



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(АО «ТомскНИПИнефть»)**

**СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО
ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ.
КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96 (ФАЗА14)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

7882-П-014.000.000-ПЗ-01

Том 1

Главный инженер

М.А. Пушкарев

Главный инженер проекта

Ю.И. Яворский

Изм.	№ док.	Подпись	Дата
1	2721-23		31.07.23

2023

Инов. № подл. 471575	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------------------	--------------	--------------







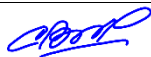







Обозначение	Наименование	Примечание
7882-П-001.000.000-ПЗ-01-СОД-001	Содержание тома 1	1
7882-П-001.000.000-ПЗ-01-ТЧ-001	Пояснительная записка. Текстовая часть	78 л
	Всего листов	79 л

Согласовано	
Рук. ПО	Яворский
Гл. энергетик ПИР	Филиппов
	21.07.2023
	21.07.2023

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	471575

						7882-П-014.000.000-ПЗ-01-СОД-001			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
						Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
							П		1
							АО "ТомскНИПНефть"		

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность, ФИО	Подпись	Дата
Отдел оценки воздействия на окружающую среду		28.06.2023
Главный специалист, Романчук Т. В.		28.06.2023
Ведущий инженер, Березовская Е. С.		28.06.2023
Отдел землеустройства		23.06.2023
Начальник отдела, Сеница Н.Ю.		23.06.2023
Главный специалист, Гугова С.А.		23.06.2023
Инженер I категории, Петрова Ю.В.		23.06.2023
Отдел геотехнического мониторинга и прогноз-ного моделирования		29.06.2023
Главный специалист, Филимонов А.А.		29.06.2023
Отдел автомобильных дорог		19.06.2023
Главный специалист, Валишева С.В.		19.06.2023
Ведущий инженер, Александров Р.Ю.		19.06.2023
Инженер I категории, Легостаев Я.И.		19.06.2023
Электротехнический отдел		27.06.2023
Главный специалист, Бессонов А.С.		27.06.2023
Ведущий инженер, Аксютов И.А.		27.06.2023
Инженер 2 категории, Самажанова А.Е.		27.06.2023
Отдел генеральных планов		16.06.2023
Главный специалист, Корф А.В.		16.06.23
Ведущий инженер, Стародубцев А.Е.		16.06.23
Нормоконтроль, Шерина В.В.		



СОДЕРЖАНИЕ

1	Основание для разработки проектной документации	4
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации	5
3	Функциональное назначение объекта, состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции	5
3.1	Функциональное назначение объекта капитального строительства	7
3.2	Состав и характеристика производства	7
3.3	Номенклатура выпускаемой продукции (работ, услуг)	7
3.4	Сведения о линейном объекте	8
4	Сведения о потребности объекта в топливе, газе, воде и электрической энергии	8
5	Технико-экономические показатели проектируемого объекта	12
6	Сведения о сырьевой базе, потребности в воде, топливно-энергетических ресурсах	14
7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	15
8	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	15
9	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района	17
9.1	Климатическая характеристика района строительства линейного объекта	17
9.2	Географическая характеристика района строительства линейного объекта	17
9.3	Инженерно-геологическая характеристика района строительства линейного объекта	17
10	Маршрут прохождения линейного объекта по территории района строительства	19
11	Сведения о земельных участках	19
11.1	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд	20
11.2	Сведения о категории земель	20
11.3	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков	20
11.4	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков	20
12	Сведения об использовании в проекте изобретениях, результатах проведённых патентных исследований	21
13	Сведения о наличии специальных технических условий	22
14	Сведения о компьютерных программах	22



15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	24
16	Этапы строительства	24
16.1	Обоснование строительства объекта по этапам	25
16.2	Основные проектные решения строительства линейного объекта	25
17	Заверение проектной организации	27
	Приложение А Название приложения	28
	Приложение Б Название приложения	29
	Приложение В Название приложения	62
	Таблица регистрации изменений	78



1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Основанием разработки проектной документации объекта «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)» являются:

1. Производственная программа АО «ВЧНГ» блока заместителя генерального директора – главного инженера;
2. Протокол ТТЭС №18-08-2021 от 18.08.2021г.



2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Проектная документация по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)» разработана на основании:

- Приложения 1 к Договору №2320822/0176Д от 27.05.2022 «Задание на проектирование «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»» (Приложение А);
- договоров аренды лесных участков № 219/21/2320921/0598Д от 11.05.2021, № 91-105/16 2320916/0389Д от 10.03.2016, № 91-130/16 /2320916/0478Д от 30.03.2016, № 91-133/20 от 28.05.2020, № 91-156/20 2320920/0529 Д от 29.05.2020, № 91-188/22 2320922/0480Д от 08.04.2022, № 91-193/22 2320922/0511Д от 13.04.2022, № 91-22/11/ВЧН-0343/11 от 21.01.2011, № 91-346/12 ВЧН-0098/13 от 31.10.2012, № 91-382/12 от 04.12.2012, № 91-188/22 2320922/0480Д от 08.04.2022, № 91-193/22 2320922/0511Д от 13.04.2022;
- **документации по планировке территории;**
- Технические условия на электроснабжение № 67 от 01.10.2021 (Приложение Б);
- Технические условия на подключение к сетям водоотведения №066 от 07.02.2021 (Приложение В);
- Технические условия на подключение к сетям водоснабжения №066/1 от 11.04.2022 (Приложение Г);
- Технические условия на подключение к сетям водоснабжения №066/2 от 11.04.2022 (Приложение Д);
- Технические условия на обращение с отходами бурения б/н от 20.09.2021 (Приложение Е);
- Технические условия на рекультивацию нарушенных земель б/н от 09.08.2023 (Приложение Ж);
- Технические условия на пересечение ВЛ с автодорогой №51 от 18.08.2021 (Приложение З);
- Технические условия на проектирование и примыкание АД для КП 74А, 89, 96 б/н б/д (Приложение И);
- Технические условия на пожаротушение для КП 74А, 89, 96 б/н от 24.09.2023 (Приложение К);
- документации по результатам инженерных изысканий:
 - Том 1.1. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Часть 1. Текстовая часть;



- Том 1.2. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Часть 2. Графическая часть;
- Том 2.1. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Часть 1. Текстовая часть;
- Том 2.2. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Часть 2. Текстовая часть. Текстовые приложения А-П;
- Том 2.3. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Часть 3. Текстовая часть. Текстовые приложения Р-Н;
- Том 2.4. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Часть 4. Графическая часть;
- Том 2.4. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Часть 5. Графическая часть;
- Том 3. Технический отчет по результатам инженерно- гидрометеорологических изысканий;
- Том 4.1. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. Часть 1. Текстовая часть;
- Том 4.2. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. Часть 2. Текстовые приложения;
- Том 4.3. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. Часть 2. Текстовые приложения. Графическая часть.



3 ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ОБЪЕКТА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА, НОМЕНКЛАТУРА ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

3.1 Функциональное назначение объекта капитального строительства

Проектной документацией на строительство кустовых оснований в соответствии с заданиями на проектирование предусмотрены: инженерная подготовка кустового основания (включая сводку растительности) без расстановки временных сооружений, выполнение вертикальной планировки площадки, способствующей целесообразному строительному использованию, организация отвода поверхностных вод, а также строительство автомобильной дороги и линии электропередачи ВЛ 6 кВ. Сети, здания и сооружения на территории кустовых оснований не проектируются.

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», проектируемый объект «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)», **относится к объектам II категории** (раздел II, п.23 «Захоронения отходов IV и V классов опасности, включая твердые коммунальные отходы (с проектной мощностью менее 20 тонн в год)»).

Кустовые основания принять со строительством на них объектов размещения отходов бурения (шламовые амбары) с последующей их обезвреживанием методом отверждения и захоронением (в соответствии с протокол ТТЭС №18-08-2021 от 18.08.2021г.)

Проектная документация по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)» отнесена к объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня п. 7.2 ст. 11 Федерального закона № 174-ФЗ.

3.2 Состав и характеристика производства

Проектной документацией предусмотрено строительство следующих объектов:

- ВЛ 6 кВ к КП 74А, 89, 96;
- Автомобильная дорога к КП 74А, 89, 96 категории IV-н.

ВЛ-6кВ предназначена для электроснабжения на напряжение 6 кВ проектируемой кустовых площадок КП 74А, КП 89, КП 96. Необходимость строительства ВЛ вызвана ростом электрической нагрузки в связи с обустройством Верхнечонского месторождения в границах лицензионного участка за счет ввода в эксплуатацию новых скважин.

Для обеспечения бесперебойной транспортной связи проектируемых кустовых площадей с объектами обустройства Верхнечонского месторождения, проектной документацией предусмотрено строительство автомобильных дорог к КП 74А, 86 и 96.



Необходимость строительства автомобильных дорог вызвана ростом объемов грузоперевозок в связи с расширением месторождения в границах лицензионного участка, за счет ввода в эксплуатацию кустовых площадок №№ 74А, 89, 96.

3.3 Номенклатура выпускаемой продукции (работ, услуг)

Производство продукции не предусмотрено проектом.

3.4 Сведения о линейном объекте

Автомобильные дороги

Проектируемые дороги в соответствии с требованиями п.7.2.2 СП 37.13330.2021 классифицируются:

- по месту расположения на территории предприятия: межплощадочные, соединяющие отдельные обособленные производства;
- по назначению: вспомогательные, предназначены для перевозки хозяйственных и вспомогательных грузов, обеспечения проезда пожарных, ремонтных и аварийных машин, а также для проезда вдоль линий электроснабжения и сооружений трубопроводного транспорта;
- по срокам использования: постоянные.

В соответствии с п. 4 статьи 5 Федерального закона от 08.11.2007 г. № 257-ФЗ, проектируемые автомобильные дороги нефтяного месторождения относятся к частным дорогам необщего пользования.

Согласно положениям п. 1 статьи 5 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ, заданию на проектирование и техническим условиям, выданных АО «ВЧНГ», категория основных проектируемых дорог (дорог к кустовым площадкам) принята IV-н в соответствии с ее назначением.

Согласно таблице 7.1 СП 37.13330.2012 (Изм.№4), объем грузоперевозок для дорог IV-н категории не нормирован.

Начало автомобильной дороги к КП 74А, ПК 0+00,00, соответствует ПК 5+35,45 существующей автомобильной дороги на скважину Р-32. Конец дороги, ПК 6+76,36, расположен на КП 74А. Дорога имеет 1 угол поворота, радиусом 150 м. Протяженность дороги составила 676,36 м.

Начало автомобильной дороги к КП 89, ПК 0+00,00, соответствует 42+39,40 существующей дороги на скважину Р8. Конец дороги, ПК 2+99,97, расположен на КП 89. Дорога имеет 1 угол поворота, радиусом 100 м. Протяженность дороги составила 299,97 м.

Начало автомобильной дороги к КП 96, ПК 0+00,00, соответствует ПК 35+26,86 существующей дороги на узел 16. Конец дороги, ПК 3+29,29, расположен на КП 89. Дорога имеет 1 угол поворота, радиусом 150 м. Протяженность дороги составила 329,29 м.

За расчетный автомобиль принят автомобиль общетранспортного назначения шириной до 2,5 м

Линии электропередачи



Электроснабжение кустовых площадок КП 74А, КП 89, КП 96 на напряжение 6 кВ выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Источник внешнего электроснабжения:

- КП-74А: КРУН 6 кВ ПС 110/6 кВ «Полюс» (К-70), ячейки №7, №12; ВЛ 6 кВ Ф-7, Ф-12;
- КП-89: КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Южная» (ПС-30), ячейки №9, №15; ВЛ 6 кВ Ф-9, Ф-15;
- КП-96: КРУН 6 кВ ПС 110/6 кВ «Мирная» (К-42), ячейки №19, №20; ВЛ 6 кВ Ф-19, Ф-20.

Точки подключения:

- КП 74А: ВЛ 6 кВ Ф-12, проектируемая опора № 94б, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 94, 95; ВЛ 6 кВ Ф-7, проектируемая опора № 94а, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 94, 95;

- КП 89: ВЛ 6 кВ Ф-9, проектируемая опора № 35а, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 35, 36; ВЛ 6 кВ Ф-15, проектируемая опора № 35б, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 35, 36;

- КП 96: ВЛ 6 кВ Ф-19, проектируемая опора № 69б, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 69, 70; ВЛ 6 кВ Ф-20, проектируемая опора № 69а, устанавливаемая в створе существующих опор №№ 69, 70.

Для выполнения подключения проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 74А к существующим ВЛ 6 кВ Ф-12, Ф-7, проектом предусмотрено переустройство ВЛ 6 кВ Ф-12, Ф-7 (между опорами №№ 94, 95). В объем переустройства ВЛ входит демонтаж 3-х проводов АС-120/19 мм², установка ответвительных опор № 94а и № 94б, монтаж 3-х проводов АС-120/19 мм².

Для выполнения подключения проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 89 к существующим ВЛ 6 кВ Ф-9, Ф-15, проектом предусмотрено переустройство ВЛ 6 кВ Ф-9, Ф-15 (между опорами №№ 35, 36). В объем переустройства ВЛ входит демонтаж 3-х проводов АС-120/19 мм², установка ответвительных опор № 35а и № 35б, монтаж 3-х проводов АС-120/19 мм².

Для выполнения подключения проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 96 к существующим ВЛ 6 кВ Ф-19, Ф-20, проектом предусмотрено переустройство 6 кВ Ф-19 (между опорами №№ 69, 70), Ф-20 (между опорами №№ 69, 71). В объем переустройства ВЛ входит демонтаж 3-х проводов АС-120/19 мм², демонтаж опоры № 70 (Ф-20), установка ответвительных опор № 69а и № 69б, монтаж 3-х проводов АС-120/19 мм².

Протяженность проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 74А составляет 2,511 км (линия 1 – 1,266 км, линия 2 – 1,245 км) по просеке.

Протяженность проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 89 составляет 9,565 км (линия 1 – 4,804 км, линия 2 – 4,761 км) по просеке.

Протяженность проектируемых ВЛ 6 кВ к КП 96 составляет 0,856 км (линия 1 – 0,437 км, линия 2 – 0,419 км) по просеке.

Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-12 составляет 0,052 км по просеке.

Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-7 составляет 0,042 км по просеке.

Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-15 составляет 0,042 км по просеке.



Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-9 составляет 0,031 км по просеке.

Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-19 составляет 0,053 км по просеке.

Протяженность переустройства ВЛ 6 кВ Ф-20 составляет 0,105 км по просеке.

Проектируемые ВЛ 6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ 839-2019.

Сечение провода воздушных линий выбрано по экономической плотности тока с последующей проверкой по токовой нагрузке и по допустимой потере напряжения.

Для проектируемых ВЛ 6 кВ приняты полимерные изоляторы типов ЛК 70/10-4СП УХЛ1 по ГОСТ Р 55189-2012 (натяжные) и ОЛК 4-10-А-3 УХЛ1 по ГОСТ Р 52082-2003 (штыревые, для подвеса шлейфов на анкерных опорах).

Для создания видимого разрыва отключенной линии электропередачи 6 кВ на концевых опорах ВЛ в начале и конце линии устанавливаются разъединители марки РЛК-10 кВ с приводом ПР. При длине отпаечных ВЛ 6 кВ не более 100 м установка разъединителей в начале линии не предусматривается.

Для защиты проектируемых ВЛ 6 кВ от атмосферных перенапряжений на концевых опорах устанавливаются ограничители перенапряжений по одной штуке на каждую фазу.

ВЛ 6 кВ выполнены на опорах из гнутого профиля. Тип опор принят на основании ТЭСВ опор ВЛ разработанным АО "ТомскНИПИнефть" и согласованным АО "ВЧНГ" письмом Исх. №7226-4 от 29.05.2020, В АО ВЧНГ - Касательно результатов рассмотрения ТЭСВ опор ВЛ.

Наименьшее расстояние между проводами на опоре по вертикали – 0,8 м. Наименьшее расстояние между проводами по горизонтали – 1 м.

Подробное описание проектируемой ВЛ 6 кВ приведено в томе 7882-П-014.000.000-ТКР-02.

4 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребность в топливе и горюче-смазочных материалах для строительной техники определена по нормам потребления ГСМ, приведенных в территориальных сметных нормах и расценках, с учетом индивидуальной нормы расхода топлива на единицу рабочего времени каждой из задействованной строительной единицы техники.

Таблица 4.1 – Потребность в горюче-смазочных материалах для строительной техники

Наименование	Ед. изм.	Потребность
Дизельное топливо	т	3412
Бензин	т	2,0



5 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Технико-экономические показатели объекта приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Проектные показатели линейного объекта

	Наименование показателя	Единица измерения показателя	Значение показателя
	Наименование этапа/ наименование сооружения/участка		
1	Автомобильные дороги		
1.1	Автомобильная дорога к КП 74А		
1.1.1	Категория дорог согласно СП 37.13330.2012	класс	IV-н
	протяженность	м	676,36
1.1.2	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.1.3	Число полос движения		1
1.1.4	Ширина полосы движения	м	3,5
1.1.5	Ширина проезжей части	м	3,5
1.1.6	Количество водопропускных сооружений	шт.	1
1.1.7	Ширина обочин	м	1,0
1.1.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	50
1.1.9	Наибольший продольный уклон	‰	55
1.2	Автомобильная дорога к КП 89		
1.2.1	Категория дорог согласно СП 37.13330.2012	класс	IV-н
	протяженность	м	299,97
1.2.2	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.2.3	Число полос движения		1
1.2.4	Ширина полосы движения	м	3,5
1.2.5	Ширина проезжей части	м	3,5
1.2.6	Количество водопропускных сооружений	шт.	1
1.2.7	Ширина обочин	м	1,0
1.2.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	50
1.2.9	Наибольший продольный уклон	‰	48
1.3	Автомобильная дорога к КП 96		
1.3.1	Категория дорог согласно СП 37.13330.2012	класс	IV-н
	протяженность	м	329,29
1.3.2	Основная расчетная скорость	км/ч	30



1.3.3	Число полос движения		1
1.3.4	Ширина полосы движения	м	3,5
1.3.5	Ширина проезжей части	м	3,5
1.3.6	Количество водопропускных сооружений	шт.	2
1.3.7	Ширина обочин	м	1,0
1.3.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	50
1.3.9	Наибольший продольный уклон	‰	25
2	Линии электропередачи воздушные, ВЛ–6кВ		
2.1	ВЛ 6 кВ к КП 74А	м	2511
2.2	ВЛ 6 кВ к КП 89	м	9565
2.3	ВЛ 6 кВ к КП 96	м	856
2.4	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-12	м	52
2.5	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-7	м	40
2.6	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-15	м	40
2.7	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-9	м	31
2.8	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-19	м	53
2.9	Переустройство ВЛ 6 кВ Ф-20	м	105
	<i>Другие необходимые показатели</i>		

Наименование показателей	Единица измерения	Количество
Кустовое основание КП 74А		
Площадь краткосрочной аренды (на период строительства)	га	7,5918
Площадь долгосрочной аренды (на период эксплуатации)	га	5,5498
Площадь застройки	га	0,7724
Процент застройки	%	14
Кустовое основание КП 89		
Площадь краткосрочной аренды (на период строительства)	га	7,6245
Площадь долгосрочной аренды (на период эксплуатации)	га	5,2371
Площадь застройки	га	0,7716
Процент застройки	%	15
Кустовое основание КП 96		
Площадь краткосрочной аренды (на период строительства)	га	7,0320
Площадь долгосрочной аренды (на период эксплуатации)	га	4,3439
Площадь застройки	га	0,6797
Процент застройки	%	16



6 СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ

Потребность в электроэнергии для нужд строительства определена по показателям её расхода потребителями в период строительства.

Потребность в электроэнергии представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Потребность в электроэнергии на период строительства

Наименование основных потребителей	Принятая ДЭС (мощность, кВт·А)	Кол-во, шт.
Временный городок строителей	200	2 (1 основная и 1 резервная)

Потребности в воде на хозяйственно-питьевые нужды и строительства представлены в таблице 6.2, 6.3.

Таблица 6.2 – Потребность строительства в воде на хозяйственно-питьевые нужды

Этап строительства	Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности, м ³	Итого, м ³
1	387	1410
2	441	
3	582	

Таблица 6.3 – Потребность строительства в воде

Наименование потребителя	Максимальный расход воды, л/с	Потребность в воде, м ³
Санитарно-бытовые нужды	1,63	1410
Производственные нужды	0,32	796
Противопожарные мероприятия	5	200
Итого	6,95	2406

Общая потребность в кислороде и пропан-бутане приведена в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Общая потребность в кислороде, ацетилене, пропан-бутане

Наименование	Ед. изм.	Потребность
Кислород	м ³	148
Пропан-бутан	кг	41



7 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

В данном объекте капитального строительства не предусмотрено комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства.



8 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В данном объекте капитального строительства не предусмотрено использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.



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

9.1 Климатическая характеристика района строительства линейного объекта

Согласно СП 131.13330.2020 климатическая характеристика для района изысканий принята по метеостанции Преображенка, которая находится на расстоянии 73 км в западном направлении от проектируемого объекта. Метеостанция Непа находится на расстоянии 111 км (высота над уровнем моря 323 м) в юго-западном направлении от проектируемого объекта, метеостанция Киренск на расстоянии 262 км в южном направлении. Для характеристики климата использованы материалы Иркутского УГМС (приложение Е тома 3 ИГМИ) по ряду климатических параметров метеостанции Преображенка с дополнениями по метеостанциям Непа и Киренск. Перечень материалов указан в главе 2 «Гидрометеорологическая изученность».

Климат территории изысканий резко континентальный; его континентальность проявляется в значительных колебаниях температуры воздуха по сезонам года. В нижних слоях атмосферы над Восточной Сибирью циркулируют воздушные массы в основном арктического происхождения, содержащие сравнительно мало влаги. Продвигаясь над континентом к югу, летом они быстро прогреваются, зимой долго сохраняют низкую температуру. В теплый период года возникает значительный температурный контраст между прогретым и вновь поступающими воздушными массами, развивается циклоническая деятельность, в результате которой усиливается ветер, увеличивается облачность, выпадает значительное количество осадков.

9.2 Географическая характеристика района строительства линейного объекта

В административном отношении район изысканий относится к Катанскому району Иркутской области. Район, в пределах которого расположено Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение, занимает юго-восточную, наиболее приподнятую часть Ербогаченской равнины. Исследуемая территория находится вблизи крупнейшего водораздела Сибири – между бассейнами рек Лены и Енисея. Наиболее крупные населенные пункты: г. Киренск, г. Усть-Кут, пос. Ербогачён (районный центр), пгт Пеледуй. Ближайший населенный пункт с. Преображенка расположен в 73 км к западу от исследуемой территории. В последние годы, в связи с прокладкой нефтепровода, происходит активное освоение и обустройство территория Верхнечонского месторождения, развивается строительство вахтовых поселков, автомобильных дорог и прокладка различного рода коммуникаций.

9.3 Инженерно-геологическая характеристика района строительства линейного объекта

Исследуемая территория расположена в юго-восточной области Среднесибирского плоскогорья.



Рельеф в основном равнинный, местами слабо всхолмленный с плавными повышениями и понижениями, поверхность расчленена многочисленными притоками рек Нижняя Тунгуска и Лена, глубина расчленения до 60 м. Долины имеют корытообразный поперечный профиль с плоским днищем и пологими склонами. Углы наклона поверхности изменяются от 0,5 ° до 2,0 °.

В геологическом строении территории принимают участие четвертичные отложения, перекрывающие образования кембрийской, ордовикской и юрской систем.

В целом по району изысканий многолетняя мерзлота характеризуется прерывистым распространением. Мерзлые грунты по температурному состоянию характеризуются как пластично-мерзлые и твердомерзлые. Криотекстура грунтов слоистая, массивно-слоистая, сетчатая, массивная, атакситовая. Многолетнемерзлые грунты являются высокотемпературными. При строительстве и эксплуатации сооружений возможна деградация мерзлоты.



10 МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА ПО ТЕРРИТОРИИ РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА

Выбор местоположения проектируемых дорог в плане определен прохождением по кратчайшему расстоянию в сложных топографических и инженерно-гидрологических условиях и заходом на проектируемые площадки, а также примыканием к существующим и ранее запроектированным автомобильным дорогам.

Проектируемые и переустраиваемые ВЛ 6 кВ проходят по территории, которая представляет собой действующие промышленные и строительные площадки с развитой сетью внутриплощадочных дорог.

При выборе варианта прохождения трассы ВЛ учитывались следующие условия:

- минимальное количество углов поворота;
- минимальная протяженность трасс;
- минимальное количество переходов через естественные и искусственные препятствия;
- возможность вести обслуживание и ремонт линейных коммуникаций в любое время года;
- обход особо охраняемых природных территорий.

Проектируемые и переустраиваемые ВЛ выполнены с соблюдением всех противопожарных расстояний до существующих и проектируемых строений и сооружений.

Проектируемые ВЛ 6 кВ к КП 74А пересекают полевую автодорогу.

Проектируемые ВЛ 6 кВ к КП 89 пересекают существующую автодорогу, проектируемую автодорогу к КП 89.

Проектируемые ВЛ 6 кВ к КП 96 пересекают существующую автодорогу, проектируемую автодорогу к КП 89, полевую автодорогу, существующий подземный нефтепровод.

При пересечении ВЛ 6 кВ с автодорогами соблюдается вертикальный габарит не менее 7 м, при пересечении с подземными нефтепроводами соблюдается горизонтальный габарит не менее 5 м от заземлителя или подземной части опоры, что соответствует требованиям ПУЭ, технических условий на электроснабжение, технических условий на пересечение.



11 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ

11.1 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд

Изыятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд не требуется. Сервитут и публичный сервитут не устанавливаются.

Земельные участки для размещения объекта используются на правах аренды. Сведения о земельных участках, необходимых для размещения объекта с указанием разрешительных документов приведены в разделе 1 тома 7882-П-001-000-000-ППО-01.

11.2 Сведения о категории земель

Проектируемые объекты расположены в Катангском районе Иркутской области на землях лесного фонда (Катангское лесничество, Катангское участковое лесничество).

11.3 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков

Убытки правообладателям не предусмотрены в связи с тем, что изъятие земельных участков для строительства объекта не производится.

11.4 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков

Изыятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд не требуется. Сервитут и публичный сервитут не устанавливаются.

Земельные участки для размещения объекта используются на правах аренды. Сведения о земельных участках, необходимых для размещения объекта с указанием разрешительных документов приведены в разделе 2 тома 7882-П-014.000.000-ПЗУ-01.



12 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЁННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

Все проектные решения приняты в соответствии с действующими общегосударственными и отраслевыми нормативными документами, с учетом технических условий (ТУ) заказчика.

Изобретения и патентные исследования в проектной документации не применялись.



13 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Специальные технические условия при разработке проектной документации не применялись.



14 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ

Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений линейного объекта. Перечень компьютерных программ и их задач представлен в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Компьютерные программы, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Компьютерная программа	Задачи программы
«Трубопровод 2008»	Программа построения профиля
«Foundation»	Расчет фундаментов
«Свая +»	Расчет свайных фундаментов
«Frost 3D»	Выполнение прогнозных теплотехнических расчетов
Топоматик ROBUR Авто-мобильные дороги	Подсчет объемов земляных работ, проектирование продольного профиля автомобильной дороги
САПР ЛЭП 2020	Комплекс автоматизированного проектирования воздушных линий электропередачи 35 кВ и выше



15 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Демонтаж зданий и сооружений в проекте предусмотрен, представлен в томе 7882-П-014.000.000-ПОД -01.



16 ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА

16.1 Обоснование строительства объекта по этапам

Этапы строительства согласно п.10 задания на проектирование приведены в таблице 16.1.

В соответствии с п.8 раздела 1 Постановления Правительства РФ № 87 допускается поэтапное строительство и ввод в эксплуатацию объектов проектирования.

Каждый этап строительства для проектируемых кустов скважин может быть введен в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно, то есть независимо от строительства последующих этапов, так как:

- каждая кустовая площадка является автономным объектом, эксплуатирующимся независимо от других кустовых площадок.

Таблица 16.1 Этапы строительства объектов

Номер этапа	Этапы строительства
1	Кустовое основание КП 74А, (включая автомобильную дорогу к КП 74А и линию ВЛ 6кВ)
2	Кустовое основание КП 89, (включая автомобильную дорогу к КП 89 и линию ВЛ 6кВ)
3	Кустовое основание КП 96(включая автомобильную дорогу к КП 96 и линию ВЛ 6кВ)

16.2 Основные проектные решения строительства линейного объекта

Автомобильные дороги

На ПК 0+00,00 проектируемых дорог предусмотрено устройство примыкания автомобильных дорог. Примыкание запроектировано в одном уровне согласно п. 7.6.1 СП 37.13330.2012. Радиусы кривых при сопряжении автомобильных дорог принят 20 м по кромке проезжей части согласно п. 7.6.4 СП 37.13330.

На кривых в плане предусмотрено устройство виража с односкатным поперечным профилем 30 ‰ для радиуса 100 и 150 м, в соответствии с таблицей и примечанием к таблице 7.11 СП 37.13330.2012. На основании п. 7.5.13 СП 37.13330.2012, переход от двухскатного профиля к односкатному осуществляется на прилегающем прямом участке протяженностью 10 м.

Согласно п.7.5.7 СП 37.13330.2012 для возможности эпизодического разезда автомобилей на автомобильной дороге к КП 74А предусмотрена площадка для разезда шириной 3,5 м, длиной 31 м, длина переходного участка 35 м. Конструкция дорожной одежды на площадке для разезда автомобилей принята аналогично конструкции дорожной одежды основной дороги

Конструкция поперечных профилей земляного полотна разработана с применением конструктивно-технологических решений в соответствии с типовыми техническими решениями



503-0-48.87. Принятые конструктивные решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьи 9 и 18 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.

При назначении конструкции земляного полотна учтены категория дороги, тип дорожной одежды, высота насыпи, свойства используемых грунтов, характер и условия залегания грунтов основания, наличие подземных и поверхностных вод, условия производства работ.

Для проектирования принято 1 тип конструкции поперечных профилей земляного полотна:

- тип 1 – насыпь на многолетнемерзлых грунтах I-II категории просадочности.

Верх земляного полотна имеет двускатный поперечный профиль с уклоном 30 %.

Верх земляного полотна на прямолинейных участках дорог имеет двускатный поперечный профиль с уклоном 50 %. Заложение откосов насыпи принято 1:1,5.

Строительство подъездов должно осуществляться в соответствии с проектом производства работ (ППР), в котором должны быть отражены сроки и технология выполнения рабочих процессов с учетом принятых проектных решений.

Для сохранения существующего гидрологического режима и исключения явлений подтопления на прилегающей территории автомобильных дорог проектной документацией предусмотрено устройство водопропускных труб отверстием 0,53 и 1,5 м.

Конструкция дорожной одежды принята переходного типа из щебня, устроенного по способу заклинки толщиной не менее 0,14 м.

Обеспечение требуемой степени уплотнения земляного полотна, возвышение бровки над уровнем поверхностных вод, укрепление обочин исключает возникновение недопустимых деформаций земляного полотна в результате воздействия погодно-климатических факторов.

Водоотвод с поверхности дороги обеспечен принятым в проекте двускатным поперечным профилем.

На проектируемых дорогах предусмотрено строительство водопропускных труб в пониженных местах для перепуска воды под автомобильной дорогой и исключения явлений подтопления на прилегающей территории.

Подробное описание принятых проектных решений по автомобильным дорогам приведено в томе 7882-П-001.000.000-ТКР-01.



17 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с Федеральным законом № 384 от 30.12.2009 г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», с заданием на проектирование, градостроительным планом земельного участка и другими разрешительными документами об использовании земельного участка для строительства данного объекта, с соблюдением технических условий, выданных заказчиком, соответствует действующим нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности, требованиям экологических, санитарно-гигиенических норм, обеспечивает безопасную эксплуатацию зданий и сооружений, а также безопасное использование прилегающих к ним территорий.

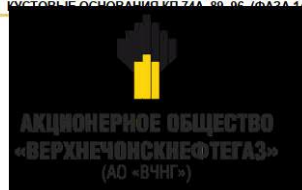
Главный инженер проекта _____



Приложение А
Задание на проектирование «Система сбора, подготовки,
внутрипромышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.
кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ПО ОБЪЕКТУ

«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ.
КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96 (ФАЗА 14)»



Приложение №1
к Договору №2320822/0176Д
от _____

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Система сбора, подготовки, внутрипромышленного транспорта нефти
и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.
Кустовые основания КП 74А, 89, 96(Фаза 14)»

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ПО ОБЪЕКТУ

«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ.
КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96. (ФАЗА 14)»

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора
по производству – главный инженер
АО «ВЧНГ»
В.Л. Цукер

СОГЛАСОВАНО
Исполняющий обязанности
генерального директора
АО «ТомскНИПИнефть»
М.А. Пушкарев

« » 20 г.

« » 20 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти
и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.

Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»

1	Основание для проектирования	Производственная программа АО «ВЧНГ» блока заместителя генерального директора – главного инженера. Протокол ТТЭС №18-08-2021 от 18.08.2021г.
2	Вид строительства	Новое строительство.
3	Стадия проектирования	Проектная документация (ПД). Рабочая документация (РД).
4	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение.
6	Заказчик	Акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз» (АО «ВЧНГ»)
7	Требования к проектировщику	АО «ТомскНИПИнефть». На основании приказа № 281 от 16.06.2021 г. «О закреплении за корпоративными научно-исследовательскими и проектными институтами функций генеральных проектировщиков» по ПИР дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть». Наличие выписки из реестра членов саморегулируемой организации о наличии права осуществления подготовки ПД. Наличие сертификата соответствия ГОСТ Р ИСО 9001-2015.
8	Потребность в инженерных изысканиях	Выполнить комплексные инженерные изыскания в объеме, достаточном для проектирования, разработки ПД и РД. Разработать и согласовать с Заказчиком техническое

29

	<p>задание на комплексные инженерно-изыскательские работы, программы инженерно-изыскательских работ.</p> <p>При необходимости выполнить историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению, (историко-культурные изыскания) в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p> <p>При выполнении инженерных изысканий учесть имеющиеся материалы инженерных изысканий на объектах, при необходимости выполнить дополнительно комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-геофизические исследования, инженерно-гидрометеорологические изыскания, инженерно-экологические).</p> <p>Порядок и требования к выполнению инженерных изысканий принять в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 №20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; – СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Общие положения»; – Положения Компании П2-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании»; – Положения Компании П2-01 Р-0090 «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании»; – Положения Компании П2-01 Р-0149 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании». <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2016, СП 11-104-97 и ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в Балтийской системе высот 1977 г. Система координат местная, принятая для Катангского района.</p> <p>В рамках инженерно-геологических изысканий предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Районы распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ); – Преобладающие типы грунтов;
--	--



		<p>– Графический материал инженерных изысканий представить в формате *dwg, а также в MapInfo, в системе координат Катангского района.</p> <p>Состав и содержание разделов отчета по инженерным изысканиям сформировать в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016.</p> <p>Организация проживания персонала Подрядчика на объектах АО «ВЧНГ», расположенных на ВЧНГКМ, осуществляется силами АО «ВЧНГ» за счет Подрядчика на основании Агентского договора, заключённого между АО «ВЧНГ» и Подрядчиком.</p>
9	Требования к вариантной проработке и формированию ОНР	Не требуется
10	Требования к выделению этапов строительства	<p>Предусмотреть выделение этапов строительства:</p> <p>Этап 1. Кустовое основание КП 74А, (включая автомобильную дорогу к КП 74А и линию ВЛ 6кВ) ;</p> <p>Этап 2. Кустовое основание КП 89, (включая автомобильную дорогу к КП 89 и линию ВЛ 6кВ);</p> <p>Этап 3. Кустовое основание КП 96(включая автомобильную дорогу к КП 96 и линию ВЛ 6кВ)</p> <p>По этапам строительства необходимо разработать отдельные комплекты РД. ПД выпустить одним комплектом ПСД."</p>
11	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>Проектом необходимо предусмотреть строительство объектов:</p> <p style="text-align: center;">11.1. Объекты добычи</p> <p>11.1.1. Кустовое основание КП 74А, 89, 96</p> <p>Количество скважин:</p> <p>КП 74А – 7 шт.;</p> <p>11.1.2. Кустовое основание КП 89</p> <p>КП 89 – 7 шт.;</p> <p>11.1.3. Кустовое основание КП 96</p> <p>Количество скважин:</p> <p>КП 96 – 6 шт.;</p> <p>Включая проектирование приустьевых коробов на каждую скважину на период бурения.</p> <p style="text-align: center;">11.2. Автомобильные дороги</p> <p>11.2.1. Автомобильная дорога к КП 74А, 89, 96</p>

		<p>категории IV-н.</p> <p>11.3. Объекты энергоснабжения</p> <p>11.3.1. ВЛ 6 кВ к КП 74А, 89, 96</p> <p>Состав проектируемых сооружений, технико-экономические характеристики, производительность и показатели объектов подлежат уточнению и обоснованию в проекте.</p> <p>Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта уточнить при проектировании и свести в таблицу этапности строительства и показатели объекта.</p> <p>Технико-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15 № 117/пр «Об утверждении формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию».</p>
12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Продолжительность строительства определить проектом организации строительства (ПОС).</p> <p>Ввод объекта в эксплуатацию в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положения Компании № П2-01 Р-0529 «Приемка выполненных работ в капитальном строительстве и при капитальном ремонте»; - Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
13	Особые условия строительства	<p>Территория участка характеризуется резко континентальным климатом с холодной продолжительной зимой и коротким относительно жарким летом. По данным СП 131.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*) по климатическому районированию для строительства данная территория расположена в I климатическом районе, подрайон Д. Сейсмичность района строительства по СП 14.13330.2014 не более 6 баллов.</p> <p>Природно-климатические условия строительства и сейсмичность района уточнить по результатам выполнения комплексных инженерных изысканий.</p> <p>Грунтовые условия объектов строительства – многолетнемерзлые грунты. Ландшафтные условия – лесистая местность, возможны заболоченные участки.</p> <p>Отсутствие в районе строительства транспортных, энергетических систем и коммуникаций связи.</p>



		Отсутствие местных трудовых ресурсов.
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровни ответственности объектов капитального строительства в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (Приложение 2 к настоящему заданию).
15	Особые требования к проектированию	<p>Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих НД РФ и ЛНД ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>Объем проектно-изыскательских работ включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Комплекс инженерных изысканий, требуемых для выполнения ПД и РД в соответствии с заданием на инженерные изыскания; ✓ ПД; ✓ РД. <p>Состав, содержание разделов принять в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Градостроительным Кодексом РФ; - Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов ПД и требованиях к их содержанию»; - Постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 № 1081 «О внесении изменений в Положение о составе разделов ПД и требованиях к их содержанию»; - Нормативными правовыми и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть». <p>В составе ПОС разработать ведомости объемов работ, нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат.</p> <p>ПД должна включать дополнительные разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства; - Мероприятия по промышленной и пожарной безопасности; <p>Обосновать и представить по-объектно потребность в общераспространенных полезных ископаемых для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов согласно исходным данным для раздела ПОС.</p> <p>При разработке ПД учитывать ранее разработанную документацию по объектам обустройства ВЧНГКМ.</p> <p>Проектирование объектов инфраструктуры выполнить в</p>

		<p>соответствии с перечнем Методических указаний Компании по типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений (Приложение 1 к письму ОАО «НК «Роснефть» от 03.07.2015 № ЭЛ-5361).</p> <p>При разработке ПСД предусмотреть максимальную унификацию электрооборудования.</p> <p>Закладывать в спецификации материалы, прописывая их марки согласно ГОСТу.</p> <p>Заказные спецификации должны содержать необходимую информацию для заказа МТР (полное обозначение по ЛНД, ЕТТ, НТД и краткое их наименование или условное обозначение).</p> <p>Определить границы, необходимые для отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации, с предоставлением каталога координат, согласовать с Заказчиком.</p> <p>При расположении строящегося кустового основания на расстоянии не более 15 км от базы подрядных организаций ВЧНГКМ строительство площадки под ВЖП бурового подрядчика не предусматривать.</p> <p>На стадии РД при необходимости предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение температурного режима многолетнемерзлых грунтов оснований (ТСГ) и выполнить отдельным томом специализированной организацией.</p> <p>На стадии РД при необходимости, предусмотреть мероприятия по проведению систематических натуральных наблюдений за состоянием многолетнемерзлых грунтов сооружений (ГТМ) и выполнить отдельным томом специализированной организацией. Необходимость выполнения систематических натуральных наблюдений за состоянием многолетнемерзлых грунтов оснований и конструкций зданий и сооружений обосновать проектом.</p> <p>При наличии многолетнемерзлых грунтов предусмотреть в РД и СМ предварительное рыление грунтов разработки траншей.</p> <p>В составе РД предоставить расчет эффектов от внедрения оптимизационных мероприятий по согласованной методологии (предоставляются по запросу) согласно п. 3.1 письма ПАО «НК «Роснефть» №01-44014 от 09.08.2017.</p> <p>При получении конструкторской документации, отличающейся от ЕТТ, ТТ и ОЛ, корректировка РД и</p>
--	--	--

		<p>ПД осуществляется на основании дополнительного ЗП.</p> <p>Конструкцию ВЛ принять на одноцепных опорах из гнутого профиля согласно Технико-экономическому сравнению вариантов исполнения (ТЭСВ) ВЛ 6 кВ по объектам АО «ВЧНГ», направленное письмом №07676 от 11.03.2020</p>
16	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД учесть требования следующих документов (учитывая, но не ограничиваться данным перечнем):</p> <p>Правила проектирования</p> <p>Методические Указания Компании «Свод требований к проектированию объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0010.</p> <p>ИК «Унифицированные требования к составу и содержанию раздела проектной документации: «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства» наземной инфраструктуры нефтегазовых месторождений Компании» № П1-01.04 И-00018.</p> <p>Методические Указания Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П4-06 М-0075.</p> <p>Методические Указания Компании «Особенности проектирования объектов наземной инфраструктуры нефтегазовых, газовых и газоконденсатных месторождений Компании в условиях многолетнемерзлых грунтов» № П1-01.04 М-0086.</p> <p>Методические Указания Компании «Основные принципы проектирования и выбора оборудования распределительных электрических сетей 0,4-110 кВ на производственных объектах Компании» № П2-04 М-0084.</p> <p>Методические Указания Компании «Требования к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058.</p> <p>Методические Указания Компании «Требования к проектированию систем непрерывного и периодического мониторинга технического состояния электротехнического оборудования» № П2-04 М-0088.</p> <p>Инструкция Компании «Основные принципы проектирования кабельных линий 0,4-110 кВ, выбор силовых и контрольных кабелей на производственных объектах Компании» № П2-04 И-04583.</p> <p>Методические Указания Компании «Инженерная</p>

		<p>подготовка территории строительства объектов нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0087</p> <p>Методические Указания Компании «Проектирование систем молниезащиты и заземления» № П4-06.01 М-0018</p> <p>Методические Указания Компании «Основные принципы проектирования и выбора оборудования для наружного и внутреннего освещения объектов Компании» № П4-06.01 М-0024</p> <p>Паспорта документации типового проектирования Компании</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании» № П1-01.04 ПДТП-0029 Версия 1.00.</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах» № П1-01.04 ПДТП-0020</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Применение систем термостабилизации при строительстве объектов в районах распространения многолетнемерзлых грунтов» № П1-01.04 ПДТП-0028.</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» № П1-01.04 ПДТП-0001.</p> <p>Методические Указания Компании «Единые Технические Требования. Силовой кабель 6-110 кВ» № П4-06 М-0160.</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании "Типовые технические решения. Шламовые амбары" П1-01.04 ПДТП-0024</p> <p>Типовая заказная документация</p> <p>Методические Указания Компании «Единые Технические Требования. Геосинтетические материалы» № П4-06 М-0061</p> <p>Методические Указания Компании «Единые Технические Требования. Термостабилизаторы грунта» № П1-01.04 М-0055.</p>
--	--	--



		В случае изменения ДТПК на момент начала проектирования, применять актуальную версию ДТПК.
17	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p style="text-align: center;">Перечень объектов проектирования</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Кустовое основание КП 74А, 89, 96 ✓ Автомобильная дорога к КП 74А, 89, 96 ✓ ВЛ до КП 74А, 89, 96 <p style="text-align: center;">17.1. Объекты добычи</p> <p>Предусмотреть строительство кустового основания КП 74А, 89, 96, обеспечивающее статическую нагрузку не менее 2,4 кг/см², инженерную подготовку кустовых оснований без расстановки временных сооружений.</p> <p>Предусмотреть площадку под размещение агрегатов и мобильных буровых установок грузоподъемностью 100-120 т.</p> <p>При отсыпке оснований КП скальным грунтом (в связи со стабильностью оснований) исключить дорожную одежду из щебня методом заклинки с устройством корыта. Обвалование КП предусмотреть из скального грунта рекультивируемой территории. Предусмотреть укрепление площадок пожарной техники щебнем 40-70 без устройства корыта и заклинки.</p> <p>Поверхность спланированной территории кустовых оснований для размещения площадок для передвижения бурового станка, сварочного поста, площадки для обслуживания и техники, площадки под установку обогреваемой палатки для обслуживания оборудования и техники, площадки для размещения ДГУ, склада ГСМ выполнять без уклона.</p> <p>Габариты кустовых оснований принять согласно представленным типовым схемам кустовых оснований (Приложение 1) в зависимости от типа буровой установки.</p> <p>Кустовые основания принять со строительством на них объектов размещения отходов бурения (шламовые амбары) с последующей их обезвреживанием методом отверждения и захоронением (в соответствии с протокол ТТЭС №18-08-2021 от 18.08.2021г.)</p> <p style="text-align: center;">17.2. Автомобильные дороги</p> <p>Предусмотреть строительство автомобильной дороги к КП 74А, 89, 96.</p> <p>Выполнить проектирование дорог в соответствии СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт» категории Ш-н.</p>

		<p>Ширину земляного полотна принять:</p> <p>- для дорог к кустам скважин - 6,5 м в соответствии с основными параметрами по таблице 7.9 СП 37.13330.2012. Покрытие дорог предусмотреть щебеночное переходного типа в соответствии с требованиями СНиП 3.06.03-85 «Автомобильные дороги», соблюдая требования к фракционному составу применяемых инертных материалов в соответствии с ГОСТ 8267-93.</p> <p>Предусмотреть установку дорожных знаков в соответствии с ГОСТ Р 52289-2004 «Национальный стандарт РФ. Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств».</p> <p style="text-align: center;">17.3. Система электроснабжения.</p> <p>Проектирование выполнить на основании ТУ на электроснабжение в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП, действующей нормативно-технической документации, ЛНД Компании</p>
18	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	Не требуется
19	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам РФ.</p> <p>Разработать технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню.</p> <p>Оборудование, устанавливаемое во взрывопожароопасных зонах, должно быть во взрывозащищенном исполнении с предоставлением сертификата таможенного союза.</p> <p>Размещение вновь устанавливаемого оборудования должно быть предусмотрено так, чтобы обслуживание, ремонт и замена могли проводиться в соответствии с требованием правил ПБиОТ.</p> <p>Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации.</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных,</p>

		<p>энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования и материалов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению, с учетом типизации и импортозамещения.</p> <p>Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения российских подрядных организаций.</p>
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным, и конструктивным решениям	<p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>При принятии технических решений, оборудования, приборной продукции, при разработке ПД руководствоваться типовой проектной документацией, а в случае ее отсутствия - РД по объектам обустройства ВЧНГКМ Фазы 11 и Фазы 12, Фазы 13.</p> <p>Исключить «мокрые» бетонные процессы на строительной площадке, учесть суровые климатические условия площадки строительства и сложность доставки грузов на место монтажа.</p> <p>Предусмотреть укрепление откосов, кюветов, ВПТ и т.п. «каменной наброской» из грунта, разрабатываемого на карьерах ВЧНГКМ.</p> <p>На период бурения для мобильной буровой установки предусмотреть схемы площадок скважин с учетом обеспечения проезда длинномерной спецтехники между обвалованием площадки скважины и обвалованием шламового амбара.</p> <p>Предусмотреть устройство площадок под буровое оборудование и склады ГСМ без перепада высот.</p> <p>Рассчитать и направить Заказчику на согласование ТЭО на вариант использования вскрышных пород в теле а/дороги и кустового основания.</p> <p>Решения по обращению с отходами выполнить в соответствии с техническими условиями.</p> <p>Фундаменты выполнить металлические свайные. Тип свайного фундамента определить проектом, после получения ИГИ и расчетов нагрузок зданий и сооружений. Предпочтительно применять бурозабивной</p>

		<p>способ погружения свай.</p> <p>Применить при проектировании утвержденные Заказчиком мероприятия направленные на оптимизацию КВ, согласно приказу №10, , направить на согласование расчет эффекта от внедрения мероприятий.</p> <p>Окраску объектов выполнить в соответствии с требованиями Методические указания Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006 и Методические указания Компании «Руководство по применению фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» в делопроизводстве» № ПЗ-01.04 М-0004.</p> <p>Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» №П4-06.01 ТТР-0002Срок службы всех проектируемых сооружений и оборудования - не менее 20 лет.</p>
21	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Разработать в соответствии с действующей НТД РФ и ЛНД Компании, Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (при необходимости), ГОСТ 56063, ГОСТ Р 56059, ТУ на проектирование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для линейных объектов – «Мероприятия по охране окружающей среды»); - Том «Оценка воздействия на окружающую среду» (при необходимости); - Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»); - Том «Проект рекультивации нарушенных земельных

		<p>участков и почвенного покрова». Рекультивационные работы предусмотреть на период окончания строительных работ и после окончания срока аренды земельного участка (ликвидация объекта).</p> <p>Оценить воздействие от реализации рассматриваемого проекта на почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.</p> <p>Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете платежи за негативное воздействие на окружающую среду, размер компенсационных выплат, затраты на природоохранные мероприятия в полном объеме.</p> <p>Выполнить расчеты по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, по образованию отходов в период строительства и эксплуатации.</p> <p>При выполнении работ по расчистке от леса использовать мульчирование.</p> <p>При проектировании обеспечить выполнение требований п. 17 «Правил пожарной безопасности в лесах», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 07.10.2020г. № 1614.</p> <p>В случае нанесения возможного ущерба водным биологическим объектам при строительстве производственных объектов в охранных зонах водных объектов, разработать расчет компенсационного ущерба водным биологическим объектам, согласовать его в надзорных органах.</p> <p>Обеспечить меры по предотвращению гибели объектов животного мира согласно Постановлению Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».</p> <p>С учетом требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» в составе ПД разработать мероприятия по обращению со строительными отходами.</p> <p>Требования к разработке раздела устанавливаются на основании исходной информации по существующим комплексам по накоплению, утилизации отходов производства, а также наличии договоров передачи отходов производства для размещения на полигонах муниципальных и/или других компаний соответствующего профиля. На многолетнемерзлых</p>
--	--	---

		<p>грунтах предусмотреть мероприятия по проведению систематических натурных наблюдений за состоянием многолетнемерзлых грунтов согласно СП 25.13330.</p> <p>При необходимости предусмотреть термостабилизацию грунтов основания, обеспечивающую соблюдение температурного режима грунтов оснований согласно требованиям СП 25.13330. Перечень объектов и сооружений, технические решения согласовать с Заказчиком до выбора способа термостабилизации грунтов основания.</p>
22	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов, согласно требованиям Постановления правительства от 17.06.2015 РФ № 600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности» и Справочника «Наилучшие доступные технологии, технические решения и оборудование в области повышения энергоэффективности и энергосбережения нефтегазодобычи».
23	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
24	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами РФ, в том числе Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.) и Стандартов Компании.</p> <p>Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на государственные экспертизы.</p>

		<p>Предусмотреть оборудование объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям раздела XIX «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 № 390.</p> <p>При использовании в ходе строительства и эксплуатации объектов вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования промышленной и пожарной безопасности, изложенные в письме ПАО «НК «Роснефть» от 30.03.2011 № 5-3-352.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Технические решения должны быть разработаны с учетом СП 231.1311500.2015.</p>
25	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе, в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, действующими нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ОАО «НК «Роснефть» и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Разработать раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования»</p> <p>Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Системы управления охраной труда. Общие требования» ГОСТ 12.0.230-2007 ССБТ; - «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны» ГОСТ 12.1.005-88. - Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда; - Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г.



		<p>№ 116-ФЗ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ; - СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту»; - СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами; - СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений» (утв. постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 1 октября 1996 г. N 21); - СП 44.13330.2011"СНиП 2.09.04-87. «Административные и бытовые здания» (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010 г. № 782); - СанПиН 2.2.0.555-96 "Гигиенические требования к условиям труда женщин" (утв. постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 28 октября 1996 г. N 32). - ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны»; - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года N 534; - Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013). <p>Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников.</p> <p>Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий,</p>
--	--	--



		<p>обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения; - Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий) - Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства». <p>Степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.</p>
26	Требования по обеспечению безопасности объектов.	Не требуются.
27	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Раздел «Проект организации строительства» (ПОС) разработать согласно требованиям ИД на проектирование.</p> <p>Раздел «Проект организации строительства» разработать в соответствии с требованиями: Положения «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008. № 87), СП 48.13330.2011, МДС 12-81.2007, а также в соответствии с действующими законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ, и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>Разработать в составе ПОС перечень мероприятий и</p>

		<p>проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 23с.</p> <p>Для линейных объектов разработать в составе раздела ПОС:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов; ▪ перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства. <p>В составе ПОС разработать строительный генеральный план подготовительного и основного периодов строительства, организационно-технологические схемы возведения сооружений, инженерных и транспортных коммуникаций с описанием последовательности и содержания основных технологических процессов, технологическая последовательность работ (в том числе технологии работ, включая работы в зимний период), график потребности в рабочих кадрах, энергетических ресурсах, основных строительных машинах и транспортных средствах, временных зданиях и сооружениях, площадках для складирования материалов, конструкций, оборудования.</p> <p>Обосновать принятую продолжительность объекта капитального строительства и его отдельных этапов.</p>
28	Требования к разработке сметной документации	<p>Сметную документацию разработать на основании требований приведенных в составе Приложения 1 «ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» настоящего ЗП.</p> <p>При разработке сметной документации использовать минимальные из нескольких вариантов расценок по основным (ценообразующим) видам работ.</p>
29	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	<p>Спецификации оборудования, изделий и материалов оформить в качестве самостоятельного документа, которому присвоить обозначение, соответствующее обозначению основного комплекта рабочих чертежей.</p> <p>При выборе оборудования на этапах проектирования и закупок руководствоваться утверждённой типовой заказной документацией (ТЗД), если она разработана на данный вид оборудования.</p>



		<p>Оборудование и материалы, включенные в спецификацию, должны быть сертифицированы на соответствие требованиям стандартов и иных нормативных документов, обязательных при проведении сертификации.</p> <p>В спецификацию могут быть включены оборудование и материалы, выпускаемые как отечественными производителями любой формы собственности, так и зарубежного производства. При прочих равных условиях преимущество по включению в спецификацию должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей; ▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов. <p>В перечне МТР должны быть указаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> • номенклатура и наименование МТР; • технические показатели. <p>Обеспечить отражение вовлекаемых МТР в поле «Примечание» спецификаций в соответствии с письмом №АИП-9397 от 19.02.2019.</p> <p>На основное и вспомогательное оборудование, по которым отсутствуют ТЗД, но включенное в перечень «Необходимое наличие ОЛ» (Приложения 1), разработать опросные листы и технические требования в соответствии с требованиями Методических Указаний Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016, оформить отдельными книгами в составе ПСД.</p> <p>Выделить объемы ЛК материалов в спецификациях, отразить в сметах согласно фирменному стилю ПАО «НК «Роснефть»».</p>
30	Применение СВЗ и НВЛ	Предусмотреть вовлечение запасов материально-технических ресурсов АО «ВЧНГ» в проектируемые объекты согласно п. 16 Приложения 1.
31	Применение прейскурантных договоров	Не требуется.
32	Требования по формированию и выдаче	Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании



	документации для закупочных процедур	<p>«Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016.</p> <p>Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ согласно требованиям актуальных версий Методические указания Компании ЕТТ при необходимости (в составе РД) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования.</p> <p>Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам-изготовителям.</p> <p>Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕТТ).</p>
33	Требования по применению новых технологий	<p>Для обеспечения инновационного развития строительного комплекса применять в конструкциях качественно новых эффективных материалов, оборудования, технологий и технических решений в различных областях строительной отрасли, с разработкой проектов новых и внесением необходимых изменений в существующие редакции Национальных стандартов и Сводов правил.</p> <p>Применение новых материалов, изделий, конструкций и технологий должно быть обосновано и подтверждено технико-экономическим расчетом. Решения, не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Проведение опытно-промышленных испытаний новой техники и технологий № П4-02.01 Р-0060»</p>
34	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<p>Перечень исходных данных приведен в Приложении 1.</p> <p>Заказчик предоставляет проектную и исполнительную документацию на существующие и ранее запроектированные объекты капитального строительства, связанные с предлагаемыми к проектированию объектами (по запросу Подрядчика).</p> <p>Заказчик предоставляет дополнительные исходные данные необходимые для проектирования по письменному запросу проектной организации</p>
35	Состав демонстрационных материалов	Предоставить оценку эффекта от применения ДТПК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами).

36	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>ПД разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно – правовыми документами, локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>Требования к составу и содержанию ПД принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87) и приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 12.05.2017 № 783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изыскания и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».</p> <p>Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.101-2020.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации (каталог координат границ земельных участков, планы земельных участков).</p> <p>Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004; ▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № ПЗ-04 М-0019.
37	Порядок сдачи работ	<p>Подрядчик представляет заказчику материалы ПД и РД:</p> <p>ПД и материалы инженерных изысканий, согласованные Заказчиком:</p>

		<p>- на электронном носителе 1 (один) экземпляр.</p> <p>Откорректированные по замечаниям негосударственной экспертизы ПД и результаты инженерных изысканий:</p> <p>- на бумажном носителе 2 (два) экземпляра;</p> <p>- на электронном носителе 1 (один) экземпляр.</p> <p>Откорректированная с учетом замечаний экспертизы ПД и согласованная Заказчиком РД:</p> <p>- на бумажном носителе 2 (два) экземпляра;</p> <p>- на электронном носителе 1 (один) экземпляр.</p> <p>Согласованная Заказчиком сметная документация:</p> <p>- на бумажном носителе 2 (два) экземпляра;</p> <p>- на электронном носителе 1 (один) экземпляр.</p>
38	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в нередактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS EXCEL, нередактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>Каталоги координат земельных участков предоставить в формате MS Excel 2010, планы земельных участков в формате DWG (AutoCAD) в системе координат Катангского района.</p> <p>Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD) и в нередактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в нередактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной и рабочей документации, Заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая</p>

		<p>маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации.</p> <p>Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows и другими программными средствами допустимыми политиками Роснефти.</p>
39	Перечень согласований с федеральными надзорными органами	<p>Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на экспертизы.</p> <p>Обеспечить участие в сопровождении и технической поддержке при проведении экспертиз проектной документации совместно с Заказчиком.</p> <p>Проектировщик на основании выданной доверенности выступает от имени Заказчика при обращении в органы экспертизы, с заявлением о проведении экспертизы ПД объекта с правом заключения, изменения, исполнения, расторжения договора на проведение экспертизы, а также предоставления необходимых документов, расчётов, пояснений.</p> <p>В случае получения отрицательного заключения экспертизы ПД и результатов ИИ, по итогам прохождения экспертизы, вследствие допущенных Исполнителем (разработчиком ПД, ИИ) недостатков, Исполнитель безвозмездно и в сроки, согласованные Заказчиком, устраняет все выявленные недостатки, при этом повторное прохождение экспертизы проектной документации проводится силами и за счёт Исполнителя.</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного экспертного заключения Государственной экологической экспертизы, в соответствии со ст.10 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с</p>

		<p>Заказчиком, получение положительного заключения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p> <p>Перечень дополнительных согласований и экспертиз в государственных региональных органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Территориальное управление Федерального агентства водных ресурсов (ст.28 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ). - Территориальное управление Федерального агентства по рыболовству.
40	Требования к производству отдельных видов ПИР с использованием сведений, составляющих государственную тайну	<p>Все работы со сведениями, составляющими государственную тайну, выполнять в строгом соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области защиты государственной тайны:</p> <p>1. Степень секретности сведений о совместных работах СТОРОН, попадающие под действия пунктов п.п. 86.4, 86.8, 86.9 «Перечня сведений, подлежащих засекречиванию, Минэнерго России», утвержденного приказом от 19.10.2017 № 26с и изменений в «Перечень сведений, подлежащих засекречиванию, Минэнерго России, утвержденных приказом от 25.12.2018 № 23с. - «секретно».</p> <p>2.Заказчик передает Подрядчику установленным порядком во временное пользование сведения с грифом «секретно» для выполнения совместных работ по Договору:</p> <p>2.1.Цифровую картографическую основу на оптических носителях М 1:10000 на территорию Верхнечонского лицензионного участка в объеме 106-ти Номенклатурных листов по согласованию Сторон в одном из двух вариантов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в формате ГИС Панорама (*.sxf), 39,4МБ в местной системе координат, принятой для Катангского района, 19 зоне, Балтийской системе высот 1977г.; - в формате AutoCAD (*.dwg), 45,4МБ в местной системе координат, принятой для Катангского района, 19 зоне, Балтийской системе высот 1977 г. <p>3.Перечень нормативных актов о государственной тайне, используемых при организации и выполнении совместных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Закон Российской Федерации от 21 июля 1993г. № 5485-1 «О государственной тайне»;

		<p>- Федеральный закон от 27 июля 2006г. № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;</p> <p>-«Инструкция по обеспечению режима секретности в Российской Федерации», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 05 января 2004г. № 3-1;</p> <p>-«Положение о государственной системе защиты информации в РФ от иностранных технических разведок и от ее утечки по техническим каналам», утвержденное постановлением Совета Министров - Правительства РФ от 15.09.1993г. № 912-51;</p> <p>-«Требования по технической защите информации, содержащей сведения, составляющие государственную тайну», утвержденные приказом ФСТЭК России от 20.10.2016г. № 025;</p> <p>-«Типовая инструкция по обеспечению режимасекретности при обработке секретной информации (по обеспечению безопасности информации) с использованием средств вычислительной техники», одобрена решением Межведомственной комиссии по защите государственной тайны от 09.10.2009г. № 172).</p> <p>4. При выполнении совместных работ СТОРОНЫ обязуются выполнять основные требования по защите сведений, составляющих государственную тайну, изложенные в п.п. 1-24 пункта 4 «Инструкции по обеспечению режима секретности в Российской Федерации», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 05 января 2004г. № 3-1. Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на экспертизы.</p>
--	--	--

Приложения

1. Перечень исходных данных и технических условий на подключение объекта.
2. Идентификационные признаки объектов капитального строительства.

Приложение 1
к заданию на проектирование

Перечень исходных данных и технических условий на подключение объекта

**«Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и
обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.
Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»**

1.	Лицензия на право пользование недрами №2655/ИРК №03185 НЭ от 27.05.2015г.
2.	Дополнение к Технологической схеме разработки Верхнеконского нефтегазоконденсатного месторождения Иркутской области, ООО «ТНЦЦ» от 26.12.2018 г.
3.	Протокол заседания Западно-Сибирской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС от 26.12.2018 № 123-18.
3.1	Протокол ТТЭС №18-08-2021 от 18.08.2021г.
4.	Исходные данные для проектирования КП 74А, 89, 96 (Координаты расположения КП, ФХС пластовых флюидов, очередность разбуривания)
5.	График бурения-мониторинг на ВЧНГКМ под БП 2021-2025 версия «Ноябрь».
6.	Контурные кустовых оснований объектов проектирования Фазы 14 ВЧНГКМ.
7.	Дежурный кадастровый план размещения объектов обустройства ВЧНГКМ.
8.	Исходные данные для составления смет.
9.	Исходные данные для проектирования организации строительства объекта.
10.	Схема расположения объектов ФАЗЫ 14
11.	Технические условия на подключение к сетям водоотведения.
12.	Технические условия на подключение к сетям водоснабжения.
13.	Технические условия на обращение с отходами бурения.
14.	Технические условия на рекультивацию нарушенных земель.
15.	Технические условия на электроснабжение.
16.	Технические условия на пересечение ВЛ с автодорогой.
17.	Перечень «Необходимое наличие ОЛ».
18.	Номенклатурный перечень вовлечения запасов материально-технических ресурсов Общества.
19.	Технические условия на проектирование и примыкание АД для КП 74А, 89, 96
20.	Технические условия на пожаротушение для КП 74А, 89, 96

Начальник отдела контроля ПИР

Д.И. Майзель

«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ.
КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96. (ФАЗА 14)»

**Приложение № 2 к заданию на проектирование
«Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.
Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»**

Идентификационные признаки объектов капитального строительства

Здание/сооружение 384-ФЗ статья 2 п. 6), 23)	Классификация по ОК 013-2014		Классификация по ОК 029-2014		Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на безопасность зданий и сооружений*	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий и сооружений См. 384-ФЗ статья 2, п.12), 25)	Принадлежность к опасным производственным объектам 116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов	Пожарная и взрывопожарная опасность 123-ФЗ глава 8 статья 27 и глава 7 статья 25	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности Градостроительный кодекс статья 48 1 и 384-ФЗ статья 4 п.8, 9, 10
	Код	Наименование	Код	Назначение						
Автомобильная дорога	220.42.11.10.122	Дорога автомобильная с усовершенствованным облегченным или переходным типом дорожного покрытия	06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	Да	Зона распространения многолетнемерзлых грунтов	Нет	-	Нет	Нормальный
Площадка для стоянки пожарной техники	220.42.99.19.112	Площадки производственные с покрытиями	06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	Нет		Нет	ВН (123-ФЗ глава 7)	Нет	Нормальный
ВЛ-6 кВ	220.42.22.12.111	Линии электропередачи местные воздушные	06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	Да		Нет	-	Нет	Нормальный

* В данной графе указывается влияние здания/сооружения на безопасность объекта в виде Да/Нет.

Перечень зданий и сооружений будет уточняться в ходе проектирования. Уточненный перечень зданий и сооружений должен быть в обязательном порядке приложен в проектной документации к пояснительной записке в разделе «Конструктивные решения».

Начальник отдела контроля ПИР

Д.И. Майзель

55

«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ.
КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89 , 96. (ФАЗА 14)»

Согласовано от АО «ВЧНГ»:

Лист согласования ответственных лиц (из системы «Docsvision Navigator»), к документу «ТТЭС №96 – «СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ. КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89 , 96. (ФАЗА 14)»

ФИО, должность	Подразделение	Результат	Дата
Иванов О. К., Заместитель главного инженера - главный энергетик	Главный энергетик	Подписано	25.08.2021
Мусин Р. А.	06 ГЛАВНЫЙ ГЕОЛОГ	Подписано	25.08.2021
Майзель Д. И., Начальник отдела	Отдел контроля проектно- изыскательских работ	Подписано	25.08.2021
Ковалев Е. Б., Начальник управления	Управление по проектно- изыскательским работам	Подписано	26.08.2021
Белоус О. В. (за Рудых А. С.), Ведущий инженер по охране окружающей среды (эколог)	Отдел охраны окружающей среды	Подписано	26.08.2021
Греков Г. В. (за Ахмадишин А. Т.), Начальник отдела	Отдел планирования и мониторинга эксплуатационного бурения	Подписано	26.08.2021
Греков Г. В., Начальник отдела	Отдел планирования и мониторинга эксплуатационного бурения	Подписано	26.08.2021
Киселёв Е. А. (за Базарнов Н. С.), Начальник управления	Управление промышленной безопасности	Подписано	01.09.2021
Капустина Н. А., Заместитель генерального директора по перспективному планированию и развитию	04 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА	Замечания	03.09.2021



«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ. КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96. (ФАЗА 14)»


производства			
Гребенщикова Е. В. (за Власов С. В.), Начальник отдела	Отдел ценообразования	Подписано	06.09.2021
Гимранов И. Н., Главный специалист	Производственно-технический отдел добычи нефти и газа	Подписано	17.09.2021
Павличенко С. Б. (за Зырянов Ю. Ю.), Ведущий специалист	Отдел пожарной безопасности	Отказано <i>Подписано</i>	24.09.2021

К документу ТТЭС №96 2 этап согласования **Согласование заданий на проектирование и исходных данных по объектам «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ.Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 12А, 29, 30, 39, 47, 59, 61, 67, 69, 79. (Фаза 14)» от 24.09.2021**

ФИО, должность	Подразделение	Результат	Дата
Задерейчук А. С., Заместитель начальника управления	Управление капитального строительства	Подписано	29.09.2021
Капустина Н. А., Заместитель генерального директора по перспективному планированию и развитию производства	04 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА	Замечания	04.10.2021

«СИСТЕМА СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ВНУТРИПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ОБУСТРОЙСТВА ВЧНГКМ. ПРМ. КУСТОВЫЕ ОСНОВАНИЯ КП 74А, 89, 96. (ФАЗА 14)»

К документу ТТЭС №96 (3 этап) Согласование заданий на проектирование и исходных данных по объектам: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)»; «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 12А, 29, 30, 39, 47, 59, 61, 67, 69, 79. (Фаза 14)» от 05.10.2021

ФИО, должность	Подразделение	Результат	Дата
Капустина Н. А., Заместитель генерального директора по перспективному планированию и развитию производства	04 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА	Подписано	05.10.2021
Насретдинов Р.Ф. Заместитель генерального директора по капитальному строительств	03 КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО		18.10.21

АО "ВЧНГ" регистрационный номер 2320822/0176Д	АО "ТомскНИПИнефть" регистрационный номер 3160022/0598Д
<p>Цукер Вадим Леонидович <i>Должность</i> Заместитель генерального директора по производству - главный инженер Руководство <i>Дата и время подписания</i> 27.05.2022 18:14:34 [GMT +3] <i>Информация об электронной подписи</i> <i>Тип сертификата:</i> квалифицированный <i>Сертификат выдан:</i> АО "Аналитический Центр" <i>Серийный номер и дата выдачи сертификата:</i> 01D7CA3737F95C600000006381D0002 от 26.10.2021 15:00:00 UTC <i>Сертификат действителен до:</i> 26.10.2022 15:00:00 UTC</p>	<p>Гайворонский Игорь Викторович <i>Должность</i> Начальник УППИРИИ <i>Дата и время подписания</i> 27.05.2022 16:43:31 [GMT +3] <i>Информация об электронной подписи</i> <i>Тип сертификата:</i> квалифицированный <i>Сертификат выдан:</i> АО "ИИТ" <i>Серийный номер и дата выдачи сертификата:</i> 01D806C92A062AB0000000CF00060002 от 11.01.2022 15:56:46 UTC <i>Сертификат действителен до:</i> 11.01.2023 15:56:46 UTC</p>

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
В КОРПОРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЕ
ПАО "НК "РОСНЕФТЬ" НА БАЗЕ SAP R/3



Приложение Б

- Технические условия на электроснабжение № 67 от 01.10.2021



«Утверждаю»

Заместитель генерального директора по
производству – главный инженер

В.Л. Цукер
« 24 » 10 2021 г.

Технические условия

№67 от 01.10.2021 на электроснабжение по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»

№ Г/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	Реквизиты владельца ТУ	Отдел электротехнического оборудования
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	Воздушные линии (ВЛ) 6 кВ для подключения электрических нагрузок кустовых площадок (КП) 74А, 89, 96
4	Общие требования	Выполнить проект строительства ВЛ 6 кВ для подключения электрических нагрузок КП 74А, 89, 96
5	Описание требований к технологическому присоединению	<p>5.1. Источник питания принять:</p> <ul style="list-style-type: none"> - КП-74А: КРУН 6 кВ ПС 110/6 кВ «Полос» (К-70), ячейки №7, №12; ВЛ 6 кВ Ф-7, Ф-12; - КП-89: КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Южная» (ПС-30), ячейки №9, №15; ВЛ 6 кВ Ф-9, Ф-15; - КП-96: КРУН 6 кВ ПС 110/6 кВ «Мирная» (К-42), ячейки №19, №20; ВЛ 6 кВ Ф-19, Ф-20. <p>5.2. Значения максимальной расчетной мощности электроприемников КП 74А, 89, 96 определить проектом.</p> <p>5.3. Категория надежности электроснабжения потребителей: I.</p> <p>5.4. Проектом определить номера опор ВЛ 6 кВ для подключения отпаяк на КП.</p> <p>5.5. Проектом предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) строительство ВЛ 6 кВ для электроснабжения кустовых площадок КП 74А, 89, 96; б) исполнение ВЛ 6 кВ – две одноцепные ВЛ; в) проверку пропускной способности существующих КЛ 6 кВ и ВЛ 6 кВ (в том числе коммутационных аппаратов и трансформаторов тока) с учетом подключения проектируемой нагрузки; г) расчет уставок релейной защиты ячеек 6 кВ ВЛ с учетом подключения проектируемой нагрузки; д) подвеску проводов марки АС на полимерных изоляторах



№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
		<p>марок ЛК и СПК с соответствующей подвесной арматурой. Сечение провода принять не менее 120 кв. мм по алюминиевой части;</p> <p>е) применение стальных опор для воздушных линий электропередачи напряжением 6 кВ с неизолированными проводами в соответствии с МУК ПАО «НК «Роснефть» №П1-01.04 М-0058. Тип опор определить по результатам технико-экономического сравнения вариантов;</p> <p>ж) расстояние между опорами ВЛ определить проектом;</p> <p>з) габарит пересечения нижних проводов с автомобильной внутрипромышленной дорогой в соответствии с ПУЭ;</p> <p>и) установку разъединителей марки РЛК с ручными приводами в начале и в конце линии. При длине вновь проектируемых ВЛ 6 кВ менее 100 м установка разъединителей в начале ВЛ не требуется;</p> <p>к) заземление и молниезащиту</p>
6	Требования по согласованию	Проект согласовать с отделом электротехнического оборудования АО «ВЧНГ»
7	Срок действия	2 года

Заместитель главного инженера –
главный энергетик

О.К. Иванов

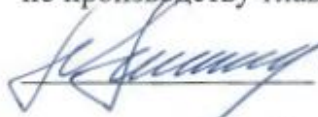


Приложение В

- Технические условия на водоотведение №066 от 07.02.2021



«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора
по производству-главный инженер

 В.Л. Цукер
 «07» / 02 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №066

На водоотведение

«Система сбора, подготовки, внутрипромышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ.
ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96»

№ ПП	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	<i>Сектор тепловодоснабжения</i>
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	<i>Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение</i>
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	<i>Система водоотведения</i>
4	Общие требования	<i>Выполнить проектную и рабочую документацию систем водоснабжения объекта</i>
5	Описание требований по технологическому присоединению к той или иной системе	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Накопление поверхностных сточных вод предусмотреть в гидроизоляционных приемках ▪ Транспортировку поверхностных сточных вод производить на существующие очистные сооружения УОЛВ на территории УПН – 1 с дальнейшей очисткой и утилизацией в систему ППД
6	Требования по согласованию	<i>Проект согласовать с сектором тепловодоснабжения АО «ВЧНГ»</i>
7	Срок действия	<i>2 года</i>
8	Дополнительные требования	<i>Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами</i>

Заместитель главного инженера
-главный энергетикИсп. Васильцов Д.А.
(3952) 28-99-20 (доб. 17-96)


 О.К. Иванов


Приложение Г
- Технические условия на водоснабжения №066/1 от 11.04.2022



И.о заместителя генерального
директора по производству-главного
инженера

 И.В. Емельянов
« 11 » _____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №066/1

На водоснабжение

«Система сбора, подготовки, внутри промышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ
ПРМ. Обустройство КП 12А,29,30,39,47,59,61,69,79 »

№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	<i>Сектор тепловодоснабжения</i>
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	<i>Иркутская область, Катанский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение</i>
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	<i>Система водоснабжения</i>
4	Общие требования	<i>Выполнить проектную и рабочую документацию систем водоснабжения объекта</i>
5	Описание требований по технологическому присоединению к той или иной системе : водоснабжение	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Водоснабжения предусмотреть привозное, собственным спецавтотранспортом ▪ В качестве источников питьевого водоснабжения принять установку подготовки питьевой воды КВО 20.07 ВЖП Р-111 ▪ Качество поставляемой воды хозяйственного-питьевого назначения соответствует СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
6	Требования по согласованию	<i>Проект согласовать с сектором тепловодоснабжения АО «ВЧНГ»</i>
7	Срок действия	<i>2 года</i>
8	Дополнительные требования	<i>Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами</i>

Заместитель главного инженера
-главный энергетик

Иск. Любушкин Е.А.
(3952) 28-99-20 (доб.14-23)




О.К. Иванов



Приложение Д
- Технические условия на водоснабжение №066/2 от 11.04.2022



«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. заместителя генерального
директора по производству-главного
инженера


И.В. Емельянов
« 11 » _____ 09 _____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №066/2

На водоснабжение

**«Система сбора, подготовки, внутри промышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ
ПРМ. Обустройство КП 74А, 89, 96»**

№ ПП	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	<i>Сектор тепловодоснабжения</i>
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	<i>Иркутская область, Каганский район, Верхне-Чонское нефтегазоконденсатное месторождение</i>
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	<i>Система водоснабжения</i>
4	Общие требования	<i>Выполнить проекционную и рабочую документацию систем водоснабжения объекта</i>
5	Описание требований по технологическому присоединению к той или иной системе : водоснабжение	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Водоснабжения предусматривать привязное, собственным спецавтотранспортом ▪ В качестве источников питьевого водоснабжения принять установку подготовки питьевой воды КВО 20.07 ВЖПР-111 ▪ Качество поставляемой воды хозяйственного-питьевого назначения соответствует СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
6	Требования по согласованию	<i>Проект согласовать с сектором тепловодоснабжения АО «ВЧНГ»</i>
7	Срок действия	<i>2 года</i>
8	Дополнительные требования	<i>Проектиционную и рабочую документацию выполнять в соответствии с действующими нормами и правилами</i>

Заместитель главного инженера
-главный энергетик

Исп. Лоскутников Е.А.
(3952) 28-99,20 (доб.14-23)




О.К. Иванов

Приложение Е
Технические условия на обращение с отходами бурения б/н от
20.09.2021



ВЕРХНЕЧОНСКНЕФТЕГАЗ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по ПБОТОС АО «ВЧНГ»

 Н.С. Базарнов
« 20 » 09 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на обращение с отходами бурения

по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и
обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)»

г. Иркутск



ТОМСКИПИНЕФТЬ

АО «ТомскНИПИнефть»

Пояснительная записка. Текстовая часть
7882-Р-014_000_000-ПЗ-01-Т-001-рС02.docx

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Должность	Фамилия, Имя, Отчество	Подпись	Дата
1	2	3	4
Заместитель генерального директора по бурению	Д.А. Мусохранов		20.09.21
Начальник производственного отдела бурения скважин	Д.С. Крумин		20.09.21
Начальник управления ОТ и ПБ	Ю.Ю. Зырянов		20.09.21




№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	Отдел охраны окружающей среды Управления по ОТ и ПБ
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	«Система сбора, подготовки, внутривидеопромышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)» Кустовые основания со строительством на них: - объектов размещения отходов бурения (шламовые амбары), с их последующей ликвидацией; - кустовых оснований: КП 74А, 89, 96
4	Цель	Определение исходных данных для разработки раздела проекта «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно правовыми актами.
5	Общие требования	Проектирование объектов размещения отходов бурения (буровые шламовые амбары) выполнить в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ, нормативно-правовыми актами РФ, Положениями и стандартами Компании и АО «ВЧНГ»: - Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утвержденным Приказом государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16.05.2000 № 372 (для объектов, подлежащих экологической экспертизе); - Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Федеральный закон от 30.03.1999 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», - Водным кодексом РФ; - Федеральным законом об экологической экспертизе № 174-ФЗ от 23.11.1995 (ст. 11), - Приказ МПРиЭ РФ от 04.03.2016 № 66 « О проведении... мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду» - Стандартом Компании «Порядок управления рекультивацией нарушенных, загрязненных земель» № ПЗ-05 С-0390; - Стандартом Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084; - Стандартом АО «ВЧНГ» «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0309 ЮЛ-405 версия 2.00; - Инструкция АО «ВЧНГ» «Строительство, эксплуатация и



№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
		ликвидация шламовых амбаров» № ПЗ-05 И-89928 ЮЛ-405. Отходы бурения размещаются в шламовом амбаре. Шламовый амбар должен иметь гидроизоляционное покрытие (гидроизолирующий материал дна и бортов). Технологией должна быть предусмотрена процедура ликвидации шламового амбара. Биологический этап рекультивации земель предусмотреть по завершению эксплуатации месторождения и сдачи земель землепользователю.
6	Требования к обращению с отходами бурения	<p>1. Шламы буровые при бурении, связанные с добычей сырой нефти, малоопасные (2 91 120 01 39 4) – сепарированные средствами очистки подлежат размещению в гидроизолированном шламовом амбаре, после чего подлежат захоронению при ликвидации шламового амбара.</p> <p>2. Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (2 91 110 01 39 4) – образующиеся в результате многократного использования бурового раствора при бурении скважин подлежат размещению в шламовом амбаре, после чего подвергаются захоронению.</p> <p>3. Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (2 91 130 01 324) – после естественного отстаивания в шламовом амбаре подлежат откачке и вывозу на утилизацию на объекты для ликвидации зон поглощения и/или для поддержания пластового давления.</p>
7	Требования по согласованию	Не требуется
8	Срок действия	2 года с момента подписания
9	Дополнительные требования	Отсутствуют

Ведущий инженер отдела ООС УОТ и ПБ



О.В. Белоус




Приложение Ж
Технические условия на рекультивацию нарушенных земель б/н от
09.08.2023



УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя генерального директора
по ПБОТОС АО «ВЧНГ»

 Е.А. Киселёв
«09» 08 2023г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на рекультивацию нарушенных земель
по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и
обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)»

г. Иркутск

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Должность	Фамилия, Имя, Отчество	Подпись	Дата
1	2	3	4
Начальник управления ОТОСПБ	Ю.Ю. Зырянов		09.08.2023
Начальник отдела ООС управления ОТОСПБ	О.В. Колесникова		09.08.2023



№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	Отдел охраны окружающей среды Управления ОТОСПБ
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение.
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)
4	Цель	Определение исходных данных для разработки проекта «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно правовыми актами.
5	Общие требования	<p>Рекультивацию нарушенных земель выполнить в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ, нормативно-правовыми актами РФ, Положениями и стандартами Компании и АО «ВЧНГ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказом Минприроды от 01.12.2020 г. № 999 (для объектов, подлежащих экологической экспертизе); - Земельным кодексом РФ; - Лесным кодексом РФ; - Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»; - ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации»; - ГОСТ Р 59070-20 «Охрана природы (ССОП). Земли. Общие требования к рекультивации земель»; - ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию»; - ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы (ССОП). Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при строительстве земляных работ»; - Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель"); - Стандартом Компании «Порядок управления рекультивацией нарушенных, загрязненных земель» № ПЗ-05 С-0390.



№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
6	Требования к рекультивации нарушенных земель	<p>1. Рекультивация нарушенных земель осуществляется с целью предотвращения деградации земель и (или) восстановления их плодородия посредством приведения земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, в том числе путем устранения последствий загрязнения почвы, восстановления плодородного слоя почвы и создания защитных лесных насаждений.</p> <p>2. Земли, которые использовались для строительства, реконструкции и (или) эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, подлежат рекультивации.</p> <p>3. Условия рекультивации обусловлены п.9 ст. 21 Лесного кодекса РФ, п. 8(3) Постановления Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 и разработанными в соответствии с требованиями ГОСТ Р 59058-2020.</p> <p>4. Рекультивация нарушенных земель проводится в два этапа.</p> <p>4.1. Техническая рекультивация предусматривает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ликвидационные работы (демонтаж оборудования, очистку территории от строительных остатков, временных строений); - уборку строительного и бытового мусора, удаление загрязненного нефтью (нефтепродукты) грунта; - планировка рекультивируемой площади (засыпка и выравнивание ям, рытвин); - глубокое безотвальное рыхление переуплотненных автотракторной техникой участков. <p>4.2. Биологическая рекультивация предусматривает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий.</p> <p>5. Предусмотреть в составе проектной документации работы по лесовосстановлению или лесоразведению в границах территории соответствующего субъекта РФ на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, не позднее чем через один год после рубки лесных насаждений в соответствии с проектом лесовосстановления или проектом лесоразведения (ст.63.1 Лесного кодекса Российской Федерации)</p>
7	Требования по согласованию	Не требуется
8	Срок действия	2 года с момента подписания
9	Дополнительные требования	Отсутствуют

Главный специалист отдела ООС УОТОСПБ



О.В. Белоус

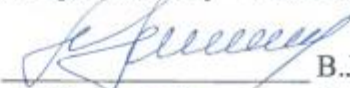


Приложение 3

Технические условия на пересечение ВЛ с автодорогой №51 от 18.08.2021



«Утверждаю»

Заместитель генерального директора
по производству – главный инженер

 В.Л. Цукер
 « 19 » 08 2021 г.

Технические условия

№51 от 18.08.2021 на пересечения проектируемых автодорог с существующими воздушными линиями электропередач АО «ВЧНГ» по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 91, 96. (Фаза 14)»

№ п/п	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	Реквизиты владельца ТУ	Отдел электротехнического оборудования
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	Автомобильная дорога к КП 74А, Автомобильная дорога к КП 89, Автомобильная дорога к КП 91, Автомобильная дорога к КП 96
4	Общие требования	Разработать проект пересечений проектируемых автомобильных дорог (АД) с воздушными линиями электропередач (ВЛ) ВЧНГКМ
5	Описание требований к пересечениям	При выполнении проектных работ: <ul style="list-style-type: none"> - руководствоваться требованиями ПУЭ и Методических указаний ПАО «НК «Роснефть» «Требования к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058; - трассировку АД вблизи ВЛ разработать с учетом требований главы 2.5 ПУЭ и требований действующих нормативных документов; - в местах пересечения АД с ВЛ обеспечить габарит от нижнего провода до дорожного полотна в соответствии с требованиями главы 2.5 ПУЭ, Методическими указаниями ПАО «НК «Роснефть» «Требования к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058; - расстояние от основания или любой части опоры до бровки земляного полотна АД должно быть не менее высоты опоры. В стесненных условиях руководствоваться требованиями таблицы 2.5.35 ПУЭ; - предусмотреть дорожные ограждения для предотвращения наездов транспортных средств на



№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
		<p>опоры ВЛ, расположенные на расстоянии 10 м и менее от кромки проезжей части в соответствии с требованием п. 6.19.1 Методических указаний ПАО «НК «Роснефть» «Требования к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058;</p> <ul style="list-style-type: none"> - проверить необходимость установки дорожных знаков в месте пересечения ВЛ с АД с обеих сторон ВЛ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2019 (подвеска дорожных знаков на тросах-растяжках в пределах охранной зоны ВЛ не допускается); - проект выполнить силами специализированной организации, имеющей право на данный вид деятельности
6	Требования по согласованию	Проект согласовать с отделом электротехнического оборудования АО «ВЧНГ»
7	Срок действия ТУ	2 года

Заместитель главного инженера –
главный энергетик



О.К. Иванов



Приложение И

- - Технические условия на проектирование и примыкание АД для
КП 74А, 89, 96 б/н б/д

«Утверждаю»
Заместитель генерального директора
по снабжению АО «ВЧНГ»

М.А. Шелепугин

Технические условия
на проектирование и примыкание автомобильных дорог по объекту:
«Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства
ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96. (Фаза 14)»

№ п/п	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	Транспортное управление
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Иркутская область
3	Краткая характеристика объекта, здания, сооружения	Автомобильная дороги на КП 74А, 89, 96
4	Общие требования	<p>Проектирование автомобильных дорог выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил:</p> <ul style="list-style-type: none"> - категорию дорог принять IV-н по СП 37.13330.2012; - расчетная скорость – внутриплощадочная 20 км/ч; межплощадочная -30 км/ч. - число полос движения – 1; - ширина земляного полотна – 5,5 м; - ширина проезжей части – 3,5 м; - ширина обочины – 2х1,0 м. <p>Тип дорожной одежды – переходный из щебня, уложенный по способу заклинки; При необходимости, предусмотреть укрепление откосов земляного полотна для защиты от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии; Протяженность автомобильной дороги определить в ходе проектирования по материалам инженерных изысканий; Место примыкания определить в ходе проектирования, по материалам выполненных инженерных изысканий. Примыкание автомобильной дороги выполнить к автомобильным дорогам, находящимся на балансе АО «ВЧНГ» в соответствии с требованиями СП 37.13330, действующих норм и правил без дополнительных технических условий. Схему расположения технических средств организации дорожного движения выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289. При необходимости предусмотреть установку барьерного ограждения. Проектирование ограждений барьерного типа выполнить в соответствии с ГОСТ Р 52289. Для беспрепятственного пропуса поверхностных вод в теле насыпи примыкания, при необходимости, выполнить укладку водопропускных труб. Предусмотреть для обеспечения разъезда остановочные площадки в соответствии СП 37.1330.2012. Предусмотреть уширение проезжей части на примыканиях и поворотах в соответствии с СП 37.1330.2012 Проектные решения согласовать с АО «ВЧНГ».</p>
5	Описание требований по технологическому присоединению к той или иной системе	Дорожная одежда на примыкании должна соответствовать покрытию на ранее запроектированной дороге на протяжении не менее 40,0 м от точки примыкания
6	Срок действия	2 (два) года

Менеджер дорожной группы ОКР


И.Б. Ригус

И.о. начальника транспортного управления


С.В. Семенов

Приложение К

Технические условия на пожаротушение для КП 74А, 89, 96 б/н от 24.09.2023



«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора
по ПБОТОС

Н.С. Базарнов

«24» 09 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пожаротушение объекта «Система сбора, подготовки, внутрипромышленного транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Кустовые основания КП 74А, 89, 96 (Фаза 14)»

№ П/П	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
1	Реквизиты владельца ТУ	Управление охраны труда и пожарной безопасности
2	Местоположение объекта, здания, сооружения	Катангский район Иркутская область ВЧНГКМ
3	Общие требования	<p>Организация устранения возможных пожаров и возгораний на период проведения строительно-монтажных работ будет осуществляться силами подрядной организации оказывающей услуги по предупреждению и тушению пожаров с использованием противопожарного оборудования размещенного в ПЧ-1, с организацией выезда и привлечения для целей пожаротушения пожарного подразделения ООО «РН-Пожарная безопасность» дислоцированного на территории ВЖП Р-111 в здании пожарного депо ВЧНГКМ. Удаленность от объекта строительства 30 км.</p> <p>Пожарные автомобили</p> <ul style="list-style-type: none"> - АЦ-6,0-40 (Урал) - АЦ – 6,0 – 70 (Урал) - АЦ – 6,0 – 70 (Урал) - АПТ-8,0-60 (Урал) - АП 5000 (Камаз) - АШ-5 (Газель) <p>Численность пожарного подразделения 29 человек в вахту.</p>
4	Описание требований по технологическому присоединению к той или иной системе	<p>Для организации противопожарного водоснабжения кустовых площадок КП 74А, 89, 96, предусматривается наличием на ВЧНГКМ автоцистерны для доставки суммарного объема воды не менее 50 куб м. в соответствии с требованиями п. 7.3.9 СП 231.1311500.2015:</p> <p>Водовозная техника для подвоза воды суммарным объемом не менее 50 м.куб.</p>



№ п/п	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДАННЫХ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1	2	3
5	Требования по согласованию	Технические решения необходимо предварительно согласовать с Заказчиком
6	Срок действия	2 года с момента подписания
7	Дополнительные требования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличить расстояние от оси ВЛ до кромки леса более максимальной высоты деревьев. 2. Использовать/разработать технологию лесочистки с отсутствием щепы на минерализованных полосах. 3. Площадки размещения мобильно-блочного оборудования добычи, подготовки и перекачки нефти, сооружения категории А, Б, Ан, Бн, факельные амбары для стадии опытно-промышленной эксплуатации должны иметь минполосы и удаление от границы хвойного (смешанного) леса не менее 100 м.

Начальник отдела
пожарной безопасности

 А.А. Уфимцев



Таблица регистрации изменений

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

