

Утверждаю:

Первый заместитель директора-
главный инженер филиала ПАО
«МРСК Центра» - «Ярэнерго»

В.В.Плещев

«20» 11 2020 г.

**Техническое задание № 39-ЛУМ от «20» ноября 2020 г.
на выполнение СМР и ПНР:**

Реконструкция ТП 370 «Григорьевское» ВЛ 10кВ № 01 «Васильевский» ПС 35/10кВ «Заполье»
с заменой СТП-63кВА
Реконструкция ВЛ 0,4кВ №2 ТП 370 «Григорьевское» ВЛ 10кВ №01 «Васильевский» ПС
35/10кВ «Заполье»

**Инвестиционный проект: ЯР-3465 «Реконструкция с заменой ТП 10/0,4 кВ (25 на 63 кВА)
ТП-370 ф.01 ПС 35/10 кВ Заполье д.Кирилловское Рыбинский р-н (трансформаторная
мощность 0,063 МВА)»**

**ЯР-3466 «Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-Григорьевское ф.01 ПС 35/10 кВ Заполье с
заменой провода на СИП и опор (17 шт) д.Кирилловское Рыбинский р-н (протяженность
0,68 км)»**

1. Общие требования:

- 1.1. Место выполнения работ: Ярославская область, Рыбинский район, д. Кирилловское.
- 1.2. Срок выполнения работ: с момента заключения договора в срок до 30.11.2021.
- 1.3. Оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами актов приема передачи.
- 1.4. Наименование объекта ОС в соответствии с данными бухгалтерского учета:
- 1.4.1. Реконструкция ТП 370 (Григорьевское) (инв.№11006034) (СПП-элемент: Z76-KS00001515.01)
- 1.4.2. Реконструкция ВЛ-0,4кв фидер 1 и 5 п/ст Заполье (инв.№3003746) (СПП-элемент: Z76-KS00001515.02)
- 1.5. Подрядчик определяется на основании проведения торгово-закупочной процедуры.
- 1.6. Размещенная на торговой площадке проектная и рабочая документация считается переданной в работу с момента признания участника победителем торгов.
- 1.7. Работы должны быть выполнены в соответствии со СНиП, ПУЭ и прочими нормами и правилами.

2. Требования к организации строительных работ:

- 2.1. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.
- 2.2. Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика. На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.
- 2.3. Подрядчик должен выполнить пуско-наладочные работы.

3. Требования к участнику торговой процедуры:

- 3.1. Участник процедуры должен предоставить в документации к процедуре торгов перечень имеющегося у Подрядчика оборудования и материалов, либо подтверждение о наличии заключенных договоров на поставку оборудования и материалов, необходимых для выполнения данной работы.

3.2. Выбор Субподрядчиков должен быть согласован с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика. Подрядчик обязан предоставить детальный перечень работ, выполняемых субподрядчиком.

3.3. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть начаты в соответствии с графиком не позднее семи рабочих дней с момента подписания протокола о результатах процедуры или двух дней с момента подписания договора подряда. Подрядчик должен предоставить письменное подтверждение о готовности приступить к работам.

3.4. Общая стоимость работ, выполняемых Субподрядчиком, должна составлять не более 25% без учета стоимости материалов и оборудования, приобретаемых Подрядчиком.

4. Общие требования к основному электротехническому оборудованию.

4.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- Положительное заключение МВК, ТУ для российских производителей, согласованные с ПАО «МРСК Центра», или иные документы, подтверждающие соответствие требованиям ПАО «МРСК Центра»;

- Для отечественного оборудования, сертификаты соответствия, выпускаемого для других отраслей и ведомств функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- Сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999 г.;

- Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ 7-е издание), требованиям стандартов МЭК и ГОСТ.

- Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы (далее – оборудование), закупаемые для нужд ПАО «МРСК Центра», должны проходить обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ПАО «МРСК Центра»/ПАО «Россети».

- Оборудование, впервые поставляемое для нужд ПАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;

- Применение в сетях ПАО «МРСК Центра» СИП и арматуры, только соответствующих Стандарту ПАО «Россети», требованиям ГОСТ и МЭК (в т.ч. ГОСТ Р 52373-2005, CENELEC CS EN 504 83), прошедших сертификацию и имеющих действующее положительное заключение аттестационной комиссии ПАО «Россети», а также положительный опыт эксплуатации в энергосистемах РФ.

- Предоставление участниками конкурсных процедур на поставку СИП и арматуры документации (технические условия, руководство по эксплуатации и т.п.), заверенной производителем и подтверждающей технические характеристики, указанные поставщиком в своем технико-коммерческом предложении.

- Оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ПАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант.

- Оборудование должно быть окрашено в корпоративные цвета ПАО «МРСК Центра» и нанесены диспетчерские наименования, знаки безопасности, логотип ПАО «МРСК Центра» и номер телефона.

4.2. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей:

- Подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП):

- Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

4.3. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения:

– Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

5. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству.

5.1. СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства».

5.2. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1, Общие требования.

5.3. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2, Строительное производство.

5.4. ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности».

5.5. Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15).

5.6. Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности, РД 34.03.384-96.

5.7. Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ, РД 34.03.285-97.

5.8. Инструкции по безопасной организации и производству совмещенных и особо опасных работ на стройках Минэнерго.

5.9. Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности в строительномонтажных организациях и на промышленных предприятиях Минэнерго.

5.10. Разработанные и утвержденные технологические карты.

5.11. Заводские инструкции и ТУ на оборудование, рабочие чертежи и проект производства работ (ППР).

5.12. Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра».

5.13. ПУЭ (действующее издание).

5.14. ПТЭ (действующее издание).

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Начало выполнения строительномонтажных работ подтверждается внесением соответствующей записи Подрядчиком в общий журнал работ по форме № КС-6.

6.2. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с филиалом ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго" (Заказчиком) и проектной организацией.

6.3. Работы по выносу трассы ЛЭП в натуре выполнить силами и средствами подрядчика.

6.4. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты. поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

6.5. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.

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

6.7. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго".

6.8. ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

6.9. При монтаже металлоконструкций, оборудования, проводов и тросов Подрядчик обязан применять передовые и наиболее рациональные методы монтажа.

6.10. При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.

6.11. Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНиП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы

и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

6.12. Выполнить пофазный контроль наличия напряжения на отходящих фидерах 0,4 кВ.

6.13. Выполнить требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» приказа от 07.11.2018 года № 515-ЦА в части цветовых решений.

7. Правила контроля и приемки работ.

7.1. Подрядчик обязан предоставить Заказчику перечень материалов и оборудования для осуществления входного контроля до начала монтажных работ.

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

7.3. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Составление акта на скрытые работы оформляется в процессе выполнения работ, объемы работ должны быть подтверждены представителем заказчика. 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.

7.5. По окончании работ Подрядчик передает Заказчику дополнительно следующие материалы:

- Карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №621 от 30 июля 2009 г. «Об утверждении формы карты (плана) объекта землеустройства и требований к ее составлению» на воздушную линию.

- Межевой план на земельный участок, подготовленный в соответствии с требованиями приказа Минэкономразвития РФ от 24.11.2008 № 412 «Об утверждении формы межевого плана и требований к его подготовке, примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков», с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 «О многоконтурных земельных участках» и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23 «Особенности подготовки документов, необходимых для осуществления государственного кадастрового учета многоконтурных земельных участков, осуществления такого учета и предоставления сведений государственного кадастра недвижимости о многоконтурных земельных участках», на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003г. № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередач и опор линий связи, обслуживающих электрические сети».

- План (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранной зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии) (в случае отступления при строительстве (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства от проектной документации без соответствующего согласования Заказчика).

8. Гарантии исполнителя строительных работ.

8.1. Гарантии качества распространяются на все оборудование, конструктивные элементы и работы, выполненные Подрядчиком по настоящему техническому заданию.

8.2. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта (без аварий, инцидентов по причине отказа оборудования объекта или нарушения технологических параметров его работы, работы в пределах проектных параметров и режимов) и работ устанавливается на 36 (тридцать шесть) месяцев с даты ввода объекта в эксплуатацию.

8.3. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока, а также устранять в течение 15 дней замечания к документам (карте (плану) объекта землеустройства и межевому плану) в случае выявления замечаний к их содержанию соответствующими органами при их согласовании и кадастровом учете в случае их выявления в течение 3-х лет.

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

9. Описание основных объемов работ:

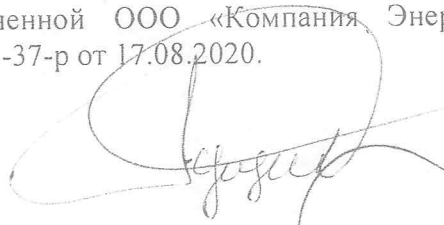
Выполнение СМР и ПНР:

Реконструкция ТП 370 «Григорьевское» ВЛ 10кВ № 01 «Васильевский» ПС 35/10кВ «Заполье»
с заменой СТП-63кВА

Реконструкция ВЛ 0,4кВ №2 ТП 370 «Григорьевское» ВЛ 10кВ №01 «Васильевский» ПС
35/10кВ «Заполье»

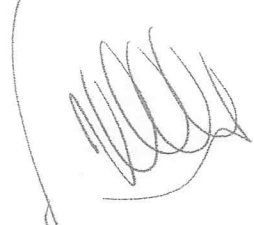
Выполнить в соответствии с ПСД 76.02.108-ЛУМ, (Приложение. Рабочая документация (ТЗ на ПИР № 108-ЛУМ)), выполненной ООО «Компания Энергогрупп» в 2020г., утвержденной распоряжением № ЯР/Р-13-37-р от 17.08.2020.

**Начальник управления
капитального строительства**



Гушин С.Н.

**Заместитель главного инженера по
управлению производственными активами и развитию**



Трубин Р.В.

**Согласовано:
Заместитель директора по
капитальному строительству
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»**



Бугров А.В.

Исп. Осокина Ю.Н.
78-15-58