

«Утверждаю»
Заместитель директора
По капитальному строительству филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

С.В.Грибков
« 11 » 09 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №163-КЭ(10-0,4кВ)
для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения объектов в Тутаевском районе Ярославской области.

1. Общие положения.

- 1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №50/2014, выполненным в 2014г. ООО «Проект – Сервис «Энергия»» и настоящим техническим заданием.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.3. Все оборудование и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящему техническому заданию.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.
- 1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.
- 1.7. Выполнить реконструкцию/строительство:
 - 1.7.1. Наименование основного средства :
Реконструкция ВЛ-10КВА Ф.1 П/СТ ЛОМ (ин.3000862)
Реконструкция ВЛ-0.4КВА Ф1 П/СТ ЛОМ (ин.3001344)
Строительство ТП 150
Реконструкция КТП-40 КУЗИЛОВО Ф1 П/СТ ЛОМ (ин.11002945)
расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Город, село, деревня	Адрес
Ярославская	Тутаевский	д.Антифьево, д.Шеломки	

2. Обоснование для строительства.

- 2.1. Инвестиционная программа Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (Реконструкция ВЛЭП 10-0,4кВ с внедрением мероприятий по качеству эл.энергии).
- 2.2. ТЗ на СМР подготовлено на основании :
 - ТЗ на ПИР №1-КЭ(0,4кВ) от 16.03.13 г.
 - Проекта №50/2014, выполненного в 2014г. ООО «Проект – Сервис «Энергия»».

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к работам:

- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом № 108-ЦА от 07.04.2014 ОАО «МРСК Центра».

4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в следующей последовательности:

- получение всей необходимой разрешительной документации для производства СМР;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно–монтажные работы.

5. Описание основных объемов работ.

5.1. Основные характеристики ВЛ 10кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ, кВ	10
Протяженность, км	0,213
Тип провода (кабеля)	СИП 3 1х70
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	50

5.2. Выполнить реконструкцию ВЛ 10кВ совместным подвесом с ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево от ближайшей опоры ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления ВЛ 10кВ до проектируемой ТП 150 ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 213 м.

5.3. Выполнить установку железобетонных опор (3 шт.)

5.4. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (2 шт.)

5.5. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (1 шт.)

5.6. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3 1х70 (0,213 км)

5.7. Выполнить установку РЛК-10 (1 шт.)

5.8. Выполнить установку РДИП-10 (6 шт.)

5.9. Выполнить установку КТП-160кВА «ТП 150»

5.10. Выполнить замену КТП 100 кВА на КТП 160кВА

5.11. Выполнить установку счетчика электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК16.03 (1 шт.)

5.12. Выполнить монтажные работы в КТП в соответствии с проектом.

5.13. Выполнить монтажные и демонтажные работы в КТП в соответствии с проектом.

5.14. Основные характеристики ВЛ 0,4кВ:

Табл.3

Напряжение ВЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	1,425
Тип провода (кабеля)	СИП 2-3х70+1х70+1х16
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.15. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ от проектируемой ТП 150 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 1205 м.

5.16. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления от опоры №67 до КТП-100кВА «Кузилово» ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 220 м.

5.17. Выполнить установку железобетонных опор (21 шт.)

5.18. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (8 шт.)

5.19. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)

5.20. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2-3х70+1х70+1х16 (1,425 км)

5.21. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 4 2х16 (0,12 км)

5.22. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 4 4х16 (0,12 км)

5.23. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.

5.24. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.

5.25. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется в соответствии со сметным расчетом разработанным Подрядчиком и согласованным Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту, а так же настоящему ТЗ и требованиям технической политики ОАО «МРСК Центра», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

6.4. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

6.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

6.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП и передает ее Заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

6.7. Строящаяся ТП должна быть оформлена в соответствии с типовыми требованиями к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго».

6.8. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНИП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

6.9. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

6.10. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу Субподрядчика.

6.11. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству и реконструкции объектов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

6.12. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

6.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией.

6.14. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

7. Правила контроля и приемки работ.

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

7.2. Представители проектного института вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

7.3. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные приемочной комиссией.

7.4. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более 12-ти недель с момента заключения договора.

9. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

11. Гарантии исполнителя строительных работ.

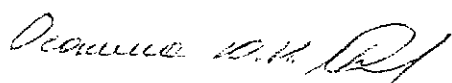
11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник УКС



А.Э.Чугунов



Укрупненный перечень мероприятий по ТЗ №163-КЭ(10-0,4кВ)*

(информация для служебного пользования УИ Филиала без права передачи за пределы ОАО «МРСК Центра»)

- 11.3. Выполнить реконструкцию ВЛ 10кВ совместным подвесом с ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево от ближайшей опоры ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления ВЛ 10кВ до проектируемой ТП 150 ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 213 м.
- 11.4. Выполнить установку железобетонных опор (3 шт.)
- 11.5. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (2 шт.)
- 11.6. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (1 шт.)
- 11.7. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3 1х70 (0,213 км)
- 11.8. Выполнить установку РЛК-10 (1 шт.)
- 11.9. Выполнить установку РДИП-10 (6 шт.)
- 11.10. Выполнить установку КТП-160кВА «ТП 150»
- 11.11. Выполнить замену КТП 100 кВА на КТП 160кВА
- 11.12. Выполнить установку счетчика электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК16.03 (1 шт.)
- 11.13. Выполнить монтажные работы в КТП в соответствии с проектом.
- 11.14. Выполнить монтажные и демонтажные работы в КТП в соответствии с проектом.
- 11.15. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ от проектируемой ТП 150 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 1205 м.
- 11.16. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020 Антифьево ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом» со строительством ответвления от опоры №67 до КТП-100кВА «Кузилово» ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Лом», общей строительной длиной 220 м.
- 11.17. Выполнить установку железобетонных опор (21 шт.)
- 11.18. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (8 шт.)
- 11.19. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)
- 11.20. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2-3х70+1х70+1х16 (1,425 км)
- 11.21. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 4 2х16 (0,12 км)
- 11.22. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 4 4х16 (0,12 км)
- 11.23. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 11.24. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.
- 11.25. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

*Примечание:

1. Укрупненный перечень мероприятий дается исходя из принципа предельной стоимости, включающей ВСЕ возможные для выполнения мероприятия по данному ТЗ. Необходимость выполнения того или иного мероприятия уточняется и подтверждается при проектировании. При отсутствии подтверждения проектом необходимости выполнения указанных выше мероприятий из сметной стоимости проекта данный объем исключается с соответствующим уменьшением стоимости подрядного Договора.
 2. Указанные выше мероприятия актуальны на момент их составления и могут отличаться к моменту проектирования или строительства по различным причинам (отказ/появление новых заявителей, согласование земли, изменение нагрузки и т.д.).
 3. Указанные выше мероприятия актуальны только для подключения нагрузки, указанной в Приложении №1 к ТЗ. Мероприятия по дополнительной нагрузке, которая может появиться после обседа данного ТЗ, будут учтены в следующем ТЗ.
 4. Физические объемы по данному ТЗ (длина линии, тр-рная мощность) указываются по информации РЭС.
- ОПР несет ответственность за достоверность и правильность выбора параметров оборудования в рамках функций, указанных в Положении об отделе.

Начальник УКС



А.А.Чугунов

Сметчик: А.И. КР