

Утверждаю  
Заместитель директора  
По капитальному строительству филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»  
С.В.Грибков  
« 12 » 08 2013г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №114-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 №76-388-12, выполненным в 2012г. ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 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-10КВ Ф2 ПС ЗАЛЕСЬЕ (ин.3000863)

Строительство ТП 131

Реконструкция ВЛ-0,4КВА Ф2 ПС ЗАЛЕСЬЕ 30,93КМ (ин.3001353)

расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Город, село, деревня	Адрес
Ярославская	Тутаевский	д.Шелково, д.Новоселки	

**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 по выполненному :

- ТЗ на ПИР №78-КЭ(0,4кВ) от 14.08.12 г.

- Проект №76-388-12, выполненный в 2012г. ООО «Связьэнергомонтаж МО».

**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).

**4. Стадийность проведения работ.**

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- получение разрешения на строительство;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно–монтажные работы.

## 5. Описание основных объемов работ.

### 5.1. Основные характеристики ВЛИ 10кВ:

Табл.2

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

5.2. Выполнить реконструкцию ВЛ-10кВ №2 ПС 110/35/10кВ «Залесье» с устройством ответвления ВЛЗ 10кВ проводом марки СИПЗ-1х70 от опоры №272 до ТП 131, общей строительной длиной 1100 метров.

5.3. Выполнить установку ж/б опор для совместной подвески одностоечных типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (22 опоры)

5.4. Выполнить установку ж/б опор для совместной подвески одностоечных с одним подкосом типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (11 опор)

5.5. Выполнить установку одностоечных ж/б опор типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (1 опора.)

5.6. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с одним подкосом типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (1 опора.)

5.7. Выполнить подвеску изолированных проводов ВЛ-10кВ, сечением 70 мм<sup>2</sup>, в 3 провода (СИПЗ-1х70) 1,1 км

5.8. Выполнить монтаж длинно-искровых разрядников РДИП (35 шт.)

5.9. Выполнить устройство заземления опор ВЛ-10 кВ (35 конт.)

5.10. Выполнить монтаж ответвления (1 опора)

5.11. Выполнить монтаж разъединителя РЛК-10 (2 разъед.)

5.12. Выполнить монтаж комплектов для подключения ПЗ (6 шт.)

5.13. Выполнить установку КТП-100 кВА «ТП-131»

5.14. Выполнить устройство заземления КТП (1 конт.)

5.15. Выполнить установку оборудования СТП на опоре ВЛЗ-10кВ (1 подст.)

5.16. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.1

Напряжение ВЛ (КЛ), кВ	0,4
Протяженность, км	0,568+0,757+0,592
Тип провода (кабеля)	СИП 2-3х70+1х95+1х16 ;
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.17. Выполнить реконструкцию ВЛ-0,4кВ №1 КТП-100кВА «Шелково» ВЛ 10кВ №2 ПС 110/35/10кВ «Залесье»с переводом нагрузок на новую ТП 131, общей строительной длиной 592 м.

5.18. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор типа СВ-95-3 с одним подкосом с изгибающим моментом 30кН\*м. (2 опоры)

5.19. Выполнить устройство ответвлений от ВЛИ-0,4кВ к зданиям (22 ответвл.)

5.20. Выполнить подвеску изолированных проводов ВЛИ-0,4кВ, (СИП 2-3х70+1х95+1х16) (0,592 км)

5.21. Выполнить устройство заземления опор ВЛИ-0,4 кВ (2 конт.)

5.22. Выполнить реконструкцию ВЛИ 0,4кВ №1 от РУ-0,4кВ ТП 131

- 5.23. Выполнить подвеску изолированных проводов ВЛИ-0,4кВ, (СИП 2-3х70+1х95+1х16) (0,568 км)
- 5.24. Выполнить устройство ответвлений от ВЛИ-0,4кВ к зданиям (17 ответвл.)
- 5.25. Выполнить реконструкцию ВЛИ 0,4кВ №2 от РУ-0,4кВ ТП 131, с общей строительной длиной 757 м
- 5.26. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор типа СВ-95-3 с изгибающим моментом 30кН\*м. (16 опор)
- 5.27. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор типа СВ-95-3 с одним подкосом с изгибающим моментом 30кН\*м. (3 опоры)
- 5.28. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор типа СВ-95-3 с двумя подкосами с изгибающим моментом 30кН\*м. (2 опоры)
- 5.29. Выполнить подвеску изолированных проводов ВЛИ-0,4кВ, сечением 70 мм<sup>2</sup> (СИП 2-3х70+1х95+1х16) (0,757 км)
- 5.30. Выполнить устройство ответвлений от ВЛИ-0,4кВ к зданиям (15 отв.)
- 5.31. Выполнить устройство заземления опор ВЛИ-0,4 кВ (10 конт.)
- 5.32. Выполнить демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ-0,4кВ (10 шт.)
- 5.33. Выполнить демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ-0,4кВ с одним подкосом (5 шт.)
- 5.34. Выполнить демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ-0,4кВ с двумя подкосами (1 шт.)
- 5.35. Выполнить демонтаж ж/б опор ВЛ-0,4кВ без приставок одностоечных (30 шт.)
- 5.36. Выполнить демонтаж ж/б опор ВЛ-0,4кВ без приставок одностоечных с одним подкосом (4 шт.)
- 5.37. Выполнить демонтаж неизолированных проводов ВЛ-0,4кВ сечением 50мм<sup>2</sup>, в 4 провода (50 опор)
- 5.38. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 5.39. Грозазащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.
- 5.40. Выполнение объемов охраны труда согласно проекта.
- 5.41. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.
- 6. Основные требования к выполнению работ.**
- 6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется без выделения пусковых комплексов в полном соответствии с проектом согласованным с 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. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):
- СНИП;
  - ПУЭ;
  - руководящими документами;
  - отраслевыми стандартами и др. документами.
- 6.8. 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.

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

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

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

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

6.13. 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.**

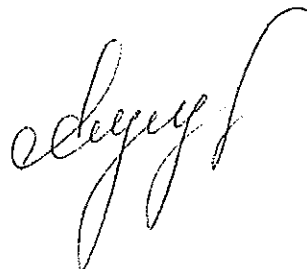
Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

## **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.А.Чугунов