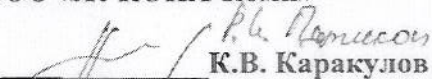


СОГЛАСОВАНО»

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


К.В. Каракулов
«06» 11 2013 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


М.М. Бондаренко
«11» 11 2013 г.


«СОГЛАСОВАНО»

Начальник Главного управления
МЧС России по Республике Коми


О.Л. Мануйло
«17» 11 2013 г.


Задание на проектирование

«Строительство и реконструкция трубопроводов Западно – Тэбукского нефтяного месторождения» (3 очередь)

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	Программа капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» на 2014 ÷ 2016 гг.
2. Источник финансирования	Капитальные вложения
3. Вид строительства	3.1. Реконструкция трубопроводов: 3.1. «Н/Провод-коллектор L=1,4 от спутника 45», инв. № Т_36665 (по бух. учету) (реконструкция нефтесборного коллектора «Спутник-45 – Спутник-44»); 3.2. Строительство трубопроводов: 3.2.1. нефтесборный коллектор «Спутник-11 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ Западно - Тэбукского месторождения»; 3.2.2. нефтесборный коллектор «Спутник-21 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ Западно - Тэбукского месторождения»; 3.2.3. высоконапорный водовод БНГ-7-скважина № 505 Западно-Тэбукского месторождения
4. Месторасположение объекта	Республика Коми, Сосногорский район
5. Сроки начала и окончания строительства	2014 - 2016 гг.
6. Стадийность проектирования	Проектная и рабочая документация.

7. Заказчик проекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
8. Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
9. Генеральная проектная организация	По итогам тендерных торгов
10. Генеральная строительная организация	Определяется по итогам проведения тендера.
11. Требования по вариантной разработке	Не требуется
12. Особые условия строительства	12.1. Район, приравненный к районам Крайнего Севера, строительство на действующем месторождении
13. Основные технические параметры проектируемых объектов	13.1. Проектное максимальное рабочее давление принять: - для системы нефтесбора – 4,0 МПа; - для системы ППД – 21 МПа 13.2. Длину нефтепроводов и водовода уточнить по данным инженерных изысканий, округлить до метра.
14. Требования по разработке проектной документации	14.1. Генпроектировщику предварительно согласовать с Заказчиком основные проектные решения и карточку применяемых строительных материалов и конструкций. Все трубопроводы предусмотреть с антикоррозионной защитой. 14.2. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, соответствовать требованиям безопасности, прочности, коррозионной стойкости и надежности.
15. Перечень объектов проектирования	15.1. Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геологические, инженерно-геодезические, инженерно-экологические, инженерно-топографические, гидрографические) с получением разрешения у соответствующих органов исполнительной власти РК на проведение изысканий по данному объекту. 15.2. Трассу перед проведением инженерных изысканий в части пролегания трассы и отвода земли согласовать с отделом главного маркшейдера и отделом землеустройства ТШ. На материалах топографических изысканий должны быть отображены наименования и привязка кустовых площадок, скважин, площадочных объектов, всех трубопроводов (проектных, действующих, бездействующих), узлов задвижек, ВЛ и автодорог. Материалы инженерных изысканий согласовать с КЦДНГ, ОДН, отделом главного маркшейдера. Закрепление трасс инженерных изысканий и проектируемых объектов сдать по Акту в отдел

главного маркшейдера ТПП.

15.3. Генпроектировщик после выполнения инженерных изысканий запрашивает технические условия на пересечение с существующими инженерными коммуникациями и согласовывает разработанную проектную документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций.

После получения необходимых согласований от владельцев пересекаемых коммуникаций, в т.ч. пересекаемых земельных участков и окончательного согласования варианта прохождения трассы с Заказчиком – выполнить полевое трассирование проектируемого объекта в натуре (закрепление на местности вершин поворота трассы, точек начала и конца трассы, в т.ч. прорубка створной визирки по оси трассы).

15.4. Данным заданием предусматривается проектирование новых и реконструкция действующих трубопроводов Западно - Тэбукского месторождения в соответствии с техническими условиями ОДН № 3 от 30.09.2013 г.

15.5. Проектной документацией предусмотреть однотрубную герметизированную схему сбора и транспорта добываемой жидкости от ЗУ и закачиваемого агента от БНГ, максимально используя существующие коридоры коммуникаций и отвод земель.

15.6. Объемы транспортируемой продукции принять по данным ОРНиГМ (информация от 05.07.2013 г.).

15.7. Материал труб принять на основании гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов; подбор материала трубопровода произвести из расчета срока службы не менее 20 лет. В проекте указать расчетный срок службы трубопровода. Тип и марку труб для рабочей документации предоставить для согласования в ОДН.

15.8. При необходимости обустроить трубопроводы пассивной системой ЭХЗ.

15.9. Предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

15.10. Разработать в составе проекта раздел «Коррозионная безопасность».

15.11. В проекте в отдельный раздел выделить демонтаж выводимых из эксплуатации трубопроводов. Перед производством СМР предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5 метровой зоне монтажа.

15.12. Электроснабжение потребителей электроэнергии выполнить в соответствии с техническими условиями № 467 Э от 23.07.2013 г.

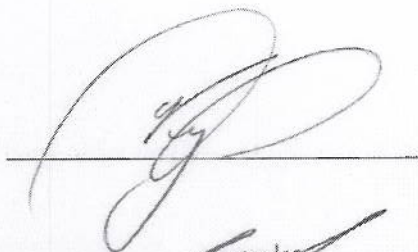
	<p>15.13. Землеустроительные работы</p> <p>15.13.1. Выполнить работу по оформлению, согласованию и утверждению актов выбора земельных и лесных участков проектной документации лесного участка (АНТО) в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>15.13.2. Разработать проект лесоразведения, согласовать его в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>15.13.3. Подготовить межевые планы земельных и лесных участков и поставить их на кадастровый учет в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>15.13.4. Подготовить и сформировать материалы, обосновывающие предоставление в аренду участков лесного фонда в соответствии с действующим законодательством (в 3-х экземплярах) и направить одну книгу в Комитет лесов Республики Коми для получения приказов о предоставлении лесных участков в аренду.</p> <p>15.13.5. Получить приказы/постановления о предоставлении земельных/лесных участков в аренду.</p> <p>15.13.6. Подготовить и утвердить постановлением администрации градостроительный план земельного участка по площадным объектам в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>15.13.7. Выполнить работы по разработке, проведению и получению положительной экспертизы проектов освоения лесов и лесных деклараций к договорам аренды участков лесного фонда.</p> <p>15.13.8. Провести кадастровые работы. Подготовить межевой план. Получить кадастровый паспорт ЗУ.</p> <p>15.13.9. Разработать проект планировки и проект межевания линейного объекта, согласно градостроительного Кодекса РФ.</p>
<p>16. Выделение этапов строительства и пусковых комплексов</p>	<p>16.1. Проектной документацией предусмотреть строительство и ввод объектов этапами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5 м зоне монтажа»; - строительство высоконапорного водовода «БНГ-7-скважина № 505»; - строительство нефтесборного коллектора «Спутник-21 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ»; - строительство нефтесборного коллектора «Спутник-11 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ»; - реконструкция нефтесборного коллектора «Спутник-45 – Спутник44»; - «демонтаж выведенного из эксплуатации нефтепровода».

17. Уровень ответственности зданий и сооружений	17.1. Уровень ответственности объектов, входящих в состав проектной документации – нормальный
18. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>18.1. Раздел проектной документации разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (утв. Постановлением правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87).</p> <p>18.2. В составе проекта выполнить раздел «Рекультивация нарушенных земель».</p> <p>18.3. При проектировании руководствоваться документом «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами для ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p>
19. Требования к режиму безопасности, организации и условиям труда, требования промышленной и пожарной безопасности	<p>19.1. Разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требований к их содержанию (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).</p> <p>Разработать разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Идентификация» и оценка производственных и профессиональных рисков». – «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности». – «Декларация пожарной безопасности» (при необходимости); – «Управление производством и охрана труда». – «Промышленная безопасность. Анализ рисков». – «Декларация промышленной безопасности» (при необходимости); – «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства».
20. Требования по разработке инженерно - технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	20.1. Разработать в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, строительными нормами, правилами и исходными данными Главного управления МЧС России по РК
21.Согласование проектной документации	21.1. Исполнителю выполнить согласование проектной документации в соответствии с Постановлением правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. «О порядке согласования и проведения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» с получением положительного заключения государственной экспертизы

<p>22. Количество передаваемой Заказчику документации</p>	<p>22.1. Проектную документацию представить в 3 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде (спецификации материалов и оборудования представить в EXCEL), электронную версию смет в формате ARPS.</p> <p>22.2. Объектные сметы выпустить в базовом уровне цен 2001 года и рассчитать путем применения индексов изменения сметной стоимости, действующих на момент выпуска сметы, рекомендованных Минрегион РФ, за итогом сметного расчета.</p> <p>22.3. Локальные сметы разработать в базисном уровне сметных норм 2001 года, с использованием федеральных расценок (ФЕР-2001).</p> <p>22.4. Сводные сметы выпустить в текущем уровне цен и рассчитать путем применения индексов изменения сметной стоимости, действующих на момент выпуска сметы, рекомендованных Минрегион РФ.</p> <p>22.5. Землеустроительную документацию по п. 15.15. настоящего задания передать Заказчику в 3 экз. на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде, в том числе картматериалы в формате AutoCad и MapInfo.</p>
<p>23. Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком</p>	<p>23.1. Технические условия № 3 ОДН от 30.10.2013 г.</p> <p>23.2. Схема строительства и реконструкции трубопроводов.</p> <p>23.3. Информация ОРНиГМ от 05.07.2013 г. по режиму работы скважин.</p> <p>23.4. Технические условия на электроснабжение № 467 Э от 23.07.2013 г.</p> <p>23.5. Исходные данные для разработки спецразделов проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Охрана труда и промышленная безопасность»; - «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности»; - «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». - «Охрана окружающей среды». <p>23.6. Исходные данные для составления ПОС и сметной документации.</p> <p>23.7. Дополнительные исходные данные (в.т.ч. ИТМ ГОЧС МЧС России по РК) Подрядчик запрашивает самостоятельно.</p>

Члены технического совета
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:

Главный инженер



А.С.Тетерин

Заместитель директора по капитальному
строительству



А.Б.Клюев

Главный маркшейдер



Е.Г.Лукашкин

Главный энергетик



А.В.Ромашов

Начальник ОРНиГМ



Д.В.Кузнецов

Начальник отдела добычи нефти



А.В.Кулеш

Руководитель группы автоматизации и
метрологии



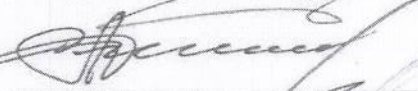
Д.А.Балахнов

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны окружающей
среды



П.Трусов

Руководитель группы технического
надзора



А.А.Денисов

Начальник ОЭПиС



А.Ф.Гарифулин

Согласовано
Начальник ОДН
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
Е. Г. Сычев
« 30 » 09 2013 г

Утверждаю:
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
А. С. Тетерин
« 30 » 09 2013 г

Технические условия на проектирование объекта «Строительство и реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского месторождения (3 очередь)»

1. Строительство трубопроводов:

№ п/п	Техническое наименование участка	Начало трассы	Конец трассы
2.1	НСК «Спутник №11 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ	ГЗУ №11	точка врезки в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ
2.2	НСК «Спутник №21 – врезка в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ	ГЗУ №21	точка врезки в трубопровод ГЗПУ-3 – ТХУ
2.3	Водовод высоконапорный БНГ-7 – Скважина №505	БНГ-7	Скважина №505

2. Реконструкция трубопроводов:

№ п/п	Техническое наименование участка (инв. №, наименование по бух учету)	Начало трассы	Конец трассы
1.1	НСК «Спутник №45 – Спутник №44» Западно-Тэбукского месторождения (инв. №Т_36665, наименование по бух. учету «Н/Провод-коллектор L=1.4 от спутника 45»)	ЗУ №45	точка врезки в трубопровод ЗУ№44 – ГЗПУ-4

3. Проектом предусмотреть однотрубную герметизированную схему сбора и транспорта добываемой жидкости от ЗУ и закачиваемого агента от БНГ максимально используя существующие коридоры коммуникаций и отвод земель.

4. Максимально рабочее проектное давление принять:

- в системе нефтесбора - 4,0 МПа;
- в системе ППД – 21 МПа.

5. Объемы транспортируемой продукции принять по данным ОРНиГМ ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз". Удельные потери давления в трубопроводах не должны превышать 0,12 МПа/км.

6. Протяженность трубопроводов уточнить по данным инженерных изысканий, округлить до метра.

7. Количество узлов запорной арматуры, вантузов, манометров определить проектом с учетом требований нормативной документации.

8. Необходимость обустройства НСК камерами пуска-приема очистных и диагностических устройств определить проектом.

9. Схемы прокладки трубопроводов произвести с учетом размещения существующего нефтепромышленного оборудования (КТПН, ЗУ, БМА, кабельных эстакад и т.д.). Способ прокладки и глубину заглубления определить проектом с учетом требований нормативной документации и результатов инженерных изысканий.

10. В проекте в отдельный раздел выделить демонтаж выводимых из эксплуатации трубопроводов на данных участках. Перед производством СМР предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций находящихся в 5 метровой зоне монтажа.

11. Проектом предусмотреть возможность применения нескольких типов труб с максимальной температурой длительной эксплуатации внутреннего антикоррозионного покрытия до +80°С:

- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным внутренним и внешним покрытием, соединяемых конусно-раструбным способом и (или) сваркой с защитой сварного стыка;

– трубопровод из неметаллических материалов, армированных, стойких к поперечно-продольным изгибающим нагрузкам, со способами укладки без устройства технологических насыпей.

12. Материал труб принять на основании гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов.

13. Подбор материала трубопроводов произвести из расчета срока службы не менее 20 лет. В проекте указать расчетный срок службы трубопровода. Тип и марку труб для рабочей документации предоставить для согласования в ОДН.

14. В местах врезок трубопроводов предусмотреть секущие задвижки и средства контроля (манометры).

15. При проектировании предусмотреть коридорную прокладку коммуникаций, с единым отводом земли под весь коридор коммуникаций.

16. Переходы трубопроводов (при наличии таковых):

– через автодороги выполнить в защитном кожухе;

– через ручьи выполнить надземно (надводно) в защитном кожухе по эстакаде.

16. Принятые в проекте технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, соответствовать требованиям безопасности, прочности, коррозионной стойкости и надежности.

17. Трасса проектируемых трубопроводов должны проходить на наименьшем нормативном расстоянии от подошвы насыпи существующих и проектируемых автодорог с учетом, а также с максимальным использованием ранее отведенных земель. Способ прокладки трубопроводов – подземный. Трассы трубопроводов согласовать с Заказчиком.

18. В составе проекта разработать раздел «Коррозионная безопасность».

19. Провести изыскания по выявлению ЭХК, определить источник возникновения, выдать предложения по средствам защиты. Для выявления электрохимической коррозии необходимо произвести замер удельного электрического сопротивления грунта, средней плотности катодного тока, содержание водорастворимых солей на 1 кг грунта, значений рН грунта вдоль трассы прокладки трубопроводов. Выбор средств защиты выполнить на основании технико-экономических расчетов, при необходимости обустроить трубопровод пассивной системой ЭХЗ.

20. Прокладку трубопровода произвести на глубину, соответствующую требованиям нормативной документации. Трассу перед проведением инженерных изысканий в части пролегания трассы и отвода земли согласовать с маркшейдерской службой. На материалах топографических изысканий должны быть отображены наименования и привязка кустовых площадок, скважин, площадных объектов, всех трубопроводов (проектных, действующих, бездействующих), узлов задвижек, ВЛ и автодорог. Материалы инженерных изысканий согласовать с КЦДНГ, ОДН, маркшейдерской службой.

21. В проекте предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

22. Проектом предусмотреть очистку внутренней полости трубопроводов после реконструкции (строительства) очистным устройством силами подрядной организации, выполняющей СМР. Тип очистного устройства согласовать с ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз".

23. В охранной зоне проектируемых трубопроводов обозначить соответствующими знаками все (действующие и бездействующие) подземные коммуникации. Опознавательные знаки: изображение наносить методом шелкографии, аппликации светоотражающей пленкой или плоскочечатного УФ-принтера для изготовления табличек использовать следующие материалы: пластик ПВХ 2-4 мм или оцинкованный лист 0,8-1мм размерами L-0,9м, h-0,6м.

24. Исполнитель запрашивает ТУ на пересечение с существующими инженерными коммуникациями и согласовывает проектную документацию, с владельцами пересекаемых коммуникаций.

25. Трубопроводы, имеющие в составе более одного участка соответствующего следующим техническим требованиям (участок трубопровода – это трубопровод, имеющий одинаковые технические характеристики по всей протяженности (Q жидкости/нефти (воды, газа), D-диаметр, b-толщину стенки, марку стали) должен быть разбит на соответствующие участки, в составе трубопровода. Ввод в эксплуатацию данных участков предусмотреть отдельными пусковыми комплексами.

26. На стадии разработки проектно-сметной документации предварительно согласовать с Заказчиком основные проектные решения и карточку применяемых строительных материалов и конструкций.

Приложение: Схема строительства и реконструкции трубопроводов Западно-Тэбукского месторождения (3 очередь).

Начальник ОДН



А. В. Кулеш

Технические условия для проектирования объектов “Реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского НМ (3 очередь)”, “Обустройство кустов скважин №566, 723, 583, 2 Мичаюского НМ”, “Реконструкция трубопроводов Северо-Савиноборского НМ (2 очередь)”

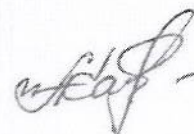
от 05.07.2013г.

Месторождение	№скв.	Qн, т/сут	Qж., м³/сут / Qприем., м³/сут	Гф, м³/т	Примечание	
Мичаюское, куст 566	725 наг.		230		в работе	
	566 наг.		110		в консерв.	
Мичаюское, куст 723	148	4,1	4,8	2,2	из бурения	
	723	0,03	1,8	86,4	в консерв.	
	713	0,03	1,8	86,4	в консерв.	
Мичаюское, куст 583	161	6,6	7,7	2,2	из бурения	
	773	0,92	27,1	86,4	в работе	
	583 наг.		50		в консерв.	
	783	0,0	1,6	86,4	в консерв.	
Мичаюское, куст 2	582	0,7	1,6	86,4	в консерв.	
	143	6,9	8,1	2,2	из бурения	
	146	8,0	9,4	2,2	из бурения	
	Скв.№200(Сев.Савинобор) – ГЗПУ№52	200	5,8	10,7	86,4	в работе
		172	21,4	26,5	86,4	в работе
41		1,5	30,4	86,4	в работе	
174		11,0	13,5	86,4	в работе	
183		4,3	11,4	86,4	в работе	
173		5,6	6,8	86,4	в работе	
302		4,4	148,9	86,4	в работе	
166		0,3	0,4	86,4	в работе	
155		3,5	11,4	86,4	в работе	
157		4,6	40,3	86,4	в работе	
ГЗУ-41 (Сев.Савинобор)		126	3,9	67,5	86,4	в работе
		309	2,3	27,4	86,4	в работе
		310	15,2	15,2	86,4	в работе
		210	0,4	0,5	86,4	в работе
		132	3,1	77,0	86,4	в работе
	130	1,0	23,1	86,4	в работе	
	140	2,5	36,0	2,2	в работе	
	135	4,4	5,4	86,4	в работе	
	141	1,5	71,0	86,4	в работе	
	127	0,9	5,9	86,4	в консерв.	
ГЗУ-42 (Сев.Савинобор)	307	1,0	11,5	86,4	в консерв.	
	117	0,1	1,5	86,4	в работе	
	1	7,7	23,0	86,4	в работе	
	122	0,7	1,3	86,4	в работе	

Месторождение	№скв.	Qн, т/сут	Qж., м ³ /сут / Qприем., м ³ /сут	Гф, м ³ /т	Примечание
	124	6,1	41,8	86,4	в работе
	142	3,2	61,0	86,4	в работе
	143	20,4	44,1	86,4	в работе
	128	2,8	32,4	86,4	в работе
ГЗУ-62 Сев.Савинобор	351	2,6	6,7	86,4	в работе
	21/6	1,4	6,1	86,4	в работе
	196	2,3	11,7	86,4	в работе
	100	4,5	5,8	86,4	в работе
	125	2,1	69,5	86,4	в работе
	13	2,1	10,9	86,4	в работе
ГЗУ-52 (Сев.Савинобор)	172	21,4	26,5	86,4	в работе
	41	1,5	30,4	86,4	в работе
	174	11,0	13,5	86,4	в работе
	183	4,3	11,4	86,4	в работе
	173	5,6	6,8	86,4	в работе
	302	4,4	148,9	86,4	в работе
	166	0,3	0,4	86,4	в работе
	155	3,5	11,4	86,4	в работе
	157	4,6	40,3	86,4	в работе
ГЗУ-43 (Сев.Савинобор)	34	12,3	43,9	86,4	в работе
	105	1,7	2,4	86,4	в работе
	110	2,6	75,0	86,4	в работе
Спутник-21 (Зап.Тэбук)	100	2,0	2,4	102,5	в работе
	410	7,3	44,4	20,3	в работе
	84	3,5	159	102,5	в работе
	205	6,9	17,6	20,3	в работе
	179	7,6	20,0	20,3	в работе
	300	9,5	106,8	102,5	в работе
	409	7,4	12,0	20,3	в работе
Спутник-44-45(Зап.Тэбук)	615	1,1	1,4	102,5	в работе
	619	15,8	19,2	102,5	в работе
	620	3,9	73,2	102,5	в работе
	622	6,7	6,9	102,5	в работе
	623	8,6	75,0	102,5	в работе
	624	46,9	60,6	102,5	в работе
	618	0,1	60,4	102,5	в работе
	345	4,0	8,9	102,5	в работе
	434	1,9	8,2	20,3	в работе
	435	1,9	5,5	20,3	в работе
	436	1,7	2,0	20,3	в работе
	169	3,0	4,9	20,3	в работе
Спутник-11 (Зап.Тэбук)	50	3,1	20,1	102,5	в работе
	284	18,9	44,6	102,5	в работе
	285	19,0	24,6	102,5	в работе

Месторождение	№скв.	Qн, т/сут	Qж., м ³ /сут / Qприем., м ³ /сут	Гф, м ³ /т	Примечание
	70	13,9	530,0	102,5	в работе
	402	0,5	1,2	20,3	в работе
	403	1,8	89,2	20,3	в работе
	204	1,7	2,1	20,3	в работе

Начальник ОРНиГМ



Канев А.Н.

Согласовано:
Главный энергетик
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Д.Ю. Шайдуров

« 15 » 07 2013 г.

Утверждаю:
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»

А.С. Тетерин

« 23 » 07 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 467 Э

На электроснабжение	Реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского н.м. (3 очередь)
Месторасположение подключаемых объектов	Западно-Тэбукское н.м.
Объект	КЦДНГ-1
Категория электроснабжения	Определить проектом
Напряжение подключаемых эл.приемников	0,4 кВ
Подключаемая мощность	Определить проектом
Источник питания	Существующие КТП-6/0,4кВ на площадках действующих скважин и ГЗУ
Точка подключения	Смонтированный АВ-0,4кВ в РУНН-0,4кВ КТП-6/0,4кВ
Протяженность, тип, марка сечение линии электропередачи	Протяженность, сечение КЛ определить проектом
Грозозащита, заземление	Согласно ПУЭ
Срок действия технических условий	3 года
Дополнительные условия:	

1. В случае необходимости подключения новых потребителей на площадках скважин и замерных установках проектом предусмотреть монтаж дополнительных АВ-0,4кВ в РУНН-0,4кВ, существующих КТП-6/0,4кВ. Номинальный ток автоматических выключателей определить проектом.
2. Проектом предусмотреть прокладку КЛ-0,4кВ, а также контрольных кабелей от РУНН-0,4кВ КТП-6/0,4кВ до потребителей по кабельной эстакаде высотой не менее 2,5 м. При спусках-подъемах кабелей по кабельной эстакаде выполнить защиту кабелей от механических повреждений на высоту до 2 м. Применить кабель с медными жилами с негорючей изоляцией. Жилы кабеля оконцевать наконечниками. Трассу КЛ-0,4 кВ определить проектом, согласовать с ОГЭ ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз».
3. Кабельные эстакады запроектировать с учетом прокладки по ним существующих КЛ, расположенных на площадках скважин и замерных установках.
4. Выполнить защиту кабельных линий (стальная труба или металлорукав) при прохождении кабелей через стены или перекрытия.
5. Пересечения проектируемых кабельных эстакад, с воздушными линиями электропередачи необходимо выполнять в соответствии с "Правилами устройства электроустановок" (ПУЭ) с обеспечением защиты, исключающими попадания проводов.
6. После окончания работ по строительству пересечений необходимо уведомить ТПП «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтегаз» и совместно с представителем ТПП составить акт о соответствии пересечений требованиям правил и проектного решения.
7. При пересечении вновь сооружаемых трубопроводов с действующими ВЛ-6кВ выполнить в соответствии с "Правилами устройства электроустановок".

8. В случае пресечения вновь проектируемых нефтепроводов с ВЛ, принадлежащим сторонним организациям, исполнитель запрашивает технические условия на пересечения у владельцев коммуникаций.
9. В случае необходимости выполнения электрообогрева проектом предусмотреть для каждой линии греющего кабеля отдельный автоматический выключатель и отдельное УЗО, в соединительных коробках предусмотреть световую индикацию наличия напряжения. Места установки соединительных коробок выбрать таким образом, чтобы избежать падения на них снега и льда.
10. Выполнить проект на контур заземления объектов, выполнить систему уравнивания электропотенциалов, грозозащиту согласно ПУЭ.
11. В проекте соблюсти требования ПУЭ, ПТЭЭП, ПТОРМ и других руководящих и нормативно-технических документов при сооружении электроустановок.

Главный энергетик



А.В. Романов

0.23.5
«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ – Ухтанефтегаз»

А.С. Тетерин

« 05 » _____ 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На проектирование «Реконструкция трубопроводов Западно – Тэбукского нефтяного месторождения»

Раздел «Охрана труда и промышленная безопасность»

При проектировании руководствоваться:

1. Стандарт ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП-01-032-2004 «Документация предпроектная и проектная. Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям»;
2. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11-2007 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;
3. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2007 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Обосновывающие материалы по промышленной безопасности, охране окружающей среды и предупреждению чрезвычайных ситуаций в проектной документации на ликвидацию объектов»;
4. СТО ЛУКОЙЛ 1.13-2009 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа»;
5. Методические указания по идентификации опасных / вредных факторов и оценке производственных и профессиональных рисков в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» Приложение к указанию ОАО «ЛУКОЙЛ» от 04 мая 2010 г. № ВА-21/у с изменениями, внесенными указанием ОАО «ЛУКОЙЛ» от 01 декабря 2011 г. № ВА-43/у.
6. ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
7. ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
8. ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»;
9. ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».
10. СНиП 3.05.05.-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».

2. Раздел «Пожарная безопасность»

При проектировании руководствоваться:

1. Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
2. Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».
3. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».
4. Приказ № 155 от 22.06.2006г. Госэкспертизы проектов МЧС России «Об утверждении содержания раздела проекта «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности».
5. Приказ МПР России от 13.07.2005 г. № 193 «Об утверждении перечня противопожарных мероприятий, выполняемых лесопользователями, и требований к плану противопожарных мероприятий, выполняемых лесопользователями».
6. ГОСТ 12.1.004-91*. ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.
7. ГОСТ Р 12.3.047-98. ССБТ. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
8. ГОСТ 12.4.009-83*. Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды. Размещение и обслуживание.
9. Правила противопожарного режима в Российской Федерации.
10. ППБО – 85. Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности.
11. ВНТП 3-85*. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений. Москва, 1985 г.
12. СНиП II-89-80* Генеральные планы промышленных предприятий.
13. СНиП 23-01-99*. Строительная климатология.
14. ПБ 08-624-03. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Госгортехнадзор России, 2003 г.
15. СНиП 3.05.05-84. Технологическое оборудование и технологические трубопроводы.
16. Типовые технические условия пожарной безопасности на объекты капитального строительства ТПП «ЛУКОЙЛ – Ухтанефтегаз».

3. Раздел ИТМ ГО

При проектировании руководствоваться:

1. Исходными данными Главного Управления МЧС РК;
2. МДС 11-16.2002 «Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства предприятий, зданий, и сооружений»
3. СП 11-107-98 «Порядок разработки и состава раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства»
4. Стандарт ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП-01-032-2004 «Документация предпроектная и проектная. Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям»,
5. СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»
6. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11-2007 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах».
7. ГОСТ Р 22.1.12-2005 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования.
8. В составе проекта разработать паспорт безопасности опасного проекта согласно 506 Приказа МЧС от 04 ноября 2004 г. Паспорт согласовать с ГУ МЧС по РК.

Начальник отдела ОТ, ПБ и ОС



П.Ю. Трусов

При реконструкции руководствоваться:

1. Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. N 74-ФЗ с изменениями и дополнениями;
2. Земельным кодексом РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ с изменениями и дополнениями;
3. Лесным кодексом Российской Федерации от 4 декабря 2006 г. N 200-ФЗ с изменениями и дополнениями;
4. Федеральным законом «Об охране окружающей среды» 10.01.2002г. № 7 –ФЗ с изменениями и дополнениями;
5. Федеральным законом «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 25 ноября 1995 г. с изменениями и дополнениями;
6. Федеральным законом «Об охране атмосферного воздуха» 02.04.99г. № 96 –ФЗ с изменениями и дополнениями;
7. Законом РФ от 30.03.1999г № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» с изменениями и дополнениями;
8. Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (утв. приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 г. N 50) с изменениями и дополнениями;
9. Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с изменениями и дополнениями;
10. Постановлением Правительства Республики Коми от 20 ноября 2007г. № 268 (в ред. Постановления Правительства РК от 22.11.2010 № 404) «О нормативах допустимого остаточного содержания нефти и продуктов ее трансформации в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Республики Коми»;
11. ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
12. Стандартом ОАО «ЛУКОЙЛ». Требования к подготовке предпроектной и проектной документации по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям, в соответствии со стандартами ISO 14001 и OHSAS 18001 (СТП-01-032-2004). Приложение к приказу ОАО «ЛУКОЙЛ» от 18 января 2004г. №18

Согласовано:

Заместитель директора
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
по капитальному строительству

 А.Б.Клюев

« _____ » _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование раздела "Организация строительства"
в составе проекта:

***«Строительство и реконструкция трубопроводов
Западно-Тэбукского нефтяного месторождения» (3 оч.)***

1.Заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
2. Место расположения строительства (указать район, округ, область)	Республика Коми, Сосногорский район
3. Сведения о вахтовом методе организации строительства	3.1.Предусмотреть вахтовый метод организации работы. 3.2. В сметном расчете предусмотреть перевозку рабочих (от вахтового жилья до площадки строительства) на расстояние свыше 3 км согласно Методике определения стоимости строительной продукции на территории РФ (МДС 81-35.2004); 3.3 Временным жильем вахтовые бригады строителей обеспечиваются в существующем жилом фонде п. Н.Одес (руководство подрядной строительной организации должно обеспечить бригады жилой площадью в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических норм и осуществлять контроль по соблюдению санитарных правил содержания жилых, подсобных и санитарно-технических помещений).
4. Расстояние отвозки растительной земли и излишнего грунта	Излишний грунт использовать для обратной засыпки траншеи, устройство планировки.
5.Поставщик песчано-гравийной смеси - расстояние подвозки	5.1. Карьер месторождения песка «Пост», находящийся на балансе ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (лицензия на право пользования недрами СОС – 604-00559 - ПЭ - ПЭ) 5.2. Щебень предусмотреть с ООО «КБ» п.Бельгоп. 5.3. Средняя дальность транспортировки от карьера Пост» до УПН «Западный Тэбук» - 8,1 км. (1 км.- грунтовая дорога; 7,1км - дорога с асфальтовым покрытием общего пользования). 5.4. Средняя дальность транспортировки щебня от ООО «КБ» до УПН «Западный - Тэбук» ~ 80,0 км. (0,95 км – грунтовая дорога, 79,05 км – дорога с асфальтовым покрытием общего пользования).
6 Наличие существующих или вновь отводимых резервов или карьеров минерального грунта (песка, торфа) - расстояние подвозки (км)	Смотри п.5
7. Наименование станции разгрузки материалов и оборудования, поставляемых заказчиком	ж/д станция «Ветлосян» Северной железной дороги
8. Место расположения приобъектного (притрассового) склада	Строительная площадка

8. Место расположения приобъектного (притрассового) склада	Строительная площадка
9. Расстояние автоперевозок оборудования и материалов, поставляемых заказчиком от станции разгрузки до стройплощадки	9.1. Расстояние от ж/д станции «Ветлосян» Северной ж/д до УПН «Западный Тэбук» - 70 км (асфальт а/дорога общего пользования); 9.2. Расстояние от ст. «Ветлосян» до базы УПТОиКО по ж/д – 13 км; расстояние от базы УПТОиКО до УПН «Западный Тэбук»~ 85 км (асфальт. а/д).
10. Наименование станции разгрузки привозных материалов поставляемых Подрядчиком	ж/д станция «Ветлосян» Северной железной дороги
11. Расстояние автоперевозок привозных материалов, поставляемых Подрядчиком от станции разгрузки до стройплощадки	Смотри п.10
12. Наименование станции разгрузки м местных материалов поставляемых Подрядчиком	Смотри п.10
13. Расстояние автоперевозок местных материалов, поставляемых подрядчиком от станции разгрузки до стройплощадки	Смотри п.10
14. Месторасположение трубосварочной базы	Строительная площадка
15. Порядок обеспечения строительства энергоресурсами и водой: - электроэнергией (если стройка обеспечивается от передвижной эл станции, то указать марку и мощность) - теплом и паром - водой - сжатым воздухом - кислородом и пропан- бутаном	-электроэнергией – от собственных передвижных источников электроснабжения Подрядчика ; - теплом и паром – не требуется - водой технического качества – не требуется - кислородом – из привозных кислородных баллонов Подрядчика
16. Ближайшая пожарная часть	Пожарная часть 96 (п.Нижний Одес)
17. Пункт сдачи строительного мусора, металлолома (полигоны, свалки, пункты сбора металлолома и т.д.)	17.1. Утилизацию отходов на период строительства предусмотреть в соответствии с техническими условиями Заказчика
18. Рекомендуемый метод испытания трубопроводов: - гидравлический (указать водоисточник для гидроиспытания, и куда отвозится вода после гидроиспытания) - пневматический	Испытание трубопроводов на прочность и герметичность предусмотреть пневматическим способом с применением компрессоров Подрядчиков

19. Источник питьевой воды для рабочих

Источник питьевой воды - вода привозная
бутылированная, поставка которой производится
Подрядной организацией из торговой сети,
реализующей сертифицированную воду питьевого
качества.

Начальник ОЭПиС



А.Ф.Гарифулин

Матвеева
(8216) 77-19-42

Технические условия
для составления сметной документации по объекту «Строительство и реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» (Западно-Тэбукское н/м, Пашнинское н/м, Северо-Савиноборское н/м, «Реконструкция межпромыслового нефтепровода ДНС с УПСВ «Северо-Аресская» - УПН «Западный Тэбук»; «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук»

Наименование показателей	Показатели
1. Объектные сметы выпустить в уровне цен 2001 года и рассчитать путем применения индексов изменения сметной стоимости, действующих на момент выпуска сметы, рекомендованных Минрегион РФ, за итогом сметного расчета. 2. Локальные сметы разработать в базисном уровне сметных норм 2001 года, с использованием федеральных расценок (ФЕР-2001). 3. Сводные сметы выпустить в текущем уровне цен и рассчитать путем применения индексов изменения сметной стоимости, действующих на момент выпуска сметы, рекомендованных Минрегион РФ.	Сводная смета Объектные сметы Локальные сметы
2 Накладные расходы и сметную прибыль принять по видам работ (показывать в каждой строке)	МДС 81-34.2004 (накладные расходы для районов, приравненных к районам Крайнего Севера)
3. Стоимость оборудования по прайс-листам заводов переводить с помощью индексов Минрегиона	Предоставление прайс-листов в сметной документации
4 Дополнительный транспорт привозных материалов	Предусматривать свыше 30 км
5 Временные здания и сооружения	Согласно ГСН 81-05-01-2001
6 Зимнее удорожание	Согласно ГСН 81-05-01-2007
7. Резерв на непредвиденные работы и затраты - Объектные сметы - ССРСС	1,5% 3%
8. Затраты по снегоборьбе	0,4%
9. Добровольное страхование (страховые взносы)	3%
10. Борьба с гнусом	0,1%
11. Перебазировка строительной техники	Расчет ПОС
12. Вахтовый метод организации работ	Расчет ПОС
13. Автобусные перевозки рабочих	Расчет ПОС
14. Пуско-наладочные работы 100% - вхолостую	Расчет, локальная смета
15. Авторский надзор	0,2%
16. Технический надзор	1,2%
17. НДС	18%

Примечание: оборудование стоимостью менее 40 000 руб. относится к материальным расходам.

ЗАКАЗЧИК:

Начальник ОПиПС

Начальник ОЭПиС

Т.Ю. Творогова

А.Ф. Гарифулин