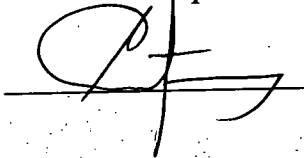


Приложение № _____
к договору № _____
от _____

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора-главный
инженер филиала
«Южные электрические сети»

 А.В. Сомов

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала
«Южные электрические сети»

 Г. Гузенко
Идентификационный номер специалиста

П	И	3	2	1	1
---	---	---	---	---	---

« _____ » 20__ г.

Задание на проектирование

по титулу: «Реконструкция ВЛ 10 кВ фидер №6 ПС 110 кВ №605 Броницы с
заменой блок-трансформа №1 10/6 кВ 3200 кВа, в т.ч. ПИР, МО, г.о.
Раменское, д. Хлыново, с.п. Константиновское». (I-295820)

ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(наименование организации)

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

« _____ » 20__ г.

М.П.

ГИП _____

(Ф.И.О.)

(подпись)

Идентификационный номер специалиста

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Подольск 2024 г.



I. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1. Основание для проектирования	
1.1. Инвестиционная программа ПАО «Россети Московский регион», 1.2. Регламент подготовки, согласования и утверждения ТУ, ЗП и ПСД на сооружение, техническое перевооружение и реконструкцию объектов ПАО «МОЭСК» и объектов сторонних организаций, связанных с объектами ПАО «МОЭСК» (в действующей редакции).	
2. Заказчик	Южные электрические сети – филиал ПАО «Россети Московский регион»
3. Назначение проектируемого объекта	Электроснабжение потребителей Раменского района Московской обл.
4. Вид строительства	Реконструкция
5. Сроки проектирования	В соответствии с договором подряда
6. Сроки начала и окончания строительства	В соответствии с договором подряда
7. Источник финансирования	РАВ
Основные технико-экономические показатели	
Принять по утверждённым прогрессивным технико-экономическим показателям, нормам и аналогам. Предусмотреть мероприятия по снижению материалов и энергоёмкости, трудовых и финансовых затрат. Проектно-сметная документация должна быть разделена на мероприятия, учтенные и не учтенные укрупненными нормативами цен. Объем финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) в сводно-сметном расчете, не должен превышать объема финансовых потребностей для данных мероприятий, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»	
8. Основные характеристики проектируемого объекта	
Номинальное напряжение	10 кВ
Реконструкция ЛЭП 10 кВ.	Реконструкция ВЛ 10 кВ фидер №6 ПС 110 кВ №605 «Броницы» с заменой блок-трансформера №1 10/6 кВ 3200 кВа, строительство ВЛ-10 кВ, проводом СИП3-1х120мм ² - 0,1 км.
Требования к ВЛ-6-10 кВ.	1. ВЛ3-10 кВ: 1. Применяемый провод СИП-3 (ГОСТ Р 52373-2005 и ТУ 16-705.500-2006), сечение провода определить проектом (принять во внимание, что магистральный провод в соответствии с тех. политикой ПАО «МОЭСК» должен быть не менее 1х70 мм²). 2. Линейная арматура – должна соответствовать технической политике ПАО «МОЭСК», сертифицирована в ПАО «Российские сети».

3. Количество анкерных и промежуточных опор определить проектом.

Применить ж/б стойки – СВ110-5, СВ-164 (ТУ 5863-007-00113557-94)

Промежуточные опоры, проходящие по лесным массивам выполнить деревянными антисептированными стойками (в соответствии с утвержденными техническими требованиями ПАО «МОЭСК»)

На воздушных линиях 6-20 кВ применяются опоры с минимальным изгибающим моментом стоек не менее 50 кН.

4. Устройство защиты от дуги – РДИП-10 или РМК-20, кроме участков ВЛЗ проходящих по лесной зоне.

5. Предусмотреть установку специальных прокалывающих зажимов на каждую фазу ВЛЗ 6-20кВ (типа: SE-20.3, CE-3)

- на первых опорах;
- на конечных опорах;
- на анкерных опорах;
- на отпаечных опорах;
- на промежуточных через каждые 200-1000 м. (распоряжение ПАО «Российские сети» №478р от 03.11.2016г.).

6. Диспетчерские наименования на ВЛ 6 (10) кВ наносить в соответствии с Руководством по нанесению наименований на объекты РС 0,4-20 кВ и техническими требованиями к лакокрасочным материалам (утв. приказом ПАО «МОЭСК» №323 от 17.03.2016г.).

4. В целях реализации мероприятий по внесению данных в геоинформационную систему ПАО «Россети». Координаты всех вновь построенных, реконструируемых линии, трансформаторных подстанций должны быть сняты в формате WGS84 предоставляться в электронном виде в РЭС, УКС согласно выпущенного приказа ЮЭС №1966 от 28.09.2018 г. линии, трансформаторных подстанций должны быть сняты в формате WGS84 предоставляться в электронном виде в РЭС, УКС согласно выпущенного приказа ЮЭС №1966 от 28.09.2018 г.

2. Блок трансформатор

4.1 Трансформатор силовой масляный (Тип ТМГ)

4.2. Понижающий 10/6 кВ с пределом регулирования +5%

4.3. Переключение ступеней регулирования уровня напряжения-без возбуждения (ПБВ)

4.4. Монтаж трансформатора на площадке с возможностью обслуживания со всех сторон на фундаменте из бетонных блоков с ограждением в соответствии с Техническими требованиями ПАО «Россети Московский регион».

3. Требования к электропитанию.

3.1 Обеспечить электропитание ССПИ и систем связи.

	3.2 При отсутствии возможности запитать предусмотреть обогрев шкафа и систему мониторинга состояния аккумуляторной батареи. ССПИ от второй системы шин необходимо использовать аккумуляторную батарею, рассчитанную на автономную работу в течение 4-х часов автономно. 3.3 При установке аккумуляторной батареи предусмотреть обогрев шкафа и систему мониторинга состояния аккумуляторной батареи. 3.4 Срок службы АБ должен составлять не менее 12 лет. 4. Требования по информационному обмену к оборудованию 4.1 Передача информации в центр управления сетями (ЦУС) должна осуществляться по протоколу МЭК 61850-8.1 (при отсутствии в ЦУС поддержки МЭК 61850 допускается дополнительно МЭК 60870-5-104).
Требования к архитектурно-художественным решениям	При разработке Архитектурно-градостроительного решения объекта необходимо руководствоваться требованиями действующего в ПАО «МОЭСК» Руководства по управлению фирменным стилем (Брендбук).
Раздел «Энергетическая эффективность»	Выполнить в соответствии с действующим Законодательством и нормативными документами.
Раздел «Охране окружающей среды»	Выполнить в соответствии с действующим Законодательством и нормативными документами.
Раздел «Противопожарные мероприятия»	Проект разработать с учетом требований противопожарной безопасности, согласно ТУПУ УГПС МЧС России
9. Требования к оформлению и содержанию проектной документации	
Проектирование выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. (с изменениями и дополнениями) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" и в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации. Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной документации, выполнить в соответствии с приказом Минрегиона России от 02.04.2009 № 108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации». При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки проектно-сметной документации В целях обеспечения объекта соответствию концепции «Цифровая трансформация 2030» ПАО «Россети» при разработке проекта учесть сценарные условия, принятые Распоряжением ПАО «МОЭСК» от 25.01.2019 года № 81р. Применение положений сценарных условий концепции «Цифровая трансформация 2030» для реализации объекта определить и обосновать проектом.	
Особые условия строительства	Работы в действующих электроустановках
Выделение этапов строительства	Не требуется

Исходные данные для разработки проектной документации	Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи определяются условиями Договора подряда и календарным графиком. Получение исходных данных проектной организацией выполняется с выездом на объекты
10. Прочие сведения	
Согласование проекта	Согласование документации с филиалом ПАО «Россети Московский регион» - «Южные электрические сети», с исполнительным аппаратом ПАО «МОЭСК» (при необходимости), филиалом АО «СО ЕЭС» - Московское РДУ (при необходимости), с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Московским ПМЭС (при необходимости), МТУ "Ростехнадзор" по ЦФО (при необходимости), ГАУ «Московская государственная экспертиза» (Мособлэкспертизой) (при необходимости), ДППиООС (при необходимости), всеми землепользователями и другими заинтересованными организациями выполняет Проектная организация.
Сметная документация	Раздел выполнить в соответствии с требованиями «Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 №15/1 (далее - МДС 81-35.2004) в ред. Приказа Минстроя России от 16.06.2014 № 294/пр, и Общих указаний по применению ТСН-2001 (ТСН-2001.12) ред. МГЭ. Сметную документацию разработать в базисном и текущем уровнях цен в сметно-нормативной базе ТСНБ-2001 ред.2014 с применением индексов пересчета, разработанных МО ГАУ «Мособлэкспертиза».

Срок действия настоящего ЗП составляет 2 (два) года с момента подписания договора подряда.