ПАО оплачено

3355

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____А.Г.Лудников
«14» 03 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-215 в г.Северодвинске Архангельской области с реконструкцией ТП-215 с монтажом доп. панели на 1 сш РУ-0,4 кВ и доп. рубильника в РУ-0,4кВ (ООО "Строй Центр" 15-00265А/17 от 16.02.17)»

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
15-00265А/17	16.02.2017	ООО «Строй Центр»	Многоквартирный жилой дом, земельный участок расположен по адресу: г.Северодвинск, в районе дома №66 по пр.Победы в квартале 154, кадастровый номер земельного участка 29:28:104154:0050	163,2кВт

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.

2.1. Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-215 (инвентарный номер 14.1.1.00004119) в следующих объемах:

– монтаж дополнительной панели на 1 секции шин РУ-0,4 кВ. Марку панели определить проектом,

– монтаж дополнительного рубильника в существующей панели на 2 секции шин РУ-0,4 кВ. Марку и номинальный ток рубильника определить проектом.

2.2. Строительство КЛ-0,4кВ в следующих объемах:

– проложить две взаимо резервируемые КЛ-0,4 кВ от ТП-215 до электроустановки заявителя. Марку и сечение кабелей определить проектом

3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.

3.1. ТП-10/0,4кВ

Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Тип схемы РУ	Двухсекционная с одинарной системой шин
Кол-во линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	Определить проектом
Кол-во и мощность силовых трансформаторов	2хТМ-630
Тип, кол-во и мощность СКРМ	Нет
Район по кол-ву грозовых часов в году	От 20 до 40 часов с грозой
Район по степени загрязненности атмосферы	I степень загрязненности
Вид обслуживания	оперативно-выездная бригада
Прочие особенности ТП, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - требования к охране объекта; - и т.д. (с уточнением в проекте)	Нет

3.2. КЛ-0,4кВ

Передаваемая мощность	163,2 кВт
Кол-во цепей	Две, трехфазные
Номинальное напряжение	0,4 кВ
Длина трассы ориентировочно	200 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-0,4кВ плитами из композитного материала. 2. Предусмотреть огнезащитную обработку кабелей при прокладке в РУ-0,4кВ (в кабельных каналах) проектируемой ТП.

4. В составе проекта обосновать и выполнить.

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту в т.ч., трассу КЛ-10кВ.

4.2. Определить для ТП-10/0,4кВ:

– 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;

– план заходов КЛ и ВЛ.

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. Технические решения по защите проектируемой КЛ с соблюдением условия селективности с существующими защитами.
4.5. При необходимости 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. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.
4.8. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».
4.9. При необходимости, прочие разделы проектной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.
4.10. 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.
4.11. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.12. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства».
4.13. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
4.14. 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».
4.15. 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.
5.3. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения от всех заинтересованных организаций.

6. Выделение пусковых комплексов: не требуется.

7. Срок окончания проектных работ: Четыре 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.

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

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

Лысенков
67-65-15