«УТВЕРЖДАЮ»

Главного инженера ПО «Вельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

_____ А.В. Капранов

«20» 02 2019г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку рабочего проекта: «Строительство ВЛЗ-10 кВ и КТП-10/0,4 кВ по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, д.Власьевская, д.38 (ФГУП «РТРС» - договор № 15-01626В/18 от 25.10.2018г)» ИП № 001-12-2-01.41-1827»

1. Основание для проектирования.

1.1. Договор № 15-01626В/18 от 25.10.2018г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям электроустановок РТПС «Власьевская», расположенной по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, д.Власьевская, д.38, (кадастровый номер земельного участка 29:04:010801:61), с потребной мощностью 40 кВт (заявитель: ФГУП «РТРС»).

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

– Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденное Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008;
– ПУЭ (действующее издание);
– ПТЭ (действующее издание);
– иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. Вид строительства.

2.1. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1 ВЛ-10-211-14 (инв. № 12.1.2.00022191) до границы земельного участка заявителя.

2.2. Строительство КТП-10/0,4 кВ.

3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.

3.1. Основные характеристики проектируемой ВЛЗ-10 кВ:

Показатель	Значение
Передаваемая мощность	Определяется при проектировании
Количество цепей	1 (одна), трехфазная
Номинальное напряжение	10 кВ
Длина трассы	Ориентировочно 450 м, уточняется при проектировании
Район по количеству грозовых часов в году	От 20 до 40 часов с грозой
Район по степени загрязненности атмосферы	1 степень загрязненности
Район по ветру	III район по ветровому давлению
Район по гололеду	II район по гололеду (15 мм)
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Прохождение проектируемой ВЛЗ-10 кВ по болотистой местности.
Прочие особенности ВЛ, включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	1. Марку провода принять СИП-3. 2. Материал опор определить проектом на основании технико-экономических обоснований с учётом минимизации последствий воздействия пожаров в охранной зоне ВЛ. 3. Предусмотреть установку разъединителя

	на первой опоре проектируемой ВЛЗ-10 кВ.

3.2. Основные характеристики проектируемой КТП-10/0,4 кВ:

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	Столбовая (на опоре ВЛ)
Тип схемы каждого РУ	Определяется в проекте
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	Определяется в проекте
Количество резервных ячеек по каждому РУ	Определяется в проекте
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	1. количество трансформаторов -1 (один); мощность определить проектом. 2. принять трансформатор типа ТМГ, Схему соединения обмоток определить проектом в зависимости от мощности трансформатора.
Район по количеству грозовых часов в году	От 20 до 40 часов с грозой
Район по степени загрязненности атмосферы	1 степень загрязненности
Вид обслуживания	Оперативно-выездная бригада
Возможность расширения	Определяется в проекте
Прочие особенности ТП, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - и т. д. (с уточнением в проекте)	

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

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту, в т.ч. предполагаемую трассу ВЛ-10 кВ с выполнением кадастровых работ (при необходимости) в части подготовки схемы расположения предполагаемого к использованию земельного участка на кадастровом плане территории, а также на установление охранной зоны предполагаемых к строительству объектов

4.2. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту, в т. ч. предполагаемое место размещения КТП-10/0,4 кВ, тип и мощность КТП-10/0,4 кВ.

4.3. Для ВЛЗ-10 кВ определить и выполнить:

– проведение геологических, геодезических и топографических изысканий в необходимом объеме;

– строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1 ВЛ-10-211-14 до границы земельного участка заявителя;

– протяженность и вариант прохождения трассы;

– тип опор;

– схему заходов и подключения ВЛЗ к КТП;

– характеристики пропускной способности ВЛЗ;

– прочие разделы проектно-сметной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.

4.4. Для КТП-10/0,4 кВ определить и выполнить:

– место установки КТП-10/0,4 кВ на последней опоре проектируемой ВЛЗ-10 кВ

– мощность и тип КТП;

– инженерно-геологические и топографические изыскания в необходимом объеме;

– вариант площадки, компоновку, генеральный план;

– строительные решения, вариант установки фундамента;

– технические требования к оборудованию (трансформаторы, ТТ, ТН, выключатели,

– 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 КТП в перспективе;
– решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН);
– прочие разделы проектно-сметной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.

4.5. Предоставить схему нормального режима и взаимное место расположения объектов с существующими и планируемыми эл.сетями.

4.6. Профили пересечения воздушных линий между собой, с сооружениями связи, сигнализации, проводного вещания, с инженерными коммуникациями и сооружениями, с водными пространствами.

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. Разработать и выдать заказные спецификации, опросные листы на покупные изделия по основному оборудованию.

4.9. 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.

4.10. Сметную стоимость строительства приводить в уровнях цен: базисном по состоянию на 01.01.2000 г. и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

4.11. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере 7,04% согласно приказу филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" от 13.04.2018 №208 "Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика".

4.12. Выбранное оборудование и материалы с пояснительной запиской представить Заказчику для последующего рассмотрения и согласования профильными структурными подразделениями Заказчика и утверждения руководством Заказчика.

4.13. Разработать и выдать заказные спецификации, опросные листы на покупные изделия по основному оборудованию.

4.14. Оценка воздействия ТП и ВЛ на окружающую среду (ОВОС). Раздел «Охрана окружающей среды».

4.15. Инженерно-технические вопросы гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

4.16. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, включая предложения по выделению очередей и пусковых комплексов, график поставки и схему транспортировки оборудования.

4.17. Выполнить в составе проектной документации техническую часть закупочной документации для закупки оборудования.

4.18. Противопожарные мероприятия в соответствии с действующими отраслевыми правилами пожарной безопасности для объектов электросетевого хозяйства.

4.19. Выполнить раздел «Организация эксплуатации».

4.20. Применять в приоритетном порядке аттестованные оборудование, технологии, материалы и системы в соответствии с «Перечнем оборудования, технологий, материалов и систем, рекомендованных к применению на объектах ПАО «Россети», размещенном на сайте ПАО «Россети».

4.21. Проектную документацию представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Вельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
4.22. Проектную документацию подготовить в полном объеме на бумажном носителе и в электронном виде, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах Windows, MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel.

5. Особые условия.
5.1. Реконструкция ведется в условиях действующей подстанции, вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением и т. п. 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: три месяца с момента подписания договора на ПИР с учетом времени согласования проектно-сметной документации, в т.ч. с Заказчиком.

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 ПТО А.В. Крестьянинов

Начальник ОКС Е.В. Семакова

Начальник ОТПиВК С.Н. Сотов