

ООО "Меридиан Энерго"

СРО-П-027-180920029 от 18.09.2009 г.

Заказчик – ПАО «Россети Московский регион»

Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РЧ 0,4кВ ТП **№ 39** путем
реконструкции ячейки 0,4кВ, ПС 110 кВ **№ 705** Жезалово, в
м. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская,
пом.1, 50:14:00000000:55965
3515-МЭ

Шифр: И-25-00-227760/102/В8-ЭП

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ООО "Меридиан Энерго"

СРО-П-027-180920029 от 18.09.2009 г.

Заказчик – ПАО «Россети Московский регион»

Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РУ 0,4кВ ТП № 39 путем
реконструкции ячейки 0,4кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезалово, в
м. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская,
пом.1, 50:14:00000000:55965
3515-МЭ

Шифр: И-25-00-227760/102/В8-ЭП

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Раздел 1 – Пояснительная записка

Раздел 2 – Чертежи и спецификации

Главный инженер проекта

А.В. Адайкин

1 Состав рабочего проекта

Номер листа	Название листа
	Свидетельство СРО
	Технические условия
	Ситуационный план
	Задание на разработку проекта
	Акт предпроектного осмотра
1.1-1.5	Общие данные
2	План трасс внутри ТП-39 М 1:20
1	Спецификация
1	Ведомость объемов работ
	Лист согласований

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						И-25-00-227760/102/В8-ЭП			3515-МЭ			
						Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РЧ 0,4кВ ТП № 39 путем реконструкции ячейки 0,4кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезалово, в т. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50-14-0000000-55965						
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Модернизация ТП № 39			Стадия	Лист	Листов	
Разработал		Сахаров							РД	1.1	2	
Проверил		Абдайкин				Общие данные			 Меридиан Энерго			
ГИП		Абдайкин										

**Федеральная служба по экологическому, технологическому
и атомному надзору**

105066, Москва, ул. А. Лукьянова, д. 4, стр. 1. Телефон: (495) 647-60-81, Факс: (495) 645-89-86
E-mail: rostehnadzor@gosnadzor.ru, <http://www.gosnadzor.ru>

ВЫПИСКА

**из государственного реестра саморегулируемых организаций в области инженерных
изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства,
реконструкции, капитального ремонта, снос объектов капитального строительства**

28.02.2020
(дата)

№ 176/1/2020

Настоящая выписка из государственного реестра саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта, снос объектов капитального строительства выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Меридиан Энерго» (ООО «Меридиан Энерго») и содержит сведения о саморегулируемой организации:

Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний
«Межрегиональная ассоциация проектировщиков»
(полное наименование саморегулируемой организации)

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Полное наименование саморегулируемой организации, идентификационный номер налогоплательщика *	Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний «Межрегиональная ассоциация проектировщиков» (ИНН: 7705048438)
2	Сокращенное наименование саморегулируемой организации	СРО АПК «МАП»
3	Организационно-правовая форма *	Ассоциация
4	Адрес (место нахождения) исполнительного органа саморегулируемой организации *	Москва, ул. Семёновская Б., д. 45, пом. 11, 107023
5	Телефон, факс исполнительного органа саморегулируемой организации, адрес официального сайта саморегулируемой организации в сети Интернет, адрес электронной почты	Телефон(ы)/Факс: +7(495)660-93-96 Адрес официального сайта: http://map-portal-sro.ru Адрес электронной почты: info@sro2009.ru
6	Сведения о единоличном исполнительном органе управления саморегулируемой организации *	Генеральный директор: Шилина Марина Владимировна
7	Сведения о постоянно действующем коллегиальном органе управления саморегулируемой организации	Председатель Правления: Маргун Павел Иванович Члены Правления: Баликов Валерий Урусбиевич Бахмина Светлана Петровна Денисов Алексей Евгеньевич Дроздов Владимир Витальевич Каранкевич Дмитрий Игоревич Кириллова Маргарита Аркадьевна
8	Дата внесения сведений о саморегулируемой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	18.09.2009
9	Регистрационный номер записи о внесении сведений о саморегулируемой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	СРО-П-027-18092009
10	Дата принятия и номер решения Ростехнадзора о внесении сведений о саморегулируемой	18.09.2009 НК-45/71-сро

* актуальные сведения содержатся в Едином государственном реестре юридических лиц;

№ п/п	Наименование	Сведения
	организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	
11	Дата принятия и номер решения Ростехнадзора об исключении сведений о саморегулируемой организации из государственного реестра саморегулируемых организаций, основания исключения сведений **	
12	Сведения о размере компенсационного фонда возмещения вреда на дату включения в реестр таких сведений	52 610 942,60 руб. на 20.01.2020
13	Сведения о размере компенсационного фонда обеспечения договорных обязательств на дату включения в реестр таких сведений	108 790 485,77 руб. на 20.01.2020

Главный специалист-эксперт отдела
надзора за деятельностью
саморегулируемых организаций
(должность)



Т.М. Хусяинов

Заместитель начальника управления
Государственного строительного надзора
(должность)



Г.А. Яворская

** указывается в случае исключения сведений о саморегулируемой организации из государственного реестра саморегулируемых организаций.





Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " ____ " _____ 20 ____ г.

Балашихинский РЭС

№ И-25-00-227760/102/B8

22.04.2025

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

Муниципальное унитарное предприятие городского округа Щёлково "Межрайонный
Щёлковский Водоканал"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Блочно-модульной котельной (пл. 216,9 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Блочно-модульная котельная (пл. 216,9 кв.м.), 141112, Московская обл., Щёлковский р-он, г. Щелково, ул. Московская, пом.1; 50:14:0000000:55965.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **205 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
1 год
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 7.1. **1 точка - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ, отходящие от секции РУ-0,4кВ Т1 ТП-10/0,4кВ ТП 10 кВ №39 мкр. Жегалово - 102,5 кВт**
 - 7.2. **1 точка - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ, отходящие от секции РУ-0,4кВ Т2 ТП-10/0,4кВ ТП 10 кВ №39 мкр. Жегалово - 102,5 кВт**
8. Основной источник питания: **ф. 10 кВ № 6, ПС 110 кВ Жегалово №705 110/35/10/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **ф. 10 кВ № 10, ПС 110 кВ Жегалово №705 110/35/10/10 кВ.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:
 - 10.1.1. **Строительство КЛ-0,4 кВ 2 шт от вновь сооружаемых ячеек ТП-39 до границы участка заявителя кабелем АСБ - 120 мм.кв. (кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее), протяженностью по 100 м. каждая.**

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. В РУ-0,4 кВ ТП-39 на 1 и 2 секциях установить по одной ячейке (типа панели ЩО-70 или проч.) 2 шт.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса в РЩ-0,4кВ со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий многотарифный учет с почасовым измерением в одноставочном выражении, 2 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.3.2. Строительство распределительного пункта РЩ-0,4 кВ отдельностоящего, с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 2 шт. на ток 400 А, коммутационными аппаратами 2 шт. (распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно). Точные параметры оборудования определить проектом.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.

В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,35)

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион»

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и

вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО «Россети Московский регион» и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от "_____" _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

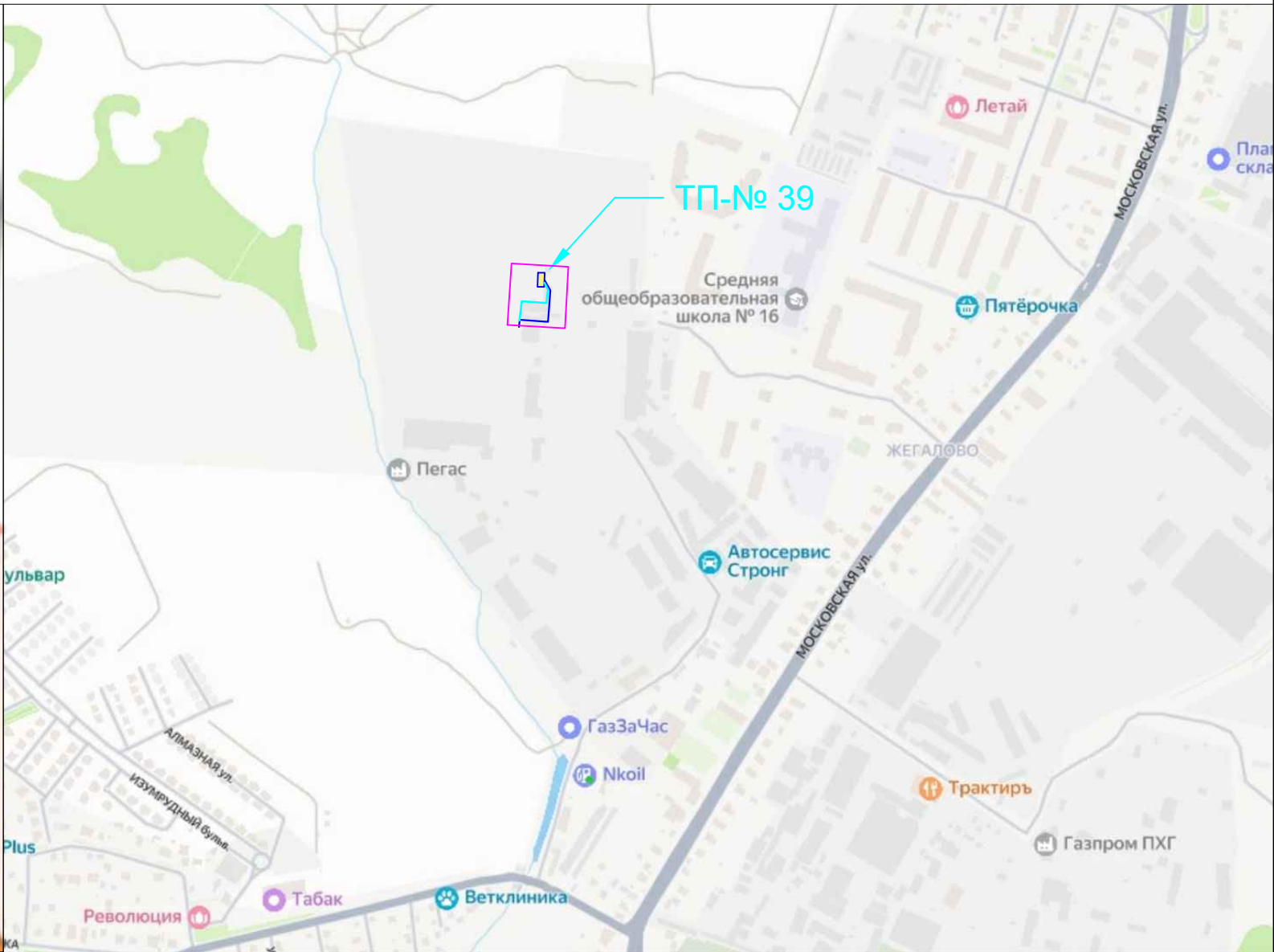
12.5. Вариант цены (тарифа): **3 ценовая категория.**

12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с почасовым измерением в одноставочном выражении.**

12.7. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха.**

12.8. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>78122168</u> <u>Начальник управления технологического</u> <u>присоединения филиала ПАО «Россети</u> <u>Московский регион» - Восточные</u> <u>электрические сети</u> <u>П.В.Семенов</u>



Границы съемки

Существующая КВЛ-0,4кВ

Проектируемая КВЛ-0,4кВ



- Границы съемки



- Проектируемая КВЛ-0,4кВ



- Существующая ТП-№ 39



- Существующая КВЛ-0,4кВ

						И-25-00-227760/102/В8		
						Модернизация ТП-10/0,4 кВ № 39 с установкой ячеек типа панели ЩО-70 на 1 и 2 секциях РУ-0,4 кВ, ПС 110 кВ № 705 Жегалово, в т. ч. ПИР, МО, Щёлковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50:14:0000000:55965		
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Модернизация ТП-10/0,4кВ, РУ-0,4.	Стадия	Лист
							П	
Разработал						Ситуационный план		
ГИП						 Меридиан Энерго		

Задание на проектирование объекта капитального строительства

по титулу: «Модернизация ТП-10/0,4 кВ № 39 с установкой ячеек типа панели ЩО-70 на 1 и 2 секциях РУ-0,4 кВ, ПС 110 кВ № 705 Жегалово, в т. ч. ПИР, МО, Щёлковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50:14:0000000:55965»

Перечень основных требований	Содержание требований
1.ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1. Основание для проектирования	1. Договор технологического присоединения №В8-25-302-141943(227760) от 28.05.2025 смежные (Исполняется) 2. ТУ №И-25-00-227760/102/В8 от 22.04.2025
1.2. Заказчик	Восточные электрические сети филиал «Россети Московский регион» Свидетельство № П-0296-01-2010-0271 от 02.10.2015 г. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством «ЭНЕРГОПРОЕКТ» Свидетельство № 0288.04-2015-5036065113-С-060 от 19.06.2015 г. Срок действия: без ограничения срока действия. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством "Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций "Энергострой"
1.3 Проектная организация – генеральный проектировщик	ООО "Меридиан Энерго" Рег. № СРО-П-027-18092009 Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний "Межрегиональная ассоциация проектировщиков" Рег. № СРО-С-240-17112011 Ассоциация саморегулируемая организация "Объединение строителей ЭНЕРГОТЕХМОНТАЖ-СТРОЙ"
1.4. Вид строительства	Новое строительство
1.5. Стадийность проектирования	Рабочий проект
1.6. Назначение проектируемого объекта	Присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» потребителя Муниципальное унитарное предприятие городского округа Щёлково "Межрайонный Щёлковский Водоканал", расположенного по адресу: МО, Щёлковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50:14:0000000:55965
1.7. Особые условия строительства	Не имеются
1.8. Основные технико-экономические показатели	Максимальная присоединяемая мощность 0,205 Категория надежности Третья Ориентировочная стоимость строительства – 1 136,50 т.р. без НДС Принять по утвержденным прогрессивным технико-экономическим показателям, нормам и аналогам. Предусмотреть мероприятия по снижению материалов и энергоемкости, 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 8 февраля 2016г. №75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».
1.9 Сроки начала и окончания строительства	Согласно договора подряда
1.10 Сроки начала и окончания проектирования	Согласно договора подряда
1.11. Источник финансирования	ПАО «Россети Московский регион» Капитальное строительство. ТП

2.ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ	
2.1. Архитектурно-планировочные решения	1. Проект должен быть разработан в соответствии с Градостроительным кодексом, Земельным кодексом (оформление земельно правовых отношений, при необходимости установления всех видов сервитутов, аренды -подготовка материалов для оформления земельно-правовых отношений), Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87, РД, ПУЭ.
2.2. Технологические решения и выбор оборудования	В РУ-0,4 кВ ТП-39 на 1 и 2 секциях установить по одной ячейке (типа панели ЩО70 или проч.) 2 шт. До начала разработки проектной документации Проектировщик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком состав проекта, в соответствии с которым осуществляется дальнейшее проектирование и приемка выполненных работ. В случае наличия отпайек от ВЛ 6-10 кВ проектирование выполнить с учетом Технических требований, введенных в действие Распоряжением 118р от 19.02.2021. При проведении работ без снятия напряжения руководствоваться техническими требованиями к конструктивному исполнению отпаечного узла при проектировании и строительстве ВЛЗ-10(6) кВ, ответвления от магистральной ВЛ(3)-10(6) кВ, утвержденными приказом 169р от 19.02.2022 Проектирование производить с использованием оборудования, изделий и материалов, прошедших процедуру проверки качества (аттестацию) в ПАО «Россети » в установленном порядке, наличие действующего положительного заключения аттестационной комиссии ПАО «Россети» и включенного в Перечень оборудования, материалов и систем , допущенных к применению на объектах ДЗО ПАО «Россети» , размещенного на электронном ресурсе общего доступа сайта ПАО «Россети», или положительное решение комиссии ПАО « Россети Московский регион» по допуск у оборудования, материалов и систем (далее - КДО) о возможности применения неаттестованного оборудования , материалов и систем на объектах Общества согласно действующему Регламенту работы КДО ПАО «Россети Московский регион» Предусмотреть защиту металла от коррозии и наличие диспетчерских обозначений в соответствии с Методическими указаниями по нанесению наименований на объекты РС 0,4–20 кВ ПАО «Россети Московский регион» (371 от 15.04.2021) г. на устанавливаемых опорах. Состав ПСД и проектные решения, включая согласованный топографический план (1:500) с нанесением координат ГЛОНАСС/GPS проектируемых опор и оборудования и, при необходимости, получение Разрешения на размещение объекта, должны соответствовать действующим техническим нормам, правилам, утвержденным государственными органами РФ (ГОСТ, СНиП, ПУЭ, РД, и т.д.) и технической политики ПАО «Россети». Разработку ПСД выполнить с учетом Требований к ПСД объектов строительства 0,4-20 кВ для инвестиционных проектов ПАО «Россети Московский регион», являющихся Приложением к Приказу от 17.03.2020г. №317 Проектную документацию необходимо сдать Заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе (1 оригинал и 3 копии) и в электронном виде (на CD в формате .pdf) в 2 экземплярах. Для ВЛ 6-20 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для ВЛ 6-20 кВ - 10 метров (5м в границах населенных пунктов) по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ»; Для ВЛ 0,4 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для В Л 0,4 кВ - 2 метра по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ».
2.3 Выделение пусковых комплексов	Не требуется
3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ	
3.1. Раздел "Охрана окружающей среда"	В соответствии с действующими нормативными документами
3.2. Раздел "Противопожарные мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.3. Раздел "Энергосберегающие мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.

3.4. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.5. Разработка сметной документации	На основе принятых технических решений выполнить проверку объема финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) объекта, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019г. №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» и отразить в составе сметной документации. Документацию выполнить в текущих ценах в базе ФСНБ-2022 (РИМ) по МО, в соответствии с приказом Минстроя России от 30.12.2021 №1046/пр., с квартальными индексами перевода (Минстрой РФ) к периоду строительства с учетом затрат на проведение изыскательных работ, согласований, экспертиз. В составе сводного сметного расчета стоимости строительства выделить стоимость ПИР, СМР, прочих работ. Сметную документацию дополнительно представить в электронном виде.
3.6. Разработка вариантов	Проектную документацию необходимо сдать Заказчику по накладной в кол-ве 4 экз. (1 оригинал + 1 копия и на электронном носителе в 2-х экз. в формате согласованном с Заказчиком).
3.7. Бизнес план	Не требуется
3.8. Тендерная документация	Не требуется
4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Перечень исходных данных: Технические условия №И-25-00-227760/102/В8 от 22.04.2025г. Сроки подготовки и передачи их заказчиком определяются договором и календарным планом разработки проекта.
4.2.Согласование проекта	Проектировщик при необходимости согласовывает и защищает проект со всеми владельцами земельных участков, пересекаемых сооружений и коммуникаций, во всех заинтересованных организациях и органами Ростехнадзора.

Заместитель директора
по капитальному строительству
филиала
Восточные электрические сети

С.А. Кузнецов

ООО "Меридиан Энерго"
Генеральный директор

Р.Д. Алиева

Главный инженер проекта _____ А.В. Абайкин

Лист	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
ПУЭ изд.7	Правила устройства электроустановок	
СНиП 3.05.06-85	Электротехнические устройства	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
И-25-00-227760/102/В8-ЭП.СО	Спецификация оборудования и материалов	на 1 листе
И-25-00-227760/102/В8-ЭП.ВОР	Ведомость объемов работ	на 1 листе
	Лист согласований	

Инв. N подл.

FORMAT A4

3 Основные показатели проекта
Основные показатели (паспорт) проекта представлены в таблице 1.

Таблица 1 Основные показатели (паспорт) объекта

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели (всего)
1. Район по гололеду		2
2. Толщина стенки гололеда	мм	15
3. Район по ветру		2
4. Скорость ветра		II/29
5. Среднегодовая продолжительность гроз	ч	40
6. Степень загрязненность атмосферы		1
Техника-экономические показатели:		
1. Расход кабеля марки ВВГнг 1х240	км	0,028*

* - с учетом запаса 2%

						И-25-00-227760/102/В8-ЭП.ПЗ	Лист
							13
Изм	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

4. Основные проектные решения

1. Общая часть.

Модернизация ТП-10/0,4 кВ № 39 с установкой ячеек типа панели ЩО-70 на 1 и 2 секциях РУ-0,4 кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезагово, в т. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50:14-0000000-55965 с техническими условиями № И-25-00-227760/102/В8.

Электромонтажные работы должна выполнять специализированная организация, имеющая действующую лицензию.

2. Наружные сети электроснабжения.

Проектом предусмотрена реконструкция панели 6 РУ-0,4кВ в ТП-39.

Проект выполнен в соответствии с ПУЭ – издание 7, переработанное и дополненное 2008г. и действующих нормативных документов по проектированию, строительству и эксплуатации электрических сетей.

Объем работ определен утвержденным заданием на разработку проекта и уточнен в ходе предпроектного натурного обследования объекта.

3. Электротехнические решения.

Питание потребителей проектом предусматривается от существующей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 39 с учетом реконструкции панели 6 РУ-0,4кВ.

4. Охрана окружающей среды.

Проект разработан с учетом требований законодательства об охране природы и основ земельного законодательства Российской Федерации. Технологический процесс строительства н/в линий является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную).

Производственный шум и вибрации отсутствуют. В связи с этим проведение воздухо – водоохраных мероприятий и мероприятий по снижению шума и вибрации настоящим проектом не предусмотрено.

В соответствии с "Санитарными нормами и правилами защиты населения от воздействия электрического поля...", утвержденными Главным санитарно –эпидемиологическим управлением 28.02.84 г. № 2971, защита населения от электрического поля не требуется.

После окончания строительно – монтажных работ земельные участки, временно используемые при работе, должны быть приведены в первоначальное состояние.

Захламление территории запрещается.

5. Охрана труда и техника безопасности.

Важнейшим условием безопасности работ является строгое соблюдение технологических режимов, технических правил, а также технических условий при эксплуатации инженерного оборудования.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусмотрено:

1. использование технически совершенного оборудования,
2. размещение оборудования, обеспечивающего его свободное обслуживание,

						И-25-00-227760/102/В8-ЭП.ПЗ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3. устройство заземляющих устройств с нормированной величиной сопротивления, соответствующей требованиям СНиП 3.05.06-85,
4. использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых заложены принципы охраны труда.

Все работы должны выполняться с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и др. мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ, вплоть до отключения электролиний.

При всех работах необходимо также соблюдать "Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ".

6. Организация эксплуатации электроустановок.

1. Эксплуатация электрооборудования должна производиться в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей" и «Межотраслевыми правилами по охране труда».
2. Действующие установки должны быть укомплектованы необходимыми защитными средствами в соответствии с нормами. Испытание защитных средств выполняется в объемах и по срокам в соответствии с ПТЭЭП.
3. До пуска объекта в эксплуатацию необходимо решить вопрос разграничения балансовой принадлежности и определить границы эксплуатационной ответственности.
4. Ответственность за эксплуатацию электрооборудования несет владелец.

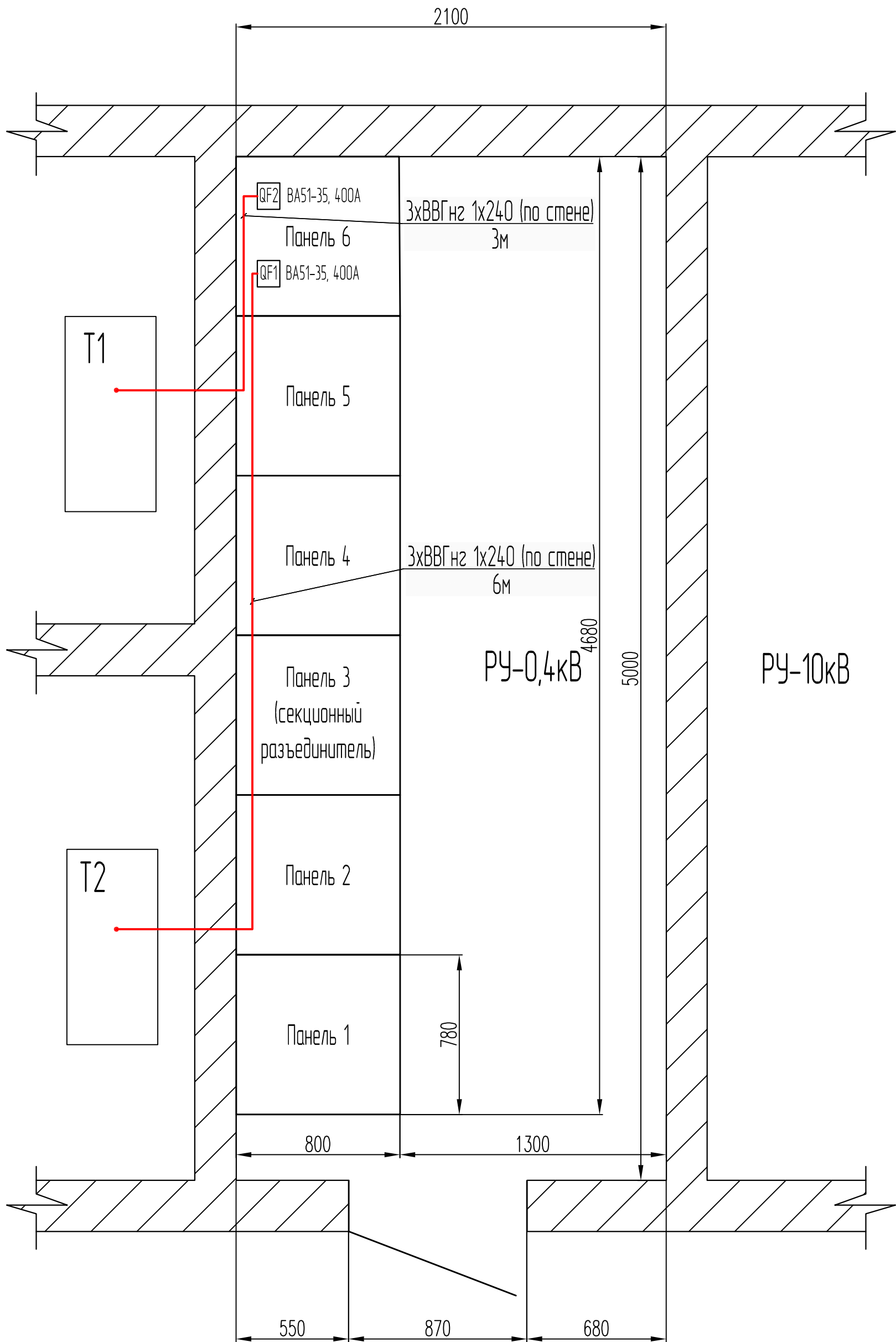
7. Производство работ.

1. Выполнение СМР производится в населенной местности.
2. Выполнение СМР и ПНР производится разными бригадами.
3. Демонтированные алюминиевые шины (общая масса 11,5 кг) вывезти и сдать на склад Балашихинского РЭС ПАО "Россети МР", расположенный в 23 км от места проведения работ по адресу: МО, г.о. Реутов, пр. Мира, 61.

Согласовано					
Инв. N подл.	Взам. инв. N				
	Подпись и дата				

						И-25-00-227760/102/В8-ЭП.ПЗ	Лист
							15
Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата		

Согласовано:			Взам. инв. №		Подп. и дата	
Инв. № подл.						



И-25-00-227760/102/В8-ЭП						3515-МЭ		
Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РЧ 0,4кВ ТП № 39 путем реконструкции ячейки 0,4кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезалово, в т. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская, пом.1, 50:14:0000000:55965								
Изм.	Кол.уч.	Лист	И док.	Подпись	Дата			
Разработал	Сахаров			Кр.		Модернизация ТП № 39		
Проверил	Абайкин			АБ		РД		
ГИП						План трасс внутри ТП-39 М 1:20		
						Стадия		
						Лист		
						Листов		
						РД		
						2		
						2		

Объем работ демонтажа (ТП-39):

Лист	Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Примечание
1	Демонтаж сущ. коммутационных аппаратов в панели 6 РУ-0,4кВ	5	шт.	
2	Демонтаж сущ. алюминиевых шин АДЗ1Т 60х8	9	м	11,5 кг

Объем работ (ТП-39):

Лист	Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Примечание
1	Монтаж автоматического выключателя 400А в панели 6 РУ-0,4кВ	2	шт.	
2	Монтаж ошиновки (3 провода ВВГнг 1х240 по стенам)	9	м	

Объем работ по ПНР (ТП-39):

Лист	Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Примечание
1	Испытание аппарата коммутационного напряжения до 1 кВ	2	испыт.	

Согласовано:

Взам. инв. №

Подн. у дана

Инв. № подл.

						И-25-00-227760/102/В8-ЭП			3515-МЭ			
						Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РУ 0,4кВ ТП № 39 путем реконструкции ячейки 0,4кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезалово, в т. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Масковская, пом.1, 50-14-0000000-55965						
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Модернизация ТП № 39	Стадия	Лист	Листов			
Разработал	Сахаров						РД	1	1			
Проверил	Абайкин					Объем работ	 Меридиан Энерго					
ГИП	Абайкин											

Лист согласований *

НОМЕР ЗАКАЗА _____

ОБЪЕКТ: Московская область
Щелковский р-н

Модернизация ТП-10/0,4 кВ в РЧ 0,4кВ ТП № 39 путем реконструкции ячейки
0,4кВ, ПС 110 кВ № 705 Жезалова, в т. ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, з. Щелково, ул.
Московская, пом.1, 50:14:00000000:55965
3515-МЭ

Согласовано			
Инв. N подл.	Взам. инв. N		
	Подпись и дата		