и в соответствии с СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

Пересечение и параллельное следование с существующими сооружениями и коммуникациями принято в соответствии с СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ», а также техническими условиями владельцев сторонних коммуникаций.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов установлена охранная зона вдоль трасс трубопроводов в виде

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Для защиты от почвенной коррозии проектируемые трубопроводы приняты из стальных труб с заводским наружным антикоррозионным покрытием, а также предусмотрены средства электрохимзащиты.

## 17 Этапы строительства

Проектом предусматривается выделение трех этапов строительства для обеспечения удобства ввода объектов в эксплуатацию. Каждый этап включает в себя полный комплекс объектов и сооружений, необходимых для ввода в эксплуатацию указанной скважины. Нумерация этапов не определяет очередность строительства.

1 этап. Скважина №509

2 этап. Скважина №527

3 этап. Скважина №518

## 18 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов

Таблица 4 - технико-экономические показатели линейных объектов

Наименование технико-экономического показателя	Единица измерения	Значение
Общая протяженность проектируемых трубопроводов	м	3278,90
Общая протяженность линий ВЛ-6кВ	м	1353,31
Общая протяженность подъездов	м	1616,52

**Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация**

Проектная документация подготовлена применительно к сложному объекту, в состав которого входят следующие объекты капитального строительства

Таблица 5 - технико-экономические показатели сооружений

Наименование технико-экономического показателя	скв. №509	скв. №527	скв. №518
Максимальный дебит по нефти, т/сут	6	6	6
Максимальный дебит по жидкости, м <sup>3</sup> /сут	9,5	9,8	9,5

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм. Кодуч. Лист №докум. Подпись Дата					
2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH						Лист
						18

Таблица 6 - состав основных проектируемых сооружений

Наименование	Единица измерения	Кол.	Характеристика
1 этап. Скважина № 509			
Устьевая арматура	шт.	1	АУШГНК-15а-65/50-14-Р-180-Г73-К1-ВВ-1-ВУС-КВ-2/3х16-КОР-СУС-УХЛ-ЭК146 (ЕТТ на устьевую арматуру)
Насосное оборудование	шт.	1	Станок-качалка ПШСН 80-3-40 с эл. двигателем N=22 кВт в комплекте со станцией управления
Оборудование для предотвращения и удаления АСПО в глубинно-насосном оборудовании	шт.	1	Штанги с полиамидными скребками
Оборудование для индивидуального замера дебита скважины	шт.	1	Счетчик СКЖ
Канализационная емкость	шт.	1	Цельносвариваемая емкость V=4,0 м <sup>3</sup>
КТП 6/0,4кВ	шт.	1	
ВЛ – 6кВ от опоры 33 ВЛ-6 кВ фидер № 26 ПС35/6 кВ «ЦППС-1» до скв. №509	м	49,4	СИПЗ-95
Нефтегазосборный трубопровод «скв. № 509 - т.вр. в трубопровод «ГЗУ-0612 – УСУ-0601» общая протяженность, в т.ч. - в пределах площадки; - линейная часть	м м м	117,1 49,92 67,18	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89х5,0 мм по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74, материал – сталь 20 группы В с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, зона без покрытия не более 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
Подъезд к скв. №509	м	108,18	IV-н категории
2 этап. Скважина № 527			
Устьевая арматура	шт.	1	АУШГНК-15а-65/50-14-Р-180-Г73-К1-ВВ-1-ВУС-КВ-2/3х16-КОР-СУС-УХЛ-ЭК146 (ЕТТ на устьевую арматуру)
Насосное оборудование	шт.	1	Станок-качалка ПШСН 80-3-40 с эл. двигателем N=22 кВт в комплекте со станцией управления
Оборудование для предотвращения и удаления АСПО в глубинно-насосном оборудовании	шт.	1	Штанги с полиамидными скребками

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

19

Изм. Кодуч. Лист № док. Подпись Дата

Наименование	Единица измерения	Кол.	Характеристика
Устьевой блок подачи реагента (УБПР)	блок-бокс	1	УБПР/05.00-0,4 УХЛ1 по ТУ 3667-005-50265270-03
Канализационная емкость	шт.	1	Цельносвариваемая емкость V=4,0 м <sup>3</sup>
КТП 6/0,4кВ	шт.	1	
ВЛ – 6кВ от опоры 25 ВЛ-6 кВ фидер № 8 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №527	м	560,37	СИПЗ-95
Выкидной трубопровод «скв. № 527 – ГЗУ-0614» общая протяженность, в т.ч. - в пределах площадки; - линейная часть	м м м	1694,2 22,4 1671,8	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89х5,0 мм по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74, материал – сталь 20 группы В с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, зона без покрытия не более 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
Подъезд к скв. №527	м	527,84	IV-н категории
3 этап. Скважина № 518			
Устьевая арматура	шт.	1	АУШГНК-15а-65/50-14-Р-180-Г73-К1-ВВ-1-ВУС-КВ-2/3х16-КОР-СУС-УХЛ1-ЭК146 (ЕТТ на устьевую арматуру)
Насосное оборудование	шт.	1	Станок-качалка ПШСН 80-3-40 с эл. двигателем N=22 кВт в комплекте со станцией управления
Оборудование для предотвращения и удаления АСПО в глубинно-насосном оборудовании	шт.	1	Штанги с полиамидными скребками
Устьевой блок подачи реагента (УБПР)	блок-бокс	1	УБПР/05.00-0,4 УХЛ1 по ТУ 3667-005-50265270-03
КТП 6/0,4кВ	шт.	1	
Канализационная емкость	шт.	1	Цельносвариваемая емкость V=4,0 м <sup>3</sup>
Канализационная емкость	шт.	1	ЕП V=25,0 м <sup>3</sup> по ТУ 3615-145-00217298-2001
ВЛ – 6кВ от опоры 10 ВЛ-6 кВ фидер № 20 ПС35/6 кВ «ЦППС-2» до скв. №518	м	638,84	СИПЗ-95
Переустройство существующей ВЛ-6 кВ фидер №20 ПС35/6 кВ	м	104,7	СИПЗ-95

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

Наименование	Единица измерения	Кол.	Характеристика
«ЦППС-2» (замена участка от оп. 9 до оп.11)			
Выкидной трубопровод «скв. № 518 – ГЗУ-0619» общая протяженность, в т.ч. - в пределах площадки; - линейная часть	м м м	1467,6 31,8 1435,8	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89x5,0 мм по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74, материал – сталь 20 группы В с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, зона без покрытия не более 30-50 мм, с втулками для внутренней защиты сварных соединений
Подъезд к скв. №518	м	980,5	IV-н категории

### 19 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с проектом планировки и проектом межевания территории, заданием на проектирование, 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.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист
							21

## Приложение А



## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

«Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518  
 Батырбайского месторождения»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
<b>1. Основание для проектирования</b>	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022 – 2025 гг.
<b>2. Вид деятельности</b>	2.1. Новое строительство.
<b>3. Адрес объекта проектирования</b>	3.1. Бардымский муниципальный район, ЦДНГ-6, Батырбайское месторождение. 3.2. Лицензия на право пользования недрами, на разработку Батырбайского газонефтяного месторождения, ПЕМ12463НЭ.
<b>4. Стадийность проектирования</b>	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
<b>5. Ранее выполненная проектная документация по объекту</b>	5.1. Ранее выполненные проекты: Реконструкция трубопроводов Батырбайского месторождения (2021-2022 г.г) (№ заказа 2019-206/13, проектная организация ПНИПУ), Строительство технологических объектов на ДНС-0604, 0607, 0608 Батырбайского месторождения (№ заказа 14z2540, проектная организация ПНИПУ), Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения (2024 г.) (№ заказа 2021-354/40, проектная организация ПНИПУ), Реконструкции трубопровода ДНС-0607 - УППН "Константиновка" (№ заказа 2019-206/62, проектная организация ПНИПУ).
<b>6. Сроки начала строительства</b>	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2025 г.
<b>7. Особые условия строительства</b>	7.1. Производство работ на территории действующего предприятия.
<b>8. Основные технико-экономические показатели</b>	8.1. Дебиты скважин:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

22

Изм. Кодуч. Лист № док. Подпись Дата

- 2 -

	<p>№ 509: Qжид = 9,5 м3/сут., Qнеф = 6,0 т/сут.;          № 518: Qжид = 9,5 м3/сут., Qнеф = 6,0 т/сут.;          № 527: Qжид = 9,8 м3/сут., Qнеф = 6,0 т/сут.;          8.2. Объем капитальных вложений определить проектом.</p>
<b>9. Объем проектирования</b>	<p>9.1. Проектной документацией предусмотреть обустройство реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения в соответствии с техническими условиями УТДНГ от 31.05.2022:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- способ эксплуатации ШГН;</li> <li>- учет жидкости через существующие АГЗУ;</li> <li>- подключение к действующим системам телемеханики с выводом на дисплей диспетчерского пункта и ГТС ЦДНГ-6, МПД;</li> <li>- строительство выкидных линий: скв. № 509 до АГЗУ-0612, скв. № 527 до АГЗУ-061, скв. № 518 до АГЗУ-0619.</li> </ul> <p>Предусмотреть проектом на основании гидравлических и прочностных расчетов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Протяженность.</li> <li>- Диаметр.</li> <li>- Тип материала трубы.</li> <li>- Рабочее давление.</li> <li>- Давление испытания.</li> </ul> <p>9.2. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями технических условий Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 01.06.2022.</p> <p>9.3. Проектную документацию разработать в соответствии с техническими условиями Отдела главного механика УМЭМО от 01.06.2022.</p> <p>9.4. Строительство объектов электроснабжения предусмотреть в соответствии с техническими условиями Отдела главного энергетика УМЭМО от 02.06.2022.</p> <p>9.5. Объем автоматизации предусмотреть в соответствии со стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.22.1 - 2015 и техническими условиями Отдела автоматизации и метрологии УМЭМО от 01.06.2022.</p> <p>9.6. Выполнить раздел «Сети связи» в соответствии с техническими условиями Отдела информационных технологий и связи от 02.06.2022.</p> <p>9.7. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам 01.06.2022.</p> <p>9.8. В случае необходимости разработки раздела «Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения» руководствоваться техническими условиями УКБ от 01.06.2022.</p>
<b>10. Требования по вариантной и конкурсной разработке</b>	<p>10.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны</p>

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

23

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------



	<p>отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования.</p> <p>10.2. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а также расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.</p>
<p><b>11. Требования к проведению предпроектных работ</b></p>	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс трубопроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принципиальную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработки основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.8. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.9. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p> <p>11.10. Получить информацию из ЕГРН о поставленных на кадастровый учет объектах</p>

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

- 4 -

	капитального строительства в пределах площади застройки. Учесть полученную информацию при проектировании новых объектов и реконструкции существующих.
<b>12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов</b>	12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить: - показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды); - данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии; - сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.
<b>13. Требования к режиму предприятия</b>	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
<b>14. Выделение очередей и этапов, строительства</b>	14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.
<b>15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b>	15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации. 15.2. При необходимости строительные конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика. 15.3. Общеплощадочные решения на обустройство скважин согласовать с Заказчиком.
<b>16. Требования к выполнению инженерных изысканий</b>	16.1. При формировании объема работ по инженерным изысканиям выполнить запрос в НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». 16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов предпроектной проработки на заседании секции научно-технического совета. 16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

25

Изм. Кодуч. Лист № док. Подпись Дата

- 5 -

	<p>маркшейдера от 04.10.2021 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки, и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p> <p>16.6. На этапе выполнения полевых работ предоставлять сводку в отдел ОПР по фактически выполненным работам, с указанием объема работ, количества персонала, фото/видео материала.</p> <p>16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объеме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий.</p> <p>16.8. При проведении инженерных изысканий использовать программный продукт «Мобильное приложение изыскателя».</p> <p>16.9. При пересечении трассы проектируемых коммуникаций с искусственными и водными преградами выполнить контрольное бурение геологических скважин с целью исключения ошибки в инженерных изысканиях.</p>
<p><b>17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий</b></p>	<p>17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствие с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 05.08.2022, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.</p> <p>17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>17.3. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.</p>

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

26

- 6 -

17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

17.5. В соответствии со статьей 25 ФЗ «О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.

17.6. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (не предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.

17.7. При строительстве линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.

17.8. В проектной документации предусмотреть ответственность подрядной строительной организации за регистрацию объектов негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительной документации на период строительства.

17.9. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с требованиями 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»:  
- I категория.

17.10. При подготовке проектной документации разработать подраздел, содержащий оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.

17.11. В случае необходимости проведения работ по демонтажу участков промышленных трубопроводов, демонтируемые трубы идентифицировать как ТМЦ (МТР).

17.12. При разработке материалов по оценке

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

- 7 -

	<p>воздействия на водные биологические ресурсы, предусмотреть компенсационные мероприятия по искусственному воспроизводству рыбных запасов выпуском молоди стерляди, исключая другие виды рыб и прочих водных биологических ресурсов.</p> <p>17.13. В случае наличия переходов проектируемых объектов через водные преграды при подготовке проектной документации разработать пакет документов для получения решения о предоставлении водных объектов в пользование в соответствии с Постановлением Правительства РФ №18 от 19.01.2022 «О подготовке и принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование» и типовыми техническими условиями Отдела методологии организации строительства от 10.08.2022.</p>
<p><b>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</b></p>	<p>18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНиП и согласно исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 с учетом продолжения работы объекта в военное время.</p>
<p><b>19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</b></p>	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;</li> <li>- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</li> <li>- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»;</li> <li>- СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»;</li> <li>- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;</li> <li>- Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> </ul>

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

	<p>- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</p> <p>- Технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ;</p> <p>- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»;</p> <p>- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.</p> <p>19.2. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.2-2019.</p> <p>19.3. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.</p> <p>19.4. Выполнить описание мероприятий, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а также мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.</p> <p>19.5. При выполнении проектно-изыскательских работ соблюдать требования «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>19.6. Выполнить расчет количества опасного вещества в проектируемых сооружениях, сравнить ее количество с приведенным в действующей декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов Батырбайского месторождения».</p> <p>19.6.1. В случае изменения технологических процессов на ОПО, либо увеличения опасного вещества более чем на 20%, разработать и согласовать с Заказчиком декларацию промышленной безопасности (ДПБ) опасного производственного объекта I и II класса опасности (в соответствии с п.23 ЗП), на котором получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества в количествах, указанных в Приложении 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (за исключением</p>
--	---

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 9 -

	использования взрывчатых веществ при проведении взрывных работ). В разрабатываемой ДПБ учитывать сведения по ранее разработанным проектам. На разработанную ДПБ получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, а также получить регистрацию в Ростехнадзоре. 19.6.2. В случае отсутствия необходимости разработки декларации промышленной безопасности, разработать раздел «Анализ промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО».
<b>20. Расчетная стоимость строительства</b>	20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 г. 20.2. Расчет затрат на доставку оборудования с базы Заказчика до объекта строительства выполнить в соответствии с ТУ ОЭС и утвержденным паспортом инициативы «Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования».
<b>21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта</b>	21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно: - Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87, - Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». - Градостроительному кодексу РФ. 21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются: - ведомость объемов работ; - ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями; - перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации; - сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза. 21.2.1. В соответствии с утвержденным Постановлением Правительства РФ от 12.11.2020 №1816 разработка проектной документации на линейные сооружения (ВЛ, автодороги, водоводы пресной воды) не требуется. Предоставить Заказчику общую пояснительную записку,

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

	<p>содержащую сведения о вышеперечисленных линейных сооружениях.</p> <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта» от 06.06.2022.</p> <p>21.4. Обеспечить кодирование документации в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2018.</p> <p>21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.</p>
<p><b>22. Дополнительные условия проектирования</b></p>	<p>22.1. При разработке проектной и рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.</p> <p>В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (Приложение № 24.18).</p> <p>22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.</p> <p>22.4. Технические задания и опросные листы на типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (Приложение № 24.19) разрабатывать на этапе проектной документации.</p> <p>22.5. Сформировать в электронном виде по каждому объекту (по этапам строительства и по участкам трубопроводов) ведомости объемов работ согласно локальным сметным расчетам и спецификациям.</p> <p>22.6. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 и типовой ведомостью разграничения поставки материалов для объектов капитального строительства между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и</p>

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------



- 11 -

подрядными организациями, утвержденной 20.01.2016. Выдавать ведомость разграничения со штампом проектной организации с подписью ответственных лиц со сквозной нумерацией. При выделении этапов строительства, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.

22.7. Выполнять требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 г. Управления материально-технического и транспортного обеспечения.

22.8. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-22, СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, и соответствующих обоснований. При проведении пусконаладочных работ предусмотреть проведение следующих замеров: освещенности рабочих мест, эффективности вентиляции (при наличии), уровня шума. Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.

22.9. «При выполнении проектной документации предусмотреть после завершения строительно-монтажных и пусконаладочных работ проведение комплексного опробования оборудования и систем, в ходе которого выполняется проверка, регулировка и обеспечение совместной взаимосвязанной работы оборудования в предусмотренном проекте технологическом процессе на холостом ходу с последующим переводом оборудования на работу под нагрузкой и выводом на устойчивый проектный технологический режим, обеспечивающий выпуск первой партии продукции в объеме, установленном на начальный период освоения проектной мощности объекта, в соответствии с временным технологическим регламентом, разработанным в объеме требований РД-07-11.1-001-22 «Требования к пусконаладочным работам оборудования, систем и объектов, завершаемых строительством, ремонтом, реконструкцией и модернизацией» и «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила в безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Демонтажные работы выполнить после вывода объекта на устойчивый проектный технологический режим».

22.10. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

- 12 -

	<p>безопасности.</p> <p>22.11. Получить градостроительный (ППТ, ПМТ) план земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.</p> <p>22.12. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся собственниками данных сооружений. Проектные решения согласовать на соответствие выданным техническим условиям до включения в проектную документацию. Технические условия и результаты согласований проектных решений на соответствие выданным ТУ включить в состав проектной документации.</p> <p>22.13. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.</p> <p>22.14. Разработать проект организации дорожного движения по проектируемым дорогам.</p> <p>22.15. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.</p> <p>22.16. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.</p> <p>22.17. При выполнении проектной документации предусмотреть требование о выполнении работ по неразрушающему контролю сварного соединения и нанесению антикоррозионного покрытия с привлечением независимых лабораторий, не входящих в состав Генподрядных организаций.</p> <p>22.18. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.</p>
<p><b>23. Идентификация объекта в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</b></p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- фонд скважин Батырбайского нефтяного месторождения ЦДНГ-6;</li> <li>- система промышленных трубопроводов Батырбайского месторождения.</li> </ul> <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или</p>

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

33

	<p>сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.</li> </ul> <p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- фонд скважин Батырбайского нефтяного месторождения ЦДНГ-6: признаки опасности 2.1, 2.2, класс опасности IV;</li> <li>- система промысловых трубопроводов Батырбайского месторождения: признаки опасности 2.1, 2.2, класс опасности II.</li> </ul> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- взрывопожароопасный.</li> </ul> <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.</li> </ul> <p>23.7. Уровень ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- фонд скважин Батырбайского нефтяного месторождения ЦДНГ-6: нормальный;</li> <li>- система промысловых трубопроводов Батырбайского месторождения: повышенный.</li> </ul> <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p><b>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</b></p>	<p>24.1. Технические условия Управления технологии добычи нефти и газа (УТДНиГ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Отдела добычи нефти от 31.05.2022 на 4 л.</li> </ul> <p>24.2. Технические условия Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Отдела главного механика от 01.06.2022 на 2 л.,</li> <li>- Отдела главного энергетика от 02.06.2022 на 2 л.,</li> <li>- Отдела автоматизации и метрологии от 01.06.2022 на 6 л.,</li> <li>- Отдела трубопроводного транспорта от 01.06.2022 на 2 л.</li> </ul> <p>24.3. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 01.06.2022 на 1 л.;</li> <li>- Технические условия на разработку проекта Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения от 01.06.2022 на 1л.</li> </ul> <p>24.4. Технические условия Отдела информационных технологий и связи от 02.06.2022 на 2 л.</p> <p>24.5. Исходные данные Управления персоналом на 2 л.</p> <p>24.6. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической</p>

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

	<p>безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта от 05.08.2022 на 9 л.</p> <p>24.7. Типовые технические условия Отдела методологии организации строительства от 10.08.2022 на 1 л.</p> <p>24.8. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.</p> <p>24.9. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 04.10.2021 на 1 л.</p> <p>24.10. Технические условия Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 на 9 л.</p> <p>24.11. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 на 3 л.</p> <p>24.12. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.</p> <p>24.13. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.</p> <p>24.14. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.</p> <p>24.15. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта от 06.06.2022 на 4 л.</p> <p>24.16. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 на 6 л.</p> <p>24.17. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.</p> <p>24.18. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.</p> <p>24.19. Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки на 1 л.</p> <p>24.20. Действующая декларация промышленной безопасности на ОПО «Система промышленных трубопроводов Батырбайского месторождения».</p>
--	--

Заказчик:  
Начальник Отдела организации проектных работ

Согласовано:  
Начальник Управления по развитию активов и организации работы с инвестиционными проектами

\_\_\_\_\_ А.А. Бурьлов  
«    » \_\_\_\_\_ 2022 г.

\_\_\_\_\_ А.Л. Яскин  
« 15 » \_\_\_\_\_ 2022 г.

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## Приложение Б

Типовая форма ТУ  
 FC/49/2020  
 № а-49 от 03.02.2020

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
 Управления технологии добычи нефти и газа

Объект: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509,527,518 Батырбайского месторождения».

Дата: 31.05.2022

1. Исходные данные для проектирования:

- количество скважин-3, №№ 509,527,518.
- из них: добывающих-3, №№ 509,527,518;
- нагнетательных-0

2. Предусмотреть проектом:

- 2.1. Обустройство скважин;
- 2.2. Способ эксплуатации скважин–ШГН;
- 2.3. Учет жидкости через существующие ГЗУ;
- 2.4. Подключение к действующим системам телемеханики с выходом на дисплей диспетчерского пункта и ГТС ЦДНГ-6, МПД;
- 2.5. Транспорт продукции–трубопроводный.

3. Строительство выкидных линий.

- скв. № 509 до АГЗУ-0612;
- скв. № 527 до АГЗУ-0614;
- скв. № 518 до АГЗУ-0619.

Предусмотреть проектом на основании гидравлических и прочностных расчетов:

- 3.1. Протяженность;
  - 3.2. Диаметр;
  - 3.3. Тип материала труб;
  - 3.4. Рабочее давление;
  - 3.5. Давление испытания
4. Строительство нефтегазосборных коллекторов  
 Не требуется
- 5. Трассы трубопроводов предусмотреть в существующих коридорах коммуникаций.
  - 6. Максимальную нагрузку (объем перекачки) на трубопровод с учетом перспективных планов развития;
  - 7. Расположение точек подключения к существующей системе трубопроводов (уточняется и согласовывается в ЦДНГ-6 проектным институтом);
  - 8. Технические и технологические решения по предупреждению и недопущению отложений АСПО на глубинно-насосном оборудовании и в трубопроводах (в зависимости от материала трубы);
  - 9. Элементы обустройства устья скважин (приустьевая площадка, площадка под агрегат);
  - 10. Подъездную автодорогу (параметры определить Проектом);
  - 11. Нормативный срок эксплуатации трубопроводов не менее 25 лет;
  - 12. Технологическую схему сбора и транспорта нефти месторождения с указанием переходов через дороги, водные преграды, средства электрохимзащиты;
  - 13. Планируемые показатели эксплуатации скважин (предоставляются УРНГМ);
  - 14. Произвести расчет пропускной способности объекта сбора и перекачки продукции, на который транспортируется продукция с проектируемых скважин;

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

36

Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

- 15. При проектировании учитывать влияние ранее выполненных проектов;
- 16. При выборе вариантов разработки и обустройства значимых месторождений необходимо применение интегрированных моделей;
- 17. Технические условия Управления технологии добычи нефти и газа используются Отделом трубопроводного транспорта.

Заместитель начальника Отдела добычи нефти



А.В. Жуланов

Шлыков А.А.  
Тел. 56-468

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

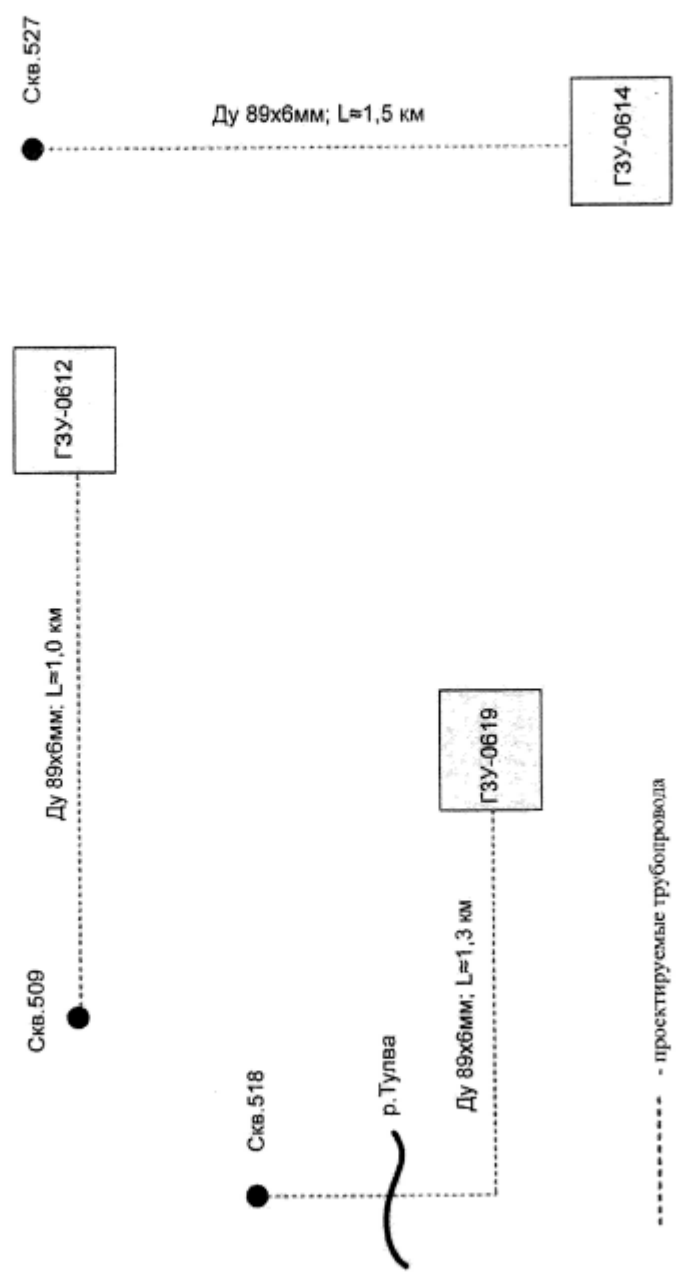
37

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Утверждаю:  
Зам. начальника ЦДНГ - 6  
по производству  
*[Подпись]*  
С.Н. Бессмертных  
« 30 » 11 2022 год

Утверждаю:  
Зам. начальника ЦДНГ - 6  
по добыче  
*[Подпись]*  
А.И. Чурина  
« 30 » 11 2022 год

**Схема проектируемых трубопроводов  
сква.509 - АГЗУ-0612; скв.527 - АГЗУ-0614; скв.518 - АГЗУ-0619;  
Батырбайского месторождения**



----- - проектируемые трубопровода

Составил: инженер-механик 2 кат. ЦДНГ - 6 *[Подпись]* Д.Д. Мансуров

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
Отдел разработки нефтяных и газовых месторождений

Планируемые показатели эксплуатации скважин для разработки ПСД  
на строительство объектов обустройства реконструируемых скважин  
Батырбайского месторождения

№ п/п	Месторождение	№ скв	Намечаемая залежь	Существующая категория	Назначение скважины	Плановые показатели			Планируемая дата проведения, год
						дебит жидкости,	дебит нефти, т/сут	обводненность, %	
1	Батырбайское	509	Г	контр.	нефтяная	9.5	6	30	2024
2	Батырбайское	518	Г	контр.	нефтяная	9.5	6	30	2025
3	Батырбайское	527	Гл-Бб	контр.	нефтяная	9.8	6	30	2025

Начальник Отдела разработки нефтяных и газовых месторождений

А.А. Жданов

Пырьева М. А.  
56-271

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH
------	-------	------	--------	---------	------	--------------------------





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**ОТДЕЛ ГЛАВНОГО МЕХАНИКА**

Наименование инвестиционного мероприятия:	Строительство объектов обустройства реконструируемый скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения
Основание:	Запрос УРАяОРСИП от 01.06.22
Дата:	01.06.22

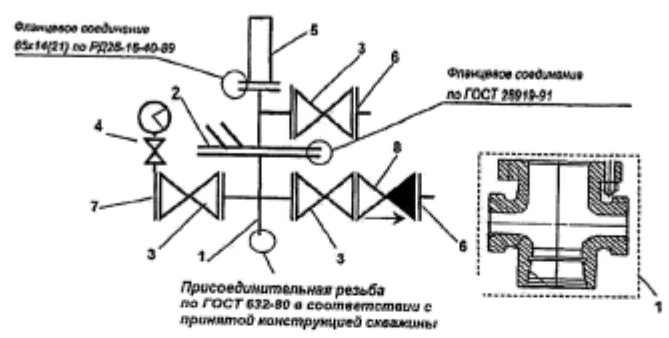
**1. Общие требования.**

- 1.1 Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности согласно стандарту предприятия «Оснащение производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» предупредительными знаками безопасности и надписями» СТП 09-001-2013.
- 1.2 Окраска оборудования согласно стандарту предприятия «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» СТП 09-001-2013.
- 1.3 Разработать опросные листы на применяемое оборудование для формирования заказа заводу-изготовителю. Опросные листы согласовать с УТДНиГ и УМЭМО ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
- 1.4 Предусмотреть в проектах демонтаж выводимого из эксплуатации оборудования и действующих объектов, а также затраты на эти работы.
- 1.5 Проектом предусмотреть затраты на подготовительные работы, подключение (врезки) к действующим трубопроводам.
- 1.6 Разработать и согласовать программу пуско-наладочных работ (далее - ПНР), согласно РД-07-11.1-001-14 «Требования к пусконаладочным работам оборудования, систем и объектов, завершаемых строительством, ремонтом, реконструкцией и модернизацией».
- 1.7 Проектом предусмотреть затраты на ПНР (индивидуальные испытания и комплексное опробование).

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH				
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**2. Обустройство скважин.**

2.1 Предусмотреть проектом обустройство устьев скважин устьевой арматурой при способе эксплуатации ШГН:



- 1. Трубная головка. 2. Переходник трубной головки с 2-мя кабельными вводами. 3. Задвижка дисковая ЗД.
- 4. Устройство разрядно-сливное с манометром. 5. Сальник штангового насоса (Ф 32).
- 6. Фланец ответный под приварку трубы Ф49. 7. Фланец с заглушкой НКТ60.
- 8. Клапан обратный регулируемый.

**Технические требования:**

**Характеристика устьевого оборудования**

Диаметр условного прохода ствола, мм.....	65
Диаметр условного прохода боковых струй, мм.....	65
Рабочее давление, МПа.....	14
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150.....	УХЛ1
Скважинная среда.....	нефть
Температура скважинной среды, град.С, не более.....	120
Стойкость к воздействию скважинной среды по ГОСТ 13846.....	К1
Срок службы, не менее, лет.....	15
Способ подвешивания скважинного трубопровода.....	в переходнике трубной головки НКТ73 ГОСТ 633-80

**Характеристика запорных устройств**

Тип запорного устройства.....	задвижка дисковая (ЗД)
Диаметр условного прохода.....	65
Условное (рабочее давление), МПа.....	14
Герметичность затвора, класс, ГОСТ 9544-91.....	А
Тип присоединения к трубопроводу.....	фланцевое по РД26-16-40-89
Направление потока рабочей среды.....	любое

**Прочие требования:**  
Наличие сертификатов соответствия/деклараций таможенного союза о соответствии ТР ТС 010/2011 на устьевую арматуру, запорные устройства

Предусмотреть при способе эксплуатации ШГН привод штангового насоса (станок-качалка).  
В сметах предусмотреть затраты на монтаж и ПНР приводов.  
Представить расчет максимальной нагрузки на головку балансира СК.

Начальник УМЭМО		Р.В. Габдульманов
Начальник ОГМ		В.Ф. Абрамов
Заместитель начальника ЦИТС Оса		Н.Н. Попов
Начальник ЦДНГ-6		А.Е. Прозоров
Начальник СМ ЦДНГ-6		В.А. Каранин
И.А. Устинов 56-493		

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ**

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
На электроснабжение

Наименование инвестиционного мероприятия:	Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения
Основание:	Инвестиционная программа 2023-2025
Дата:	02.06.2022

1. Электроснабжение потребителей реконструируемых скважин Батырбайского месторождения осуществить от:
  - скважина №№ 509 – от ВЛ – 6 кВ фидер № 26 ПС 35/6 кВ «ЦППС-1» опора 26;
  - скважина №№ 527 – от ВЛ – 6 кВ фидер № 18 ПС 35/6 кВ «ЦППС-2» опора 37;
  - скважина №№ 518 – от ВЛ – 6 кВ фидер № 20 ПС 35/6 кВ «ЦППС-2» опора 16/11.
2. Точки подключения определить проектом и согласовать с ЦДНГ-6 и ОГЭ.
3. Категорию надежности электроснабжения определить проектом.
4. Проектом предусмотреть строительство ВЛ-6 кВ с самонесущим изолированным проводом СИП-3, изоляцию выполнить на изоляторах ШФ-20Г1 и ПС-70. Трассы проектируемых ВЛ согласовать с владельцами пересекаемых коммуникаций (запросить ТУ на пересечения). Сечение провода на ВЛ запроектировать не менее 95 мм<sup>2</sup>. При длине отпайки более 1 км, предусмотреть КРУН-СВЛ в начале отпайки, при длине отпайки менее 1 км, применить линейный разъединитель типа РЛНД-1-10/400 с приводом ПРНЗ-10 1. Для защиты линии от грозových перенапряжений применить длинноскровые разрядники типа РДИМ-10. Провод ЛЭП проверить на потери напряжения при нагрузке максимальным рабочим током и снижению напряжения при пуске наиболее мощного потребителя, а также при условии бурения двумя буровыми установками. Ширина просеки должна быть не менее охранной зоны ЛЭП, принятой на основании Постановления правительства РФ №160 от 24.02.2009 г. (с изменениями на 21 декабря 2018 года). (Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон).
5. Для питающей ВЛ-6 кВ выполнить:
  - На стадии разработки утверждаемой части произвести расчёт нагрузок и потерь напряжения.
  - На стадии разработки рабочей документации произвести расчёт токов короткого замыкания и перерасчёт уставок РЗА, составить карту селективности.
 Необходимую информацию для расчетов запросить в ПРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Уставки, приведенные в рабочей документации, согласовать в ПРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и с ОГЭ УМЭМО.
6. В проекте предусмотреть электроснабжение потребителей от однотрансформаторных подстанций киоскового типа КТП-6/0,4 кВ, силовой трансформатор применить марки ТМГ в комплекте с предохранительным клапаном. Месторасположение КТП выбрать ближе к центру электрических нагрузок, мощность силового трансформатора определить проектом. От уровня земли КТП поднять на высоту 0,6 м. Предусмотреть проезд до трансформаторного отсека КТП в гравийном исполнении и места заземления пожарных машин.


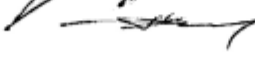

1

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист
							42

7. Произвести выбор автоматических выключателей в РУ-0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ исходя из рабочих нагрузок, а также предусмотреть резервные.
8. Компенсацию реактивной энергии предусмотреть автоматическими БСК-0,4 кВ.
9. Предусмотреть распределительную коробку 0,4 кВ с разъемом 63А (3Р+N+E) для подключения оборудования бригад по ремонту скважин. Распределительная коробка должна иметь внутренний замок, установить на трубе основание забетонировать, расположить возле каждого КТП-10/0,4 кВ, подключить от отдельного дифференциального автомата 0,4 кВ 63 А, установленного в КТП. Марку и сечение кабеля определить проектом;
10. В проекте учесть электроснабжение скважин бронированными силовыми кабелями, проложенными в траншее (земле) на глубине не менее 1 метра с прокладкой сигнальной ленты, сечение токоведущих жил и марку кабеля определить проектом (до скважины не менее 25 мм<sup>2</sup>). Трассы КЛ выбрать с минимальным количеством пересечений с трубопроводами и проездами.
11. Станцию управления станком-качалкой установить на стойке отдельно от станка-качалки, с возможностью доступа персонала к станции управления с площадки обслуживания станка-качалки.
12. Проектом предусмотреть защитное отключение, заземление и уравнивание потенциалов всего электрооборудования.
13. Проектом реализовать технический учет электроэнергии 0,4 кВ, тип счетчиков точки и место установки согласовать с ОГЭ.
14. Основные проектные решения, опросные листы на материалы и оборудование согласовать с ОГЭ на стадии разработки утверждаемой части.
15. Предусмотреть молниезащиту, согласно действующей НТД. Разработать очертания зон в двух проекциях с нанесением размеров на чертежи и классов взрывоопасной зоны.
16. При проектировании электрооборудования применять энергоэффективное оборудование с предоставлением расчета индикатора энергетической эффективности в соответствии с Постановлением Правительства РФ №600 от 17.06.2015 г. «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности». Расчет параметров энергоэффективности выполнять в виде приложения к энергетическому паспорту.
17. Разработать техническое задание к основному оборудованию для организации тендера на поставку. Работы по разработке рабочих чертежей вести по результатам тендера.
18. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования в соответствии с РД-07-11.1-001-14.
19. Все необходимые в ходе проектирования данные запросить в ПРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».
20. Проект должен быть согласован в установленном порядке, а также в ПРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».
21. В сметах предусмотреть:
  - Затраты на ПНР, включая наладку релейной защиты ячеек питающей подстанции;
  - Затраты на покраску оборудования в соответствии со стандартом СТП-09-001-2013.

Начальник Управления МЭМО  
 Зам. Начальника ОГЭ  
 Начальник СЭ ЦДНГ-6

 Р.В.Габдульманов  
 Р.Т.Шарафутдинов  
 А.Т.Габитов

Смирнов С.С.  
 т.23-56-240

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

### ОТДЕЛ АВТОМАТИЗАЦИИ И МЕТРОЛОГИИ

Наименование инвестиционного мероприятия:	Для разработки ПСД: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения»
Основание:	ТУ УТДНГ от 31.05.2022
Дата:	01.06.2022г.

#### 1. Общие требования

1.1. Проектирование выполнить в объеме достаточном для безопасной эксплуатации технологических объектов без постоянного присутствия оперативного персонала, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, постановлений правительства РФ, действующих нормативных документов федеральных органов исполнительной власти (надзорных органов).

1.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами и производством. Автоматизированные системы управления технологическими процессами добычи нефти и газа. Общие требования», СТО ЛУКОЙЛ 1.14 «Система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение в Группе "ЛУКОЙЛ". Основные положения», типовыми техническими решениями, применяемыми в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», нормативно-технической документацией на применяемое оборудование.

1.3. Выбор программно-аппаратных средств АСУТП добычи нефти и газа осуществить с учётом импортозамещения, экономической оценки способов (вариантов) и совокупной стоимости владения на горизонте 10 лет.

1.4. При разработке проектной документации учитывать реализацию проектных решений смежных и зависимых проектов.

#### 2. Требования к объёму автоматизации

2.1. Объём автоматизации проектируемого технологического оборудования предусмотреть в соответствии с требованиями Приложения А СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1, требованиями «Автоматизированная система управления технологическими процессами добычи нефти и газа ЦДНГ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Технические требования на проектирование». Решения по объёму автоматизации уточнить на стадии ОПР.

2.2. Для месторождений с интегрированными ГДМ объём автоматизации объектов добычи нефти и газа предусмотреть с учетом обязательных параметров для Интегрированной модели месторождения (Письмо Первого исполнительного вице-президента Р.У. Маганова № РМ-103Вл от 19.11.2019).

2.3. Обеспечить контроль состояния и совместную работу в автоматическом режиме нефтегазопромыслового оборудования месторождения, контроль состояния и возможность удаленного управления режимами работы оборудования средствами эксплуатируемой АСУТП. Подключение смежных автоматизированных систем выполнить с использованием интерфейса передачи данных OPC UA.

1

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

44

### 3. Требования к техническому обеспечению

3.1. Все применяемое оборудование должно удовлетворять современным требованиям энергоэффективности, экологической безопасности, иметь необходимые сертификаты ТР ТС: взрывозащищенное оборудование - ТР ТС 012/2011 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах", низковольтное электрооборудование - ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования" и ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств".

3.2. Сбор данных со станций управления технологическим оборудованием, замерных устройств, ВРП, КНС, шурфов, а также отдельно стоящих скважин на станцию телемеханики организовать с применением беспроводных технологий IEEE 802.11, IEEE 802.15.4.

3.3. Выбор замерных устройств (измерительных установок) осуществить с учётом физико-химических свойств нефтегазородяной смеси, перспективной производительности скважин и экономической оценки совокупной стоимости оборудования и эксплуатационных затрат на горизонте 20 лет.

3.4. Однотипные технические средства по функциональному назначению, применяемые в системах автоматизации и телемеханизации, должны быть взаимозаменяемыми.

3.5. Требуемый уровень полноты безопасности проектируемого оборудования определить проектом в соответствии с ГОСТ Р МЭК 61508-2012.

3.6. В опросные листы СУ нефтегазопромыслового оборудования (УЭЦН, ШГН, ИУ, ПАДУ, УОКНКТ, СУЛС и т.д.) включить требования по комплектации Коммуникационными Модулями для беспроводной передачи данных (КМ) внутришкафного исполнения и применению типовой карты ModBus регистров (карта адресов) к настоящим ТУ. Карты адресов уточнить при согласовании ОЛ.

3.7. КМ беспроводной передачи данных конструктивно должен обеспечивать возможность оперативной замены модема при изменении стандарта сети передачи данных.

3.8. КМ беспроводной передачи данных или модем в его составе при отключении внешнего и отключении внутреннего питания должен гарантированно обеспечивать отправку информации об отключении на диспетчерский пункт.

3.9. Станция кустовой телемеханики или кустовой контроллер должны обеспечивать управление взаимосвязанной работой всего оборудования куста скважин и смежных систем в автономном и дистанционном режиме, поддержку по выводу и корректировке параметров станций управления НГПО.

3.10. Предусмотреть резерв технических средств автоматизации, включая сменные конструктивные блоки (модули) в объёме не менее 5% от общего количества таких модулей, но не менее одной штуки по каждому виду модулей, а так же не менее одной штуки по каждому типу оборудования, по каждому пределу измерения.

3.11. Проектируемое оборудование должно иметь положительный опыт эксплуатации или положительные результаты опытно-промышленных испытаний на объектах НГДО ПАО «ЛУКОЙЛ».

### 4. Требования к метрологическому обеспечению

4.1. Все проектируемые средства измерений должны быть утвержденного типа.

4.2. Единицы величин СИ, применяемых в системах автоматизации, должны удовлетворять требованиям постановления Правительства РФ «Об утверждении положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации». Единицы измерения давления применить МПа (кПа).

4.3. Проектом определить отнесение измерений, выполняемых на проектируемом технологическом процессе (объекте) к сфере ГРОЕИ.

2

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 4.4. Для измерений, относящимся к сфере ГРОЕИ, в составе проекта должны быть указаны применяемые, а при отсутствии разработаны и аттестованы в установленном порядке методики (методы) измерений.
- 4.5. Метрологические характеристики проектируемых средств измерений должны устанавливаться проектировщиком с учетом влияния на безопасность, экономичность, управляемость и другие свойства объекта автоматизации по каждому из измеряемых параметров данного технологического процесса с учетом Требований к точности средств измерений, действующих в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
- 4.6. При выборе средств измерений необходимо учесть характеристики снижающие стоимость владения, в том числе: наличие встроенной функции имитационной поверки (выполняемой без демонтажа СИ и без остановки технологического процесса), наличие функций самодиагностики, максимальный межповерочный интервал, возможность проведения поверки в регионе эксплуатации.
- 4.7. Применяемые 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.
- 4.8. Метрологически значимая часть ПО должна быть аттестована в установленном порядке.

**5. Требования к программному обеспечению**

- 5.1. Прикладное ПО АСУТП должно обеспечивать автоматическую идентификацию и настройку адресного пространства подключаемого оборудования телемеханизированных объектов при появлении оборудования на связи. Применить типовую карту адресов, учитывающую все типы измерительных установок и НГПО.
- 5.2. Разработать и реализовать алгоритмы управления технологическим оборудованием, обеспечивающие надлежащий уровень безопасности. Разработанные алгоритмы согласовать с УТДНГ, УМЭМО.
- 5.3. Информация о наличии в составе АСУТП, о применении в процессе её создания технических, программных изделий, баз данных и других объектов, защищенных лицензионными правами, принадлежащими третьим лицам, должна быть указана в технической (программной) документации на АСУТП или ее компоненты. Использование соответствующих объектов лицензионных прав должно быть согласовано разработчиком или поставщиком системы с правообладателями или уполномоченными ими представителями.
- 5.4. Все интеллектуальные разработки в т.ч. программное обеспечение и исходные коды конечного продукта, являющиеся результатом работы в рамках данного проекта с момента ввода в промышленную эксплуатацию, являются собственностью Заказчика и передаются Исполнителем в объемах и сроки, оговоренные соответствующим договором.
- 5.5. Для обеспечения унификации решений в части применения алгоритмов управления АГЗУ, оптимизации затрат на интеграцию с эксплуатируемыми системами максимально использовать документацию на эксплуатируемую АСУТП, при необходимости привлечь организацию разработчика прикладного программного обеспечения эксплуатируемых систем.
- 5.6. ПО должно соответствовать требованиям разделов п.6.5 и п.6.7 СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1.
- 5.7. Системное, прикладное, инструментальное программное обеспечение должно поставляться в составе оборудования комплектно с лицензией(ями) на право использования ПО без ограничения срока действия и соответствовать последней версии, предоставляемой правообладателем ПО на момент покупки ПО.

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

5.8. Оформление лицензионных (сублицензионных и последующих «субсублицензионных») договоров либо договоров купли-продажи, который(ые) должен(ны) быть заключен(ы) преимущественно в письменной форме, если ГК РФ не предусмотрено иное (ст. 1235, ст. 1238, п.5 ст. 1286, ст. 506 ГК РФ), по типовым формам, утвержденным в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

5.9. Конечным пользователем по всем заключенным лицензионным (сублицензионным и последующих «субсублицензионным») договорам должно выступать ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

5.10. Резервная копия прикладного ПО предоставляется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» после проведения ПНР и пуска объекта в работу.

**6. Требования к информационной безопасности**

6.1. Проектом определить технические, программные, организационные решения и мероприятия, которые обеспечат минимальный риск несанкционированного доступа к информационным и управляющим функциям системы.

6.2. Проектные решения должны быть выполнены с учетом требований: Федерального закона №187-ФЗ от 26.07.2017 «О безопасности критической информационной инфраструктуры РФ»; Приказа ФСТЭК России №239 от 25.12.2017 «Об утверждении требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры РФ»; Приказа ФСТЭК России №31 от 14.03.2014 «Об утверждении требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей природной среды»; раздела 6.8 СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1-2015; документа Технические требования по обеспечению информационной безопасности в автоматизированных системах управления технологическими процессами», Москва, 2017; документа «Архитектура сетевого взаимодействия АСУТП и ЛВС. Требования по обеспечению ИБ при подключении АСУТП». Версия 1.0, Москва. 2015 год; ТУ УКБ.

**7. Требования к передаче данных**

7.1. Каналы передачи данных организовать в соответствии с ТУ ОИТиС и Техническими требованиями к организации каналов передачи данных с объектов добычи нефти и газа Российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ» БС «Гид» в действующей редакции.

7.2. КМ и комплектно поставляемые системы автоматизации должны подключаться к АСУТП с использованием стандартных открытых цифровых протоколов передачи данных в соответствии с требованиями п. 4.7.5. 6.6.10. СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1 по информационной совместимости. Применяемые протоколы согласовать с УМЭМО на этапе разработки ПД.

7.3. Обеспечить возможность синхронизации времени КМ, ПЛК и АРМ от сервера точного времени.

**8. Требования к электропитанию**

8.1. При проектировании электропитания выполнять требования «Правил устройства электроустановок» и ВСН 205-84 «Инструкция по проектированию электроустановок систем автоматизации технологических процессов».

8.2. ИБП, применяемые для питания станций телемеханики, должны обеспечивать время автономной работы станции, достаточное для отправки информации об отключении внешнего питания на диспетчерский пункт, после чего должны отключаться до восстановления внешнего питания.

8.3. Применяемые для беспроводной передачи данных модемы и роутеры должны иметь модуль резервного питания на ионисторе, обеспечивающий при отключении внешнего питания

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



автономную работу в течение 2 минут, и обеспечивать отправку информации об отключении в АСУТП, на диспетчерский пункт.

**9. Требования к эстакадам и прокладке кабелей КИП**

- 9.1. Для подключения приборов, подсистем автоматики использовать негорючие кабели марки МКЭШВнг, КВВГЭнг сечением не более 1,5 мм<sup>2</sup>.
- 9.2. Для интерфейсных сигналов по RS-485 применить кабель симметричный парной скрутки экранированный с волновым сопротивлением 120 Ом в исполнении нг(А)-ХЛ.
- 9.3. Для объектов вычислительной сети применить кабель «витая пара» УТР категории не ниже 5е (для внутренней прокладки), кабель «витая пара» FTP категории не ниже 5е (для внешней прокладки).
- 9.4. Для защиты кабеля от механических повреждений использовать металлорукав в ПВХ изоляции.
- 9.5. Каналы и короба для силовых кабелей и сигнальных кабелей должны быть отдельными.

**10. Требования к документации**

- 10.1. Документацию выполнить в соответствии с ГОСТ 21.408-2013, стандартов СПДС, ЕСКД РФ.
- 10.2. Разработать задание на поставку КТС СТМ с учётом требований СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1. Задание на поставку должно включать задание на разработку прикладного программного обеспечения, включающее требования к программному, информационному и математическому обеспечению оборудования «среднего» уровня и требования по доработке ПО «верхнего» уровня АСУТП/СТМ.
- 10.3. Раздел «Метрологическое обеспечение» согласовать с ОАиМ УМЭМО.
- 10.4. Раздел «Информационная безопасность» согласовать с ОИТиС, ООО «ЛУКОЙЛ-Технологии».
- 10.5. Раздел «Системы пожарно-охранной сигнализации» выполнить в соответствии с ТУ УКБ, отдельно от раздела «Автоматизация комплексная».
- 10.6. На стадии ОПР согласовать с ОАиМ, ЦДНГ структурную схему АСУТП с указанием проектируемой части.
- 10.7. На стадии ПД согласовать: с УТДНГ - перечень параметров технологического процесса, подлежащих измерению, регулированию или контролю; с УМЭМО - карточку оборудования, ПО с предоставлением ТЭО выбора основного оборудования, разработанного с учетом затрат на ТОиР и метрологическое обеспечение; обоснование затрат на ТОиР и метрологическое обеспечение предоставить в виде коммерческих предложений от поставщиков данного вида услуг; с ЦДНГ, ЦИТС, УМЭМО - функциональную схему автоматизации, план расположения оборудования и коммуникаций, план кабельных трасс по площадкам проектирования на объекте.
- 10.8. На стадии РД согласовать с ЦДНГ и ЦИТС: схему интерфейсных линий связи, схему размещения компонентов автоматизации на технологических блоках, схему соединений внешних проводок и подключений.
- 10.9. Разработать программы ИИ и КО с учётом требований СП 77.13330.
- 10.10. Предусмотреть затраты (сметы):
  - на СМР, ШМР, ИИ и КО оборудования проектируемых систем;
  - на доработку и интеграцию программного обеспечения смежных эксплуатируемых систем автоматизации в объемах ПНР;
  - на доработку АСОДУ для вывода данных и сигнализаций (Uniformance Asset Sentinel, DynАмо Alarm Suite; Dynamo Metrics & Reporting);
  - на метрологическое обеспечение в объеме ПНР.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH
------	-------	------	--------	---------	------	--------------------------

10.11. Разработанная документация (ПД, РД) должна пройти экспертизу в ОАиМ УМЭМО.

Начальник УМЭМО

Р.В. Габдульманов

Начальник отдела – Главный метролог

Д.В. Колчин

Гуледза А.В.  
36-834

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
ОТДЕЛ ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА

Наименование инвестиционного мероприятия:	«Строительство объектов обустройства реконструируемый скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения»
Основание:	Инвестиционная программа 2023-2025 гг.
Дата:	01.06.2022

Диаметр и толщину стенки трубопроводов предусмотреть проектом на основании гидравлического расчёта, согласовать с Заказчиком.

Тип материала определить проектом в коррозионностойком исполнении, согласовать с Заказчиком.

Протяжённость трубопроводов уточнить при проектировании.

Рабочее давление нефтепроводов определить на основании гидравлического расчёта. Давление испытания нефтепроводов принять не менее 4,0 МПа.

Трассу, протяженность, глубину заложения и способ прокладки проектируемых трубопроводов определить проектом, согласовать Заказчиком. Трассу выбрать исходя из наименьшей протяженности, минимального числа поворотов, минимального количества пересечений с естественными и искусственными препятствиями, с максимальным использованием существующих коридоров коммуникаций. Выбор трассы и точек подключения в начале инженерных изысканий согласовать с Заказчиком (ЦДНГ и УМЭМО).

Предусмотреть проектом установку постоянных знаков с информацией о местоположении оси трубопровода, в соответствии с требованиями НД.

Определить проектом необходимость и способ очистки нефтепроводов, согласовать с Заказчиком.

На проектируемых трубопроводах и в начале каждого ответвления предусмотреть установку секующих полнопроходных задвижек в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014. Герметичность затвора запорной арматуры предусмотреть полнопроходной класса «А» по ГОСТ 9544-2015. На ограждении запорной арматуры предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки.

Предусмотреть проектом нормативный срок эксплуатации коррозионно-стойких трубопроводов – не менее 25 лет.

Определить проектом целесообразность применения средств борьбы с наружной коррозией путём защиты трубопровода с использованием средств ЭХЗ, в случае не применения системы ЭХЗ подтвердить технико-экономическим обоснованием.

Проектом определить необходимую мощность каждой проектируемой станции с учетом энергоэффективности, а также предусмотреть техническую возможность станций в случае необходимости использовать (подключать) функцию телеметрии. При проектировании КИП, предусматривать их исполнение из композитных материалов. При необходимости применения ЭХЗ проектирование выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016 и с учётом существующих систем ЭХЗ и их технического состояния.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист 50



**Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам для включения в специально разрабатываемый раздел проекта (АТ) либо для включения в раздел «Проект организации строительства» (ПОС) (Основание: Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 № 73)**

**Управление корпоративной безопасности по Пермскому региону**

Объект: «Строительство объектов обустройства реконструируемый скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».

Номер:

Дата: 01.06.2022

1. Доступ физических лиц, транспортных средств и грузов на объекты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» регулируется «Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в действующей редакции.
2. Охрана объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется в соответствии с договором на услуги охраны с ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь» в действующей редакции.
3. Охрану материальных ценностей и имущества на объекте в период строительства до передачи его в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляет подрядная организация, выполняющая данные работы.
4. На территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» установлен режим охраны конфиденциальности информации, утвержденный в соответствии с Приказом Генерального директора, в действующей редакции. Приказом определен режим обращения, хранения, передачи и уничтожения конфиденциальной информации.
5. Подрядным организациям, перед началом выполнения работ по проекту, разработать и подготовить порядок оповещения и взаимодействия между подрядными организациями, службами заказчика, межрайонными отделами МВД РФ при возникновении признаков террористической угрозы или совершения террористических актов, проектные решения и мероприятия по охране объекта в период строительства.
6. Документации по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам, должна находится на объекте строительства.
7. Объект проектирования не подлежит категорированию, поскольку не входит в Перечень объектов топливно-энергетического комплекса, подлежащих категорированию по требованиям Федерального закона от 12.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» (п. 2 Методических рекомендаций по включению объектов топливно-энергетического комплекса в перечень объектов, подлежащих категорированию, утвержденных приказом Минэнерго России от 10.02.2012 № 48).
8. В соответствии с СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования.», проектируемый объект относится к 3 классу объектов по значимости. Систему контроля управления доступом и средства визуального досмотра предусматривать не требуется. Дополнительных средств защиты проектировать не требуется.

Составил:  
Ведущий специалист ОКБ ОНД  
по Пермскому региону



С.В.Паршин

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**на разработку проекта**  
**Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения**

Управление корпоративной безопасности по Пермскому региону

**Объект:** «Строительство объектов обустройства реконструируемый скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».  
**Номер:**  
**Дата:** 01.06.2022

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

В случае необходимости проектирования систем пожарной сигнализации, систем пожаротушения руководствоваться данными техническими условиями.

**Состав комплекса**

Проектируемая система должна соответствовать нормам и правилам российских стандартов, обеспечивать комплексное решение вопросов безопасности объекта, включать следующие компоненты:

- система охранно-пожарной сигнализации зданий и помещений;
- система пожаротушения

**2. ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКСУ**

При проектировании учесть существующие системы охранной, пожарной и охранной сигнализации на объектах. Осуществить вывод сигналов «неисправность», «внимание», «пожар», «тревога» на пост круглосуточной физической охраны. Способ передачи сигналов уточнить при проектировании с учетом особенностей объекта. Предпочтение отдавать проводной передаче сигналов и оборудованию производства НПО «Болид».

**3. СИСТЕМА ПОЖАРНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ И ПОЖАРОТУШЕНИЯ**

Систему пожарной сигнализации и пожаротушения выполнить в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечить защиту вновь возводимых и реконструируемых помещений. На одном шлейфе сигнализации расположить не более трех рядом расположенных помещений.

Запись и хранение сообщений осуществить в журнале событий приемно-контрольного прибора.

**4. СИСТЕМА БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ**

Система бесперебойного питания должна обеспечивать плавный переход на резервный источник питания без перебоев в питании и в работе пожарной сигнализации.

Для обеспечения бесперебойности работы системы пожарной сигнализации предусмотреть источники бесперебойного питания, в соответствии с требованиями руководящих документов.

Система должна обеспечивать работу:

- автоматическую подзарядку аккумуляторов при наличии сети 220 В/50 Гц;
- сигнализацию о переходе на резервное электроснабжение;
- поддержание работы пожарной сигнализации при кратковременном пропадании сети 220 В/50 Гц;
- сигнализацию о критическом разряде аккумуляторных батарей.

В соответствии с Указанием Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» от 17.12.2018 № ВА-58/у разработка и реализация данного раздела проекта находится в компетенции ООО Техцентр «ЛУКОМ-А», тел. (342) 238-82-00.

Ведущий специалист ОКБ ОНД  
по Пермскому региону

С.В.Паршин

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Технические условия  
Отдел информационных технологий и связи

Наименование инвестиционного мероприятия	Строительство объектов обустройства реконструируемый скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения
Основание	Запрос УРАиОРсИП от 01.06.2022
Дата	02.06.2022

1. Технологию сбора и передачи данных с объектов добычи нефти и газа определить проектом.
2. При проработке технических решений учесть требования и рекомендации:
  - Федерального закона от 26 июля 2017 года N 187-ФЗ «О БЕЗОПАСНОСТИ КРИТИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ» и подзаконных актов.
  - Приказа Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций российской федерации от 29 марта 2019 года N 113 «Об утверждении Концепции построения и развития узкополосных беспроводных сетей связи "Интернета вещей" на территории Российской Федерации»;
  - Технических требований к организации каналов передачи данных с объектов добычи нефти и газа Российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ» бизнес-сегмента «Геологоразведка и добыча» от 07.09.2019, утвержденными Старшим вице-президентом по добыче нефти и газа А.А. Шамсуаровым.
  - Стандарта ОАО «ЛУКОЙЛ» «Архитектура сетевого взаимодействия между автоматизированной системой управления технологическими процессами и локальной вычислительной сетью. Требования по обеспечению информационной безопасности при подключении к автоматизированной системе управления технологическими процессами».
3. В случае наличия покрытия сотовой связи в качестве приоритетной технологии передачи данных рассмотреть стандарт сотовой связи для устройств телеметрии LTE/NB-IoT. Приоритетный оператор сотовой связи «Мегафон».
4. При проектировании максимально использовать существующую инфраструктуру сети связи и передачи данных. В случае отсутствия наличия покрытия сотовой связи использовать каналы передачи данных по УКВ.
5. На стадии ОПР провести изыскания прохождения радиоволн между проектируемыми объектами и существующей сетью связи и передачи данных. Расчет высот подвеса антенн, их тип и азимуты направлений выполнить с учетом рельефа Земли и высот существующих строений, и лесных массивов, находящихся в интервале между объектами расчета. Направить запрос сотовому оператору с целью подтверждения наличия зоны покрытия с учетом перспективного развития. Для разработки основных технических решений по организации каналов, по присоединению к существующей сети радиосвязи и (или) к корпоративной сети связи и передачи данных привлечь ООО «ИНФОРМ». Определить приоритетного оператора сотовой связи. Выполнить вариантную проработку и технико-экономическое сравнение решений по организации каналов передачи данных.

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

- 6. Применяемое оборудование и программное обеспечение должно быть включено в перечень программных и технических средств ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – ППТС). При необходимости включения уникального оборудования необходимо выполнить процедуру включения в ППТС в рамках проектирования.
- 7. Обеспечить передачу регистрируемых параметров в АСОДУ. В существующие системы АСУ ТП объектов добычи нефти и газа, согласно ТУ ОАиМ.
- 8. При строительстве АМС связи (при необходимости), место установки, высоту, конструкцию, трассу прокладки ВЧ кабелей согласовать с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
- 9. Разработать электроснабжение, заземление оборудования; молниезащиту АМС (при строительстве АМС).
- 10. Предусмотреть технические решения по защите информации.
- 11. В рамках раздела «Сети связи» должны быть разработаны физические и логические схемы организации сети с пояснительной запиской (в части передачи информационных потоков в/из корпоративной сети);
- 12. Раздел «Сети связи» (рабочей и проектной документации) выполнить отдельным томом со своими спецификациями и опросными листами на оборудование.
- 13. Раздел «Сети связи» (проектной документации) разработать в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 и согласовать с ООО «ИНФОРМ».
- 14. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования в соответствии с РД-07-11.1-001-14.
- 15. В сметных расчетах предусмотреть стоимость работ, выполняемых специализированными (сервисными) организациями, по конфигурированию и настройке сетевого оборудования и оборудования информационной безопасности, выводу данных в АСОДУ, затраты на пусконаладочные работы в полном объеме.

Начальник отдела ИТиС

Н.А. Алтунин

Исполнитель:  
Н.Л. Соколов  
Тел. №23-56-762

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист 55



**Исходные данные для разработки проектно-сметной документации  
по проекту «Строительство объектов обустройства реконструируемых  
скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения» ЦДНГ № 6**

1. Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения находится в зоне ответственности бригад по добыче нефти и газа №0601, №0604 ЦДНГ № 6. Дополнительная численность работников для обслуживания не требуется.

2. Численность бригад следующая:

- **бригада по добыче нефти и газа № 0601** – 31 чел.  
в т.ч. мастер по добыче нефти, газа и конденсата - 1 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 6 разряда – 2 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 5 разряда – 6 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 4 разряда – 22 чел.

- **бригада по добыче нефти и газа № 0604** - 31 чел.  
в т.ч. мастер по добыче нефти, газа и конденсата - 1 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 6 разряда – 2 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 5 разряда – 10 чел.  
оператор по добыче нефти и газа 4 разряда – 18 чел.

3. Режим работы:

3.1. Для мастеров по добыче нефти, газа и конденсата:  
Недельный учёт рабочего времени. Пятидневная рабочая неделя с двумя выходными днями (суббота и воскресенье), продолжительность смены 8 часов с 08:00 до 17:00.  
Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

3.2. Для операторов по добыче нефти и газа:  
Сменный/суммированный учёт рабочего времени.  
Смена (день) с 08:00 до 17:00, продолжительность смены – работа по скользящему графику 5 дней рабочих, 2 дня выходных, продолжительность смены – 8 часов.  
Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

Сменный/суммированный учёт рабочего времени.  
Первая смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены 11 часов.  
Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.  
Вторая смена (ночь) с 20:00 до 08:00, продолжительность смены 11 часов.  
Перерыв для отдыха и питания 1 час с 00:00 до 01:00.

4. Бригада по добыче нефти и газа №0601 базируется в опорном пункте бригады 0601.  
Бригада по добыче нефти и газа № 0604 базируется в опорном пункте бригады ДНС 0604.

5. Ежегодный оплачиваемый отпуск мастеров по добыче нефти, газа и конденсата, операторов по добыче нефти и газа – 28 календарных дней.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный рабочий день мастера по добыче нефти, газа и конденсата – 4 календарных дня.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за работу во вредных условиях труда операторов по добыче нефти и газа до 7 календарных дней.

6. Медицинское обеспечение организуется в здравпункте ООО «МЕДИС», расположенном в административно-бытовом корпусе ЦДНГ № 6 и ближайших учреждениях здравоохранения.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист
							56

7. Ежегодные периодические медицинские осмотры работников, чья работа связана с воздействием вредных производственных факторов или опасных для здоровья веществ, проводятся персоналом специализированных медицинских организаций в соответствии с Приказом Минздрава России от 28.01.2021 N 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

8. Горячее питание для сотрудников ЦДНГ №6 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организовано в столовой ООО «Пермьторгнефть», располагающейся на территории АБК ЦДНГ №6, или в комнате приема пищи опорных пунктов бригад.

Начальник Отдела организации труда и заработной платы

Ю.С. Ручнова

Е.О. Бочкарёва  
56-567

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист 57



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ  
(Главное управление МЧС России  
по Пермскому краю)

ООО «РСК-Инжиниринг»

rsk@rsk-ing.ru  
peshina@rsk-ing.ru

ул. Екатеринбургская, 53а, г. Пермь, 614015  
Телефон: 258-40-01 Факс: (342) 212-42-52  
e-mail: ngu@59.mchs.gov.ru

02.02.2024 № ИВ-168-291  
На № 640-23 от 08.12.2023

О технических условиях

Направляем перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объекта капитального строительства:

«Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения, расположенного по адресу: Пермский край, Бардымский муниципальный район, ЦДНГ-6, Батырбайское месторождение нефти, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Главного управления  
(по Государственной противопожарной службе)  
подполковник внутренней службы

В.В. Муратов



Маслеева Людмила Геннадьевна  
Отдел ИТМ, РХБМЗ и ПЖН  
8 (342) 258-40-01, доб. 519

ООО «РСК-Инжиниринг»  
Входящий № 49-24  
от 02.02.2024

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH					

## Перечень

исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование.

**От кого:** Главное управление  
МЧС России по Пермскому краю

**Кому:** ООО «РСК-Инжиниринг»

В соответствии с запросом от 08.12.2023 № 640-23 высылаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения, расположенного по адресу: Пермский край, Бардымский муниципальный район, ЦДНГ-6, Батырбайское месторождение нефти, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.**

Проектом предусматривается строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518, общей протяженностью 3297,0 м.

**2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.**

Объект проектирования является опасным производственным объектом.

**3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны.**

Данный объект не категорирован по ГО, объект расположен на территории Бардымского муниципального округа, не имеющего группы по ГО, попадает в зону возможных сильных разрушений от пожаров и взрывов, происходящих в мирное и в военное время (прил. А. СП 165-1325800.2014).

**4. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.**

Представляют опасность имеющие место на объектах с использованием нефте-газового оборудования аварийные ситуации:

- взрывы и пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население.

Предусмотреть в проекте:

- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий;

- соблюдение всех норм регламента по пожарной безопасности.

Произвести расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

**5. Дополнительные требования.**

Проектно-сметную документацию «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения, расположенного по адресу: Пермский край, Бардымский муниципальный район, ЦДНГ-6, Батырбайское

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

месторождение нефти, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» представить в случаях предусмотренных законодательством на государственную экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;
- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

**6. Нормативные, руководящие и методические документы.**

**Законы Российской Федерации:**

- Федеральный закон № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г.;
- Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.94 г.;
- Федеральный закон № 116 –ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г.

**Нормативно-технические документы:**

- ГОСТ Р 23.0.01 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 22.2.13-2023 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника  
отдела ИТМ, РХБМЗ и ПЖН

Л.Г. Маслеева

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Приложение Н



Акционерное общество «Газпром газораспределение Пермь» (АО «Газпром газораспределение Пермь») Филиал в г. Чайковский

Директору РСК-Инжиниринг А.В. Бессонову

ул. Промышленная, д. 9, г. Чайковский, Пермский край, Российская Федерация, 617762
тел.: +7 (34241) 7-47-03, факс: +7 (34241) 7-47-03
e-mail: post@chaik.ugaz.ru, www.ugaz.ru
ОКПО 03255805, ОГРН 1025900512670, ИНН 5902183841, КПП 590200001
14.12.2013 № 42-3042/05
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Технические условия на пересечение с существующими сетями газораспределения

В соответствии с требованиями СП 62.1333.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», СП 42-101-2003, действующих «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления утв. приказом Ростехнадзора №542, от 15.11.2013, «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», «Правил охраны газораспределительных сетей», утв. постановлением правительства РФ от 20.11.00 №878, при выполнении проектной документации по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№509, 527, 518 Батырбайского месторождения» трасса сбросного нефтепровода «скв. №527-ГЗУ-0614» пересекает газопровод высокого давления второй категории DN160: «Межпоселковый г-д с.Сараши-с.Танып-д.Константиновка-д.Амировка-д.Кармановка» в связи с этим необходимо выполнить следующие условия:

- 1. Согласовать (в письменной форме) в РЭУ с. Барда АО «Газпром газораспределение Пермь» филиал в г. Чайковский расположение действующих и строящихся газопроводов с указанием привязок в местах сближений, пересечений и параллельных следований с проектируемой трассой газопровода.
2. Разработать в составе проекта производства работ при выполнении проектной документации на строительство сбросного нефтепровода, по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№509, 527, 518 Батырбайского месторождения» мероприятия по защите существующих газопроводов. Раздел согласовать с ПТО Чайковского филиала.
3. Выдержать расстояние:

Table with 3 rows and 1 column: Взам. инв. №, Подпись и дата, Инв. № подл.

Table with 6 columns: Изм., Кодуч, Лист, №док., Подпись, Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

- при пересечении, от существующего газопровода высокого давления 2 категории по вертикали (в свету) не менее 0,35 м до проектируемого сбросного нефтепровода;

- существующий газопровод высокого давления 2 категории от места пересечения заключить в футляр, выходящий на 10м в обе стороны;

- минимальное расстояние по горизонтали (в свету) от существующего газопровода высокого давления 2 категории до проектируемого сбросного нефтепровода выдержать не менее 20 м.

4. В соответствии с п. 7 «Правил охраны газораспределительных сетей» соблюсти охранные зоны:

- вдоль трасс подземных стальных газопроводов 2,0 м в обе стороны от оси газопровода;

- вдоль трасс подземных полиэтиленовых газопроводов 2,0 м с левой стороны и 3,0 м с правой стороны по ходу газа от оси газопровода;

- вокруг объектов ЭХЗ (кабели, станции и др.) -10,0 м вокруг границ объектов.

5. До начала выполнения земляных и строительного-монтажных работ вблизи действующих газопроводов необходимо в обязательном порядке произвести следующие действия:

- Согласовать проектную документацию с АО «Газпром газораспределение Пермь» филиал в г. Чайковский;

- В письменной форме сделать запрос о получении разрешения на производство работ открытым способом вблизи газопроводов в РЭУ с. Барда АО «Газпром газораспределение Пермь» филиал в г. Чайковский не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ. К запросу должен прилагаться комплект необходимых чертежей в масштабе 1:500 (профиль 1:100), план производства работ и мероприятия, обеспечивающие сохранность газопровода.

- В случае производства работ закрытым способом - в письменной форме сделать запрос о получении разрешения на производство работ закрытым способом вблизи газопроводов в ПТО АО «Газпром газораспределение Пермь» филиал в г. Чайковский не менее чем за 10 рабочих дней до начала работ. К запросу должен прилагаться комплект необходимых чертежей в масштабе 1:500 (профиль 1:100), план производства работ и мероприятия, обеспечивающие сохранность газопровода.

- Вызвать представителя в РЭУ с. Барда АО «Газпром газораспределение Пермь» филиал в г. Чайковский на место производства работ, не позднее чем за 3 рабочих дня до начала работ, определить точное положение газопровода приборным методом, отшурфовать вручную, не применять ударные механизмы при разработке грунта в охранной зоне газопроводов.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

62

Данные технические условия действительны в течении 2-х лет со дня выдачи.

Главный инженер

В.А. Силин

М.А. Макаркина 8(34241)3-44-20

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH



Приложение П



Филиал ПАО «Россети» –  
Магистральные электрические сети Урала

Российская Федерация  
620075, Екатеринбург, ул. Толмачёва, 10  
тел: +7 (343) 372-93-59, факс: +7 (343) 372-93-66  
e-mail: ural-office@fskes.ru, www.fsk-ees.ru

от 11.01.2024 № 04/10/15  
На № 644-23 от 08.12.2023 г.

Директору  
ООО «РСК - Инжиниринг»

А.В. Бессонову

Копия:  
Заместителю директора – главному инженеру филиала  
ПАО «Россети» – Пермское ПМЭС

О.В. Михалеву

О выдаче технических условий

Технические условия

на пересечение проектируемого выкидного нефтепровода в составе проекта: «Стройтрестов объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения», с существующей ВЛ 500 кВ ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС – Емелино в пролете опор № 328-329.

1. При проектировании выкидного нефтепровода (далее – трубопровод) необходимо пользоваться требованиями ПУЭ 7 издание п.2.5.287-2.5.290 «Пересечение и сближение ВЛ с подземными трубопроводами».

2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемой ВЛ 500 кВ, входящей в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «Россети» - Пермское ПМЭС. В случае, если при строительстве проектируемого трубопровода требуется переустройство (реконструкция) ВЛ, находящихся в собственности ПАО «Россети», связанное с выносом участка ВЛ или установкой дополнительных опор, то Заказчик ТУ должен обратиться в филиал ПАО «Россети» - МЭС Урала с просьбой рассмотреть возможность переустройства существующих объектов с приложением обосновывающих документов. При этом все работы осуществляются собственником объектов за счет средств, привлекаемых по Соглашению компенсации затрат.

3. Рабочий проект в части пересечения с ВЛ 500 кВ должен состоять из следующих чертежей:

- ситуационный план с указанием места пересечения;
- план пересечения с указанием наименования трубопровода, рабочее давление трубопровода, наличия заземлителя опоры, расстояния от места пересечения до заземлителя или фундаментов опор ВЛ;

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

- продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в местах пересечения с ВЛ 500 кВ;
  - место расположения постоянного переезда;
  - ведомость пересечений.
4. Прокладку проектируемого трубопровода в пределах охранной зоны ВЛ 500 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 м.
  5. Расстояние от заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ до любой части трубопровода должно быть не менее 25 метров.
  6. Угол пересечения вновь сооружаемых подземных трубопроводов с ВЛ должен быть не менее 60°.
  7. В местах захода и выхода проектируемого трубопровода в охранную зону существующих ВЛ 500 кВ предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования трубопровода, владельцев данных сетей и номера телефона.
  8. Предусмотреть исполнение трубопровода в пределах охранной зоны ВЛ в футляре, для защиты ВЛ и ее элементов в случае повреждения трубопровода.
  9. В охранной зоне ВЛ 500 кВ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки указывающее место переезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного переезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации трубопровода.
  10. Заказчику строительства трубопроводов необходимо заключить с Пермское ПМЭС (Заместитель директора – главный инженер Михалев Олег Владимирович, т. 8(342)240-7959, perm-pmes@fskees.ru, ф. 8(342)240-7922, начальник Службы эксплуатации ЛЭП - Игумнов Игорь Владимирович т. 8(342)240-7973) соглашение «О совместных действиях при эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварий в месте пересечения трубопровода с ВЛ 500 кВ» (п. 13 «Правил установления охранных зон...», утвержденных постановлением правительства РФ от 24.02.2009 № 160). Данное соглашение приложить к проектной документации.
  11. Выполнение работ в охранной зоне ВЛ 500 кВ необходимо производить по проекту производства работ (ППР), согласованным с ПАО «Россети» - Пермское ПМЭС.
  12. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 500 кВ.
  13. Запрещается проводить проектирование, реконструкцию, строительство объектов Заказчика на земельных (лесных) участках, правообладателем которых является ПАО «Россети». В случае отсутствия возможности проектирования без использования земельных участков ПАО «Россети», предусмотреть работы, включая кадастровые, по уточнению границ земельных участков, внесению изменений в ГКУ, постановке на кадастровый учет вновь образованных земельных участков и т.д. для ПАО «Россети», при этом в проектной документации должны быть указаны виды проводимых работ, границы и характеристики участков. В случае необходимости временного занятия участка ПАО «Россети» Заказчиком для реализации проекта, в проектной документации должны быть обозначены границы и характеристики занимаемых участков.
  14. Исключить размещение объектов/сооружений Заказчика на праве собственности на площадных объектах ПАО «Россети».

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

15. Экземпляр рабочего проекта в части пересечения с ВЛ 500 кВ согласовать с филиалом ПАО «Россети» – МЭС Урала, с предоставлением копии Соглашения, согласно п.10.

16. По окончании производства работ подписать с ПАО «Россети» – Пермское ПМЭС «Акт проверки выполнения технических условий».

Охранная зона – зона вдоль ВЛ в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного по обе стороны вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних проводов в их неотклонённом положении на расстоянии 30 метров для ВЛ 500 кВ.

Срок действия технических условий 2 (два) года с момента выдачи.

И.о. Первого заместителя Генерального директора – главного инженера

А.Е. Коцесв

Санников А.Д.  
(343) 372-94-13,  
sannikov-ad@fskees.ru

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

## Приложение Р

Пер. № 01/17/32211/23  
От 29.12.2023

**УТВЕРЖДАЮ**  
Руководитель направления технических  
условий и согласований Урал  
Управления технических условий и согласований  
проектов на инженерных сетях  
Центра технического учета  
Департамента технического учета  
Корпоративного центра  
ПАО «Ростелеком»

А.В. Старцев

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/32211/23**  
на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком»,  
ПАО «ВымпелКом», попадающих в границы проектирования объекта:  
«Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518  
Батырбайского месторождения»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ООО «Регион Строй Комплекс- Инжиниринг» 614077, г. Пермь, ул. Пушкарская, д. 136а, оф. 5 тел.:(342)299-44-04
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 661-23 от 13.12.2023 (вх. № 0501/03/14630/23 от 14.12.2023)
3. Место производства работ	Пермский край, Батырбайское месторождение, Бардымский муниципальный округ
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Внутризоновая волоконно-оптическая линии связи (далее - ВОЛС) ПАО «ВымпелКом» Пермь -Уфа на участке НРП «Паль»- НРП «Деменево» М3-М4 (кабель проложен в грунте). Волоконно-оптический кабель связи СЦ г. Чайковский кабель проложен в грунте.
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи ПАО «ВымпелКом» при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения». 2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020, Руководства по защите оптических кабелей от ударов молнии, Правил устройства электроустановок 7 издание, силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.

ПАО «Ростелеком»

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

Лист

67

	<p>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>5. Проект должен быть согласован с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Центром эксплуатации (далее – ЦЭ) Пермского филиала (далее – ПФ) ПАО «Ростелеком» по адресу: Пермский край, г.Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (34241)6-32-25, (342) 235-52-58.</li> <li>- Направлением технического учета магистральных сетей Урал ПАО «Ростелеком» (далее – НТУМС Урал) по адресу: Пермский край, г. Пермь, ул. Техническая,7 тел.: (342)235-40-16, 235-42-88.</li> </ul> <p>6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «ВымпелКом» попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя Центра эксплуатации и СЦ г. Чайковский Пермского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (34241)6-32-25, (342) 235-52-58, 8-800-300-02-34.</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования по одному экземпляру (копии) проекта по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» передается в НТУМС Урал, ЦЭ ПФ, СЦ г. Чайковский ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При пересечении открытым способом проектируемый нефтепровод проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» на 0,5 метра, под углом, близким к 90°, после определения глубины залегания кабеля связи путём шурфования ручным способом.</p> <p>5. Проектируемый нефтепровод проложить в защитном кожухе или футляре, концы которого должны выводиться на</p>

ТУ № 01/17/32211/23  
 ПАО «Ростелеком»

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

расстояние не менее 3,0 метров в каждую сторону от оси пересечения.

6. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» проектируемый нефтепровод проложить так, чтобы линии и сооружения связи были расположены вне охранной зоны нефтепровода, но не ближе 10,0 метров.

7. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера, сложенного друг на друга, или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50мм. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 метра приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 метра с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них грунт должен быть плотно подбит под кабель.

8. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 метра с трамбованием каждого слоя до уровня на 0,3 метра выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.

9. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 20 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.

10. В местах пересечений установить типовые указательные столбики и шаровые маркеры. Шаровые маркеры 1401-XR Scotchmark™ EMSII для линий связи.

11. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком».

12. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения» должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.

13. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком», тел.:(342) 235-52-58, 8-800-300-02-34.

ТУ № 01/17/32211/23  
 ПАО «Ростелеком»

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

<p>7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии</p>	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной ЦЭ ПФ г. Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (34241)6-32-25, (342) 235-52-58, СЦ г. Чайковский, г. Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (342)235-55-34 и НТУМС Урал г. Пермь, ул. Техническая,7 тел.: (342)235-40-16, 235-42-88.</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком», выполняющего функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
<p>8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи</p>	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в ПАО «Ростелеком» по тел.:(342) 235-52-58, 8-800-300-02-34 и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
<p>9. Требования к Заказчику при проведении работ</p>	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком», ПАО «ВымпелКом» проводить в строгом соответствии с <b>Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578</b>, только в присутствии и под надзором представителей ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Проектно-сметной документацией предусмотреть затраты на необходимые мероприятия по обеспечению сохранности указанной линии связи и ведению технического надзора специалистами ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ до окончания работ в соответствии с данными техническими условиями за счет заказчика, согласно Федерального закона «О связи» от 07.07.2003 г. № 126-ФЗ, гл. 2, ст.6, п.4 и Правил охраны линий и сооружений связи (утвержденных постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 г. № 578) разд. III, п.п. 18, 19, 29, 30, 45, 48.</p> <p>4. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (34241)6-32-25, (342) 235-52-58, (342)235-55-34, 8-800-300-02-34.</p> <p>5. После определения Подрядчиков работ уведомить о них ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p>

ТУ № 01/17/32211/23  
 ПАО «Ростелеком»

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

	<p>6. О начале работ сообщить в ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>7. Составить акт на скрытые работы.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования ЦЭ и СЦ г. Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком».</li> <li>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</li> <li>3. Самовольно подключаться к линии связи.</li> <li>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</li> <li>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</li> <li>6. В связи с возможными мероприятиями Федерального значения работы в охранной зоне кабелей связи могут быть запрещены.</li> <li>7. Работы в охранной зоне кабелей связи разрешается производить при температуре окружающей среды не ниже минус 10°С. При промерзании грунта на глубину залегания кабелей связи проведение работ по пересечению кабелей связи в грунте открытым способом запрещены. Допускается проведение работ с применением установки горизонтально-направленного бурения (УГНБ).</li> </ol>
11. Срок действия настоящих технических условий	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Срок действия ТУ – 2 года.</li> <li>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</li> </ol>
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p><b>п. 50.</b> Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p> <p><b>п. 53.</b> Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Константин Вениаминович Еловиков  
 8 (342) 235-40-61  
 elovikov-kv@ural.rt.ru

ТУ № 01/17/32211/23  
 ПАО «Ростелеком»

Подписано	Старцев Андрей Владимирович Сертификат № 01350A7600E9AF77994D49302C9BA8AE38 Действителен с 19.04.2023 по 19.07.2024
-----------	---

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата





№ 02. 2024

№ 0104/4/1035

Филиал ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго»  
614990, Пермский край,  
г. Пермь, Комсомольский проспект, 48  
Тел.: (342) 243-52-19, Факс: (342) 243-53-53  
E-mail: perm@rosseti-ural.ru

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «РСК-Инжиниринг»  
А.В. Бессонову

ул. Пушкарская, д.136а, оф.5,  
г. Пермь, 614077

О ТУ на проектирование  
нефтепровода

Технические условия  
на проектирование подземного нефтепровода ( $P_{max} = 4$  МПа) по объекту:  
«Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин  
№№509,527,518 Батырбайского месторождения» в охранной зоне ВЛ 110 кВ

В зону строительства подземного нефтепровода попадает ВЛ 110 кВ Оса –  
Константиновка с отпайками и ВЛ 110 кВ Барда – Константиновка с отпайкой на ПС  
Зязелга (совместная подвеска на двухцепных опорах), принадлежащая филиалу  
ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».

При проектировании нефтепровода необходимо учесть следующее:

1. Проектирование подземного нефтепровода при пересечении, сближении и  
параллельном следовании с ВЛ 110 кВ выполнить в соответствии с требованиями  
ПУЭ - 2003 года 7 издание и Правил установления охранных зон объектов  
электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков,  
расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24  
февраля 2009 г. №160, в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.06.2013 N 476,  
от 26.08.2013 N 736, от 17.05.2016 N 444, от 21.12.2018 N 1622, от 18.02.2023 N 270).

2. Угол пересечения подземного нефтепровода с ВЛ 110 кВ должен быть не  
менее 60°.

3. Расстояние по горизонтали при пересечении, сближении и параллельном  
следовании от любых частей подземного нефтепровода до заземлителя или  
подземной части фундаментов опор ВЛ 110 кВ должно быть не менее 20 метров. При  
этом следует предусмотреть защиту фундаментов опор ВЛ 110 кВ от возможного их  
подмыва при повреждении подземного нефтепровода.

4. Для исключения повреждения подземного нефтепровода в охранной зоне  
ВЛ 110 кВ для переезда тяжелой техники выполнить защиту нефтепровода: уложить  
в трубу кондуктор или защитить другим способом.

5. Для определения местонахождения нефтепровода в охранной зоне ВЛ 110  
кВ установить опознавательные знаки. Опознавательный знак установить по оси  
трассы нефтепровода на границе охранной зоны ВЛ 110 кВ.

6. Проектом разработать порядок организации работ в охранной зоне ВЛ и  
при необходимости выполнить расчёт времени отключения ВЛ 110 кВ в месте

ООО «РСК-ИНЖИНИРИНГ»  
ВХОДЯЩИЙ № 02-24  
ОТ "05" 03.24

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

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

пересечения с проектируемым сооружением. В проекте организации строительства учесть, что при выполнении строительно-монтажных работ на пересечении с двухцепными ВЛ 110 кВ одновременное отключение двух цепей не согласовывается. При необходимости предусмотреть вынос одной цепи.

7. В смете проекта учесть затраты производственного отделения Чайковские электрические сети (далее – ПО ЧаЭС) по отключению ВЛ и допуску персонала СМО для выполнения строительных и монтажных работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ. Смету затрат запросить в ПО ЧаЭС.

8. На основании п.13 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных ПП РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, собственнику подземного нефтепровода заключить соглашение о совместных действиях при эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварий в местах пересечения, сближения и параллельного следования подземного нефтепровода с воздушными линиями электропередач филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго». Соглашение заключить на этапе согласования рабочей документации.

9. В рабочую документацию включить ведомость пересечений с ВЛ по форме Приложения.

10. Рабочую документацию по строительству подземного нефтепровода в местах пересечения, сближения и параллельного следования согласовать с ПО ЧаЭС, а затем с Управлением эксплуатации и ТОиР филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».

11. Проект производства работ по строительству подземного нефтепровода в охранной зоне ВЛ 110 кВ согласовать в ПО ЧаЭС.

12. Срок действия технических условий на проектирование подземного нефтепровода без переустройства ВЛ – два года.

13. В случае необходимости переустройства ВЛ или строительства временного выноса ВЛ запросить технические требования с заключением соглашения компенсации затрат в филиале ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».

14. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ.

15. Технические условия на пересечение с объектами, не принадлежащими ПАО «Россети Урал», запросить у собственника объекта.

Приложение: 1. Перечень и характеристика пересечений на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора –  
главный инженер

А.В. Хромцов

Селверстов А.Н.  
(342) 243-55-28

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**АДМИНИСТРАЦИЯ БАРДЫМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

06.03.2024 № 292-01-02-424-п

**Об утверждении документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории)**

Руководствуясь ст. ст. 8, 42, 43, 45, 46 Градостроительного кодекса РФ, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Бардымского муниципального округа, с учетом протокола и заключения общественных обсуждений от 26.02.2024 № 4 и на основании письма ООО «РСК-Инжиниринг» администрация Бардымского муниципального округа **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».
2. Опубликовать постановление в газете «Тан» («Рассвет») и разместить на официальном сайте Бардымского муниципального округа Пермского края барда.рф.
3. Контроль исполнения постановления возложить на заместителя главы администрации Бардымского муниципального округа по развитию территорий Туйгильдина И.С.

И.о. главы муниципального округа -  
главы администрации Бардымского  
муниципального округа

Т.В. Балтаева

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-424-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М.  
Страница 1 из 7. Страница создана: 06.03.2024 14:21



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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
РЕГИОН СТРОЙ КОМПЛЕКС - ИНЖИНИРИНГ

На № 02.02.2024 от № Р2-24

Начальнику управления  
по земельно-имущественным вопросам  
администрации Бардымского  
муниципального округа  
Мавлютовой Г.М.

Факс/тел.: (34292) 2-19-09  
E-mail: odr-barda@mail.ru

*Об утверждении документации  
по планировке территории*

Уважаемая Гульчачак Мухамадияровна!

ООО «РСК-Инжиниринг» на основании договора подряда с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выполняет проектно-изыскательские работы по объекту: «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».

Объект проектирования полностью располагается на территории Бардымского муниципального округа Пермского края.

Прошу Вас утвердить прилагаемую документацию по планировке территории по данному объекту (распоряжение Администрации Бардымского МО Пермского края о разрешении подготовки ДПТ №292-01-03-64-р от 01.02.2024 г.)

Приложение: электронный вид документации по планировке территории направленный на адрес электронной почты: odr-barda@mail.ru.

Директор

А.В. Бессонов

Пешина Екатерина Николаевна  
т. 89128805429  
e-mail: peshina@rsk-ing.ru

Адрес: Россия, 614077, г. Пермь  
ул. Пушкарская, д. 136в, оф. 5

Тел. (342) 299-44-04  
Email: rsk@rsk-ing.ru

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-424-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М.  
Страница 2 из 7. Страница создана: 05.03.2024 14:21



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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH					



**АДМИНИСТРАЦИЯ БАРДЫМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

06.02.2024 № 292-01-02-157-п

**О назначении общественных  
обсуждений по рассмотрению  
документации по планировке  
территории (проект планировки  
территории и проект межевания  
территории)**

В соответствии со ст. 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. ст. 8, 42, 43, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Уставом Бардымского муниципального округа Пермского края, Положением о порядке организации и проведения общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Бардымского муниципального округа Пермского края утвержденным решением Думы Бардымского муниципального округа Пермского края от 27.01.2021 № 113, администрация Бардымского муниципального округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Назначить общественные обсуждения по рассмотрению документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».
2. Установить:
  - 2.1 Дата начала общественных обсуждений 09.02.2024.
  - 2.2. Дата открытия экспозиции 12.02.2024.
  - 2.3. Срок проведения экспозиции с 12.02.2024 по 22.02.2024.
  - 2.4. Срок для приема предложений и замечаний с 12.02.2024 по 22.02.2024.
3. Разместить оповещение о начале и сроках проведения общественных обсуждений по вопросам, указанным в пункте 1 настоящего постановления, а также экспозиционные материалы на официальном сайте Бардымского

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-457-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М.  
Страница 3 из 2. Страница создана: 06.03.2024 16:57



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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

муниципального округа Пермского края барда.рф, на информационных стендах в фойе здания администрации Бардымского муниципального округа.

4. Обеспечить прием замечаний и предложений по вопросу, указанному в пункте 1 настоящего постановления, от участников общественных обсуждений: в Управлении по земельно-имущественным вопросам администрации Бардымского муниципального округа и через электронную почту odr-bar.da@mail.ru.

5. Поручить проведение общественных обсуждений Единой комиссии по градостроительной деятельности на территории Бардымского муниципального округа.

6. Опубликовать постановление в газете «Тан» («Рассвет») и разместить на официальном сайте Бардымского муниципального округа Пермского края барда.рф.

7. Контроль исполнения постановления возложить на заместителя главы администрации Бардымского муниципального округа по развитию территорий Туйгильдина И.С.

Глава муниципального округа -  
глава администрации Бардымского  
муниципального округа

Х.Г. Алапанов

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-457-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М.  
Страница 2 из 2. Страница создана: 06.03.2024 16:57



Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH	Лист 77
			Изм.	Кодуч	Лист	№ док.		

**ПРОТОКОЛ № 4**

подведения итогов общественных обсуждений по рассмотрению документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории)

26.02.2024 г.

с. Барда

Дата и время проведения 26.02.2024г. 12 ч.00 мин.

Место проведения администрация Бардымского муниципального округа

Присутствуют:

- Туйгильдин Ильнур Сулейманович - заместитель главы администрации Бардымского муниципального округа Пермского края по развитию территорий, председатель комиссии
- Мавлютова Мухамадияровна Гульчачак - начальник Управления по земельно-имущественным вопросам администрации Бардымского муниципального округа Пермского края, заместитель председателя комиссии
- Биктагирова Лилия Мирзяновна - главный специалист Управления по земельно-имущественным вопросам администрации Бардымского муниципального округа Пермского края, секретарь комиссии

Члены Единой комиссии по градостроительной деятельности на территории Бардымского муниципального округа.

Основание для проведения общественных обсуждений: Конституция Российской Федерации, Градостроительный кодекс РФ, Федеральный закон от 29.12.2004 № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса РФ», Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Устав Бардымского муниципального округа Пермского края, Положение о порядке организации и проведения общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Бардымского муниципального округа Пермского края, утвержденное решением Думы Бардымского муниципального округа Пермского края от 27.01.2021 № 113, постановление администрации Бардымского муниципального округа от 06.02.2024 № 292-01-02-157-п.

Дата начала общественных обсуждений 09.02.2024.

Дата открытия экспозиции 12.02.2024.

Срок проведения экспозиции с 12.02.2024 по 22.02.2024.

Срок для приема предложений и замечаний с 12.02.2024 по 22.02.2024.

Оповещение о начале и сроках проведения общественных обсуждений по вопросам, указанным в пункте 1 постановления, а также экспозиционные материалы на официальном сайте Бардымского муниципального округа, на

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH



информационных стендах в фойе здания администрации Бардымского муниципального округа.

Обеспечен прием замечаний и предложений по вопросам, указанным в пункте 1 настоящего постановления, от участников общественных обсуждений: в Управлении по земельно-имущественным вопросам администрации Бардымского муниципального округа и через электронную почту odr-barda@mail.ru.

1. Повестка дня:

Рассмотрение документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».

2. Рассмотрение вопросов:

2.1. Рассмотрение документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».

Проектом предусмотрено образование земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности и частей земельных участков.

1. Скважина №509

Площадь образуемого земельного участка :ЗУ1 из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, составляет 1651 кв.м. Площадь образуемой части земельного участка с кадастровым номером 59:13:0000000:236 составляет 30383 кв.м.

2. Скважина №518

Площадь образуемого земельного участка :ЗУ2 из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, составляет 20341 кв.м. Площадь образуемой части земельного участка с кадастровым номером 59:13:0000000:1026 составляет 1975 кв.м.

3. Скважина №527

Площадь образуемого земельного участка :ЗУ3 из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, составляет 5154 кв.м.

Согласно п. 2 статьи 102 Земельного кодекса Российской Федерации на землях, покрытых поверхностными водами, не осуществляется образование земельных участков.

Установление сервитута, публичного сервитута на существующих земельных участках для размещения линейного объекта не требуется.

В пределах проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Все необходимые документы приложены.

Претензий и жалоб в письменной форме не поступало.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Рассмотрев представленные материалы по итогам общественных обсуждений, Единая комиссия по градостроительной деятельности на территории Бардымского муниципального округа

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-424-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М. Страница 6 из 7. Страница создана: 05.03.2024 14:21

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

РЕШИЛА:

1. Признать общественные обсуждения по рассмотрению документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения», состоявшимися.

2. Принять решение об утверждении документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения объекта «Строительство объектов обустройства реконструируемых скважин №№ 509, 527, 518 Батырбайского месторождения».

Председатель комиссии: И.С. Туйгильдин

Заместитель председателя: *[подпись]* Г.М. Мавлютова

Секретарь: *[подпись]* Л.М. Биктагирова

Документ создан в электронной форме. № 292-01-02-424-п от 06.03.2024. Исполнитель: Атнабаева Д.М.  
Страница 7 из 7. Страница создана: 05.03.2024 14:21

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2021/354/ДС112-PD-PZ.TCH

