3223

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____ А.Г. Лудников
«01» 11 2016г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-248 в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом в ТП-248 двух дополнительных рубильников (ООО "СМУ №19", 15-02833А/16 от 08.09.16)»

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 осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств:

Номер договора	Дата договора	Заявитель	Наименование и адрес объекта	Потребная мощность
15-02833А/16	08.09.2016	ООО «СМУ №19»	Многоквартирный жилой дом (строительный шифр 29/Г), г.Северодвинск, пр. Морской, д. 83 - адрес ориентира; земельный участок находиться примерно в 100 м по направлению на север от ориентира здание, расположенного за пределами участка, кадастровый номер земельного участка 29:28:104152:0005	225кВт

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

1.2.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Земельный кодекс Российской Федерации;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

1.2.2. Отраслевые НТД:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. **Вид строительства.**

2.1. Строительство КЛ 0,4кВ от ТП-248 до ВРУ объекта заявителя.

2.2. Реконструкция ТП-248 (инвентарный номер 14.1.1.00002395) в следующих объемах:

– монтаж в РУ-0,4кВ двух рубильников на разные секции шин.

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

3.1. КЛ 0,4кВ

Передаваемая мощность	определить проектом
Кол-во цепей	Две, трехфазные
Номинальное напряжение	0,4 кВ
Длина трассы ориентировочно	150 м
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Прочие особенности КЛ, включая рекомендации по типу изоляции (с уточнением в проекте)	Стойки опор ВЛ принять из пропитанной древесины по способу ВДВ составом ССА согласно ГОСТ 20022.0-93.

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

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту в т.ч. предполагаемую трассу КЛ-0,4кВ.

4.2. Определить для ТП-248:

– Технические требования к оборудованию на основе вида обслуживания объекта;

– Принципиальную электрическую схему, при наличии принятых Заказчиком решений по типам оборудования - главную электрическую схему;

– Конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования;

– Решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений;

– Необходимость и возможность расширения ТП в перспективе;

– План заходов КЛ.

4.3. Определить для КЛ 0,4кВ:

– 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, схему заходов и подключения КЛ к ТП (РП);

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

– Обоснование необходимости прокладки КЛ в два кабеля;

– Характеристики пропускной способности КЛ;

– Защиту от грозовых и внутренних перенапряжений;

– Необходимый объем работ по благоустройству и озеленению территории после выполнения прокладки кабельной линии.

4.4. Выполнить расчет потерь напряжения в сетях 0,4 кВ на участке от источника питания до точки подключения Заявителя, при этом учесть мощность существующих нагрузок. В случае отклонения напряжения в точке подключения Заявителя сверх допустимого (в соответствии с ГОСТ 32144-2013), предусмотреть дополнительные технические мероприятия, обеспечивающие необходимое качество электрической энергии в точке подключения.

4.5. Технические решения по защите проектируемых ТП и КЛ с соблюдением условия селективности с существующими защитами.
4.6. Разработать и выдать заказные спецификации, опросные листы на покупные изделия по основному оборудованию.
4.7. В составе проекта предоставить выкопировку местности масштабом 1:500 с нанесенными на ней объектами строительства (реконструкции).
4.8. 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.
4.9. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.
4.10. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».
4.11. При необходимости, прочие разделы проектной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.
4.12. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений.
4.13. 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.
4.14. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.15. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства».
4.16. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
4.17. 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 и «.xml». Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно представить в формате «.dwg» или «.dxf».
4.18. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством.

5. **Особые условия.**
5.1. Реконструкция ведется вблизи оборудования, находящегося под 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.

Заместитель главного инженера
ПО «Архангельские электрические сети» А.С.Шубный

Начальник службы капитального строительства
ПО «Архангельские электрические сети» А.В.Минин

Начальник производственно-технического отдела
ПО «Архангельские электрические сети» А.В.Васильева

Мещеряков
67-65-36