3871

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____ А.Г.Лудников
«25» 12 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-240 до жилого дома в г.Северодвинске Архангельской области с реконструкцией ТП-240 в части монтажа дополнительной панели и дополнительного рубильника (ООО СМУ №19, 15-01955А/17 от 08.08.2017)»

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
15-01955А/17	08.08.2017	ООО СМУ №19	Многоквартирный дом, г.Северодвинск, на пересечении ул.Карла Маркса и ул.Северо-Западная, кадастровый номер земельного участка 29:28:103075:23	136 кВт

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».

1.2.2. Отраслевые НТД:

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

2. **Вид строительства.**

2.2. Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-240 до многоквартирного дома. Марку и сечение кабеля определить проектом.

2.3. Реконструкция ТП-10/0,4 кВ ТП-240 (инв. номер 14.1.1.00002392) в следующих объемах:

- монтаж дополнительной панели на 1с.ш. РУ-0,4 кВ. Марку панели определить проектом;
- монтаж дополнительного рубильника на 2с.ш. РУ-0,4 кВ. Марку рубильника и номинальный ток предохранителей определить проектом.

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

3.1. КЛ-0,4 кВ от ТП-240

Передаваемая мощность	136 кВт
Кол-во цепей	Две, трёхфазные
Номинальное напряжение	0,4 кВ
Длина трассы ориентировочно	320 м
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определяется в проекте
Прочие особенности КЛ, включая рекомендации по типу изоляции (с уточнением в проекте)	1.Предусмотреть механическую защиту КЛ-0,4 кВ плитами из композиционного материала. 2.Предусмотреть огнезащитную обработку кабелей при прокладке в РУ-0,4 кВ (в кабельных каналах) в ТП.

3.3. ТП-240

Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	Закрытая
Тип схемы РУ	Двухсекционное
Кол-во и мощность силовых трансформаторов	2х630 кВА
Тип, кол-во и мощность СКРМ	Нет
Кол-во линий, подключаемых к РУ-0,4кВ	Две
Вид обслуживания	Оперативно-выездная бригада
Возможность расширения	Определить в проекте
Прочие особенности ТП, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - требования к охране объекта; - и т.д. (с уточнением в проекте)	Нет

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

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемым объектам, в т.ч. предполагаемые трассы КЛ-0,4кВ с выполнением кадастровых работ в части подготовки схемы расположения предполагаемых к использованию земельных участков на кадастровом плане территории, а также на установление охранной зоны предполагаемых к строительству объектов.

4.2. Определить для КЛ-0,4кВ:

- протяженность и вариант прохождения трасс;
- точки присоединения к сетям;

- основные технические решения;
- линейную изоляцию (тип кабеля);
- расчет и выбор сечений жил кабелей и экранов кабелей;
- способ прокладки КЛ, схему заходов и подключения КЛ к ТП и РП;
- профили пересечения КЛ с сооружениями связи, сигнализации, проводного вещания, с инженерными коммуникациями и сооружениями;
- характеристики пропускной способности КЛ;
- защиту от грозовых и внутренних перенапряжений;
- необходимый объем работ по благоустройству и озеленению территории после выполнения прокладки кабельной линии.

4.3. Определить для ТП-240:

- технические требования к оборудованию (трансформаторы, ТТ, ТН, выключатели, разъединители, и т. д.), в т. ч. и 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.

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. 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.

4.7. Выполнить расчет показателей энергетической эффективности проекта.

4.8. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.

4.9. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».

4.10. При необходимости, прочие разделы проектной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.

4.11. 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.

4.12. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере 4,84% согласно приказу филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" от 03.05.2017 №188 "Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика".

4.13. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства».

4.14. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

4.15. 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, спецификацию материалов в формате MS Excel, 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».
4.16. Сметная документация должна быть выполнена базисно-индексным методом на основании территориальных сметных нормативов Архангельской области (ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001, ТССЦпг, ТССЦ). При составлении сметной документации необходимо учитывать положения "Методики определения стоимости строительной продукции на территории РФ" МДС 81-35.2004.
4.17. 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 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:** три 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. Меньшенин

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

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

А.П. Карельский
67-65-15