«УТВЕРЖДАЮ»
Первый заместитель директора -
Главный инженер филиала
ПАО "МРСК Северо - Запада"
"Архэнерго"
_____Н.Ц. Федотов
«_06_» ___05___2016г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП120 - СПУ-120/1,2, КЛ-10 кВ ТП120 - ТП133 ф.14-30, ф.14-39 для освобождения земельного участка по адресу: г.Архангельск, пр.Троицкий, 137/1 и ул.Суворова, 6 (ИП Обермейстер А.С., № 07-798/15 от 07.12.2015)»

Содержание:
1. Основания для проектирования
2. Вид строительства
3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов
4. В составе проекта обосновать и выполнить
5. Особые условия
6. Выделение пусковых комплексов
7. Срок окончания проектных работ
8. Проектная организация
9. Исходные данные для разработки проекта

1. Основания для проектирования.

1.1. Договор об оказании услуг:

Номер договора	Дата договора	Заявитель	Наименование и адрес объекта
07-798/15	07.12.2015	ИП Обермейстер Анатолий Семенович	Земельные участки по адресу: г. Архангельск, пр. Троицкий, 137/1 и ул. Суворова, 6

1.2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

1.2.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160 (ред. от 26.08.2013) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
- Письмо Министерства регионального развития РФ от 22.06.2009 №19088-СК/08 «О применении положения о составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013 Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;

1.2.2. Отраслевые НТД:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

– МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации», утвержденная постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1 (ред. от 16.06.2014);

– Нормы технологического проектирования распределительных сетей напряжением 0,38-20кВ СО 153-34.20.122 -2006;

– Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. **Вид строительства.**

2.1. Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП120 - СПУ-120/1 (инвентарный номер 12.1.1.00005821) в объеме выноса с земельного участка Заявителя.

2.2. Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП120 - СПУ-120/2 (инвентарный номер 12.1.1.00002905) в объеме выноса с земельного участка Заявителя.

2.3. Реконструкция КЛ-10кВ ф.14-30, ф.14-39 (инвентарный номер 12.1.1.00002903) в объеме выноса с земельного участка заявителя.

3. **Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.**

3.1. КЛ-10 кВ ф.14-30 ф.14-39

Передаваемая мощность	определить проектом
Кол-во цепей	одна - трехфазная
Номинальное напряжение	10 кВ
Длина трассы ориентировочно	250 м
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	определить проектом
Прочие особенности КЛ, включая рекомендации по типу изоляции (с уточнением в проекте)	существующие кабели марки АСБ

3.2. КЛ-0,4кВ ТП120 – СПУ-120/1,2

Передаваемая мощность	определить проектом
Кол-во цепей	одна - трехфазная
Номинальное напряжение	0,4 кВ
Длина трассы ориентировочно	440 м
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	определить проектом
Прочие особенности КЛ, включая рекомендации по типу изоляции (с уточнением в проекте)	предусмотреть применение кабелей марки АВБбШв

4. **В составе проекта обосновать и выполнить.**

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту в т.ч. предполагаемые места размещения трассы КЛ 10кВ и трассы КЛ 0,4кВ

4.2. Определить для КЛ-10кВ и КЛ-0,4 кВ:

– протяженность и вариант прохождения трассы;

– точки присоединения к сетям;

– основные технические решения;

– линейную изоляцию (тип кабеля);

– расчет и выбор сечения жилы кабеля и экрана кабеля;

– способ прокладки КЛ;

– профили пересечения КЛ с сооружениями связи, сигнализации, проводного вещания, с инженерными коммуникациями и сооружениями;

- характеристики пропускной способности КЛ;
- необходимый объем работ по благоустройству и озеленению территории после выполнения прокладки кабельной линии.

4.4. Технические решения по защите проектируемых КЛ с соблюдением условия селективности с существующими защитами.
4.5. В составе проекта предоставить выкопировку местности масштабом 1:500 с нанесенными на ней объектами строительства (реконструкции).
4.6. Выполнить расчет показателей энергетической эффективности проекта.
4.7. В случае необходимости принятия дополнительных технических решений, не предусмотренных данным техническим заданием, в проектной документации привести соответствующие обоснования, включающие в себя пояснения и ссылки на нормативные документы, с приложением необходимых расчетов.
4.8. Раздел «Охрана окружающей среды».
4.9. Раздел ГО и ЧС.
4.10. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.
4.11. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений.
4.12. Сметную стоимость строительства приводить в уровнях цен: базисном по состоянию на 01.01.2000 г. и текущем, сложившемся ко времени составления смет в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.13. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.14. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства» №12/4-05/193 от 20.08.2014.
4.15. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
4.16. Проектную документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде на CD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах Windows, MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel и Acrobat Reader. Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно представить в формате «.dwg» или «.dxf».
4.17. Сметная документация должна быть выполнена базисно-индексным методом на основании федеральных единичных расценок на строительные работы (ФЕР-2001, ФЕРм-2001, ФЕРп-2001). При составлении сметной документации необходимо учитывать положения «Методики определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004.

5. **Особые условия.**
5.1. Реконструкция ведется вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением. Определение монтажа оборудования с минимальным перерывом электроснабжения.
5.2. Разработанная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

6. **Выделение пусковых комплексов:**
Не требуется.

7. **Срок окончания проектных работ:** Два месяца с момента подписания договора на ПИР с учетом времени согласования проектно-сметной документации.

8. **Проектная организация:** выбирается на конкурсной основе.

9. **Исходные данные для разработки проекта.**

9.1. Перечень исходных данных, сроки подготовки и передачи их Заказчиком проектной организации определяются договором на разработку проекта и календарным графиком.

Главный инженер
ПО «Архангельские электрические сети» А.Г.Лудников

18.07.16

Г.А. Румянцев
67-65-15