


ПАО «Россети Центр и Приволжье»  
филиал «Владимирэнерго»

Утверждаю:

Первый заместитель директора - Главный инженер филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго»

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)      / М.В. Голубев /  
(расшифровка)

16.04.2026 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**На выполнение работ по разработке рабочей документации на строительство распределительной подстанции 10кВ (РП-10кВ) на объекте по адресу: Владимирская обл., Суздальский р-н, с. Павловское, 259 км а/д М-7 (Волга-1) дор.**

### Меры по предоставлению национального режима.

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О мерах по предоставлению национального режима при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

№ п.п	Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024.		
	ОКПД 2		Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
1.	41.10.10.000		Не применяется

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Основные данные:	
1.1.	Заказчик	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго»
1.2.	Основание для проектирования	1. Договор на проектирование №331082254 от 15.04.2026 2. Развитие производства, строительство новых производственных цехов 3. Организация II категории электроснабжения 4. Подключение новых ГПЭС
1.3.	Стадия проектирования	Одностадийное, рабочая документация (Р)
1.4.	Исходные данные от заказчика	1. Топографическая съемка инженерных сетей предприятия (*.dwg). 2. ТУ на технологическое присоединение к сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье», филиал «Владимирэнерго» №15Э/21-33107 (Приложение №1 к ТЗ). 3. Рабочая документация, шифр проекта 02-23/А-ЭМ (реконструкция РУ 10 кВ ТП-711). 4. Структурная схема развития производства до 2030 г. 5. Недостающие исходные данные, необходимые для проектирования, запрашиваются по мере необходимости.
1.5.	Потребность в инженерных изысканиях	Инженерно – геологические изыскания предоставляются Заказчиком по запросу.
1.6.	Особые условия	Меры по предоставлению национального режима.
2	Основные требования к проектной документации:	
2.1.	Обследование	При необходимости
2.2.	Объем проектных работ	1. Разработка генерального плана, размещение РП-10кВ. 2. Архитектурно-строительные решения в части разработки фундамента для установки РП-10кВ. РП-10кВ запроектировать в блочно-модульном исполнении размером 4х20м (полной заводской готовности) с утеплением.



№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>3. <b>Электроснабжение:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработка однолинейной схемы предприятия с учетом РП-10 кВ, наружные сети 10 кВ существующих и планируемых потребителей;</li> <li>- разработка однолинейной схемы РП-10 кВ с указанием количества ячеек;</li> <li>- расчет релейной защиты для различных режимов работы сети 10 кВ. Для обеспечения селективности уставки РЗА РП-10 кВ должны быть согласованы с уставками защиты существующей ПС 110/10 «Павловская»;</li> <li>- расчет токов короткого замыкания;</li> <li>- разработка заземления и молниезащиты;</li> <li>- разработка наружных сетей электроснабжения в соответствии с выданными ТУ на технологическое присоединение;</li> <li>- выбор оборудования (устройств релейной защиты, вакуумных выключателей, разъединителей, трансформаторов и т.д., составление опросных листов для заказа;</li> <li>- подготовка спецификаций на оборудование.</li> </ul> <p>4. <b>Перечень отходящих линий от проектной РП-10кВ:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ТП-711 - 2 ввода, 2 ТН по 1600кВа;</li> <li>- ТП-712 - 2 ввода, 2 ТН по 1000кВа;</li> <li>- ТП-713 - 2 ввода, 2 ТН по 1000кВа (планируемая);</li> <li>- ТП-714 - 2 ввода, 2 ТН по 1000кВа (планируемая);</li> <li>- ТП-715 - 2 ввода, 2 ТН по 1000кВа (планируемая);</li> <li>- ТП-716 - 2 ввода, 2 ТН по 1000кВа (планируемая), Здание № 11;</li> <li>- ТП- место в резерв.</li> <li>- ГПУ-1500 кВА (сущ.) -1 ввод;</li> <li>- ГПУ №1 - 1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива);</li> <li>- ГПУ №2 - 1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива), ячейку в РП запланировать место в резерв;</li> <li>- ГПУ №3 - 1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива), ячейку в РП запланировать место в резерв;</li> <li>- ГПУ №4 -1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива), ячейку в РП запланировать место в резерв;</li> <li>- ГПУ №5 -1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива), ячейку в РП запланировать место в резерв;</li> <li>- ГПУ №6 -1000 кВА (или 1800 кВА)- 1 ввод (перспектива), ячейку в РП запланировать место в резерв;</li> <li>- ДГУ -2 МВт.</li> </ul> <p>5. <b>Отопление, вентиляция и кондиционирование:</b></p> <p>Предусмотреть отопление РП-10кВ на основе электрических конвекторов.</p> <p>Предусмотреть проектом принудительную вентиляцию, кондиционирование в РП-10 кВ (при необходимости).</p> <p>6. <b>Разработать пожарно-охранную сигнализацию.</b></p>

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>7. Согласование схем РП-10 кВ с производителем ГПЭС.</p> <p>8. Сопровождение проекта при согласовании с ПАО «Россети Центр и Приволжье».</p> <p>9. Сопровождение проекта при согласовании с управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Ростехнадзор».</p>
2.3.	<b>Условия промежуточного согласования с Заказчиком</b>	<p>1. Выполнить предварительную однолинейную схему РП-10кВ, согласовать с Заказчиком.</p> <p>2. В ходе выполнения работ согласовать с Заказчиком тип, марку и модель предполагаемого оборудования.</p> <p>3. Все технические требования к проектируемым системам могут в процессе реализации изменяться и уточняться по согласованию между Заказчиком и Подрядчиком.</p> <p>4. Подрядчик обязуется безвозмездно оказывать техническую консультацию при возникновении спорных вопросов.</p>
2.4.	<b>Требования к инженерно-техническим решениям</b>	<p>1. Проектирование вести в соответствии с требованиями нормативных документов Российской Федерации.</p> <p>2. Использовать силовое электротехническое оборудование и электротехнические материалы, которые должны быть сертифицированы и рекомендованы к применению в соответствии с действующими в РФ нормативными документами и правилами.</p> <p>3. Электрооборудование должно отвечать требованиям обеспечения повышенной эксплуатационной надежности, энергосбережения, минимальных эксплуатационных затрат и минимальной площади размещения.</p>
2.5.	<b>Требования к отоплению, освещению</b>	<p>1. Норму освещенности определить проектом.</p> <p>2. Проектом предусмотреть освещение:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- рабочее,</li> <li>- аварийное.</li> </ul> <p>3. Производитель светильников – ООО НПО "АЭК", г. Владимир, иное согласовать с заказчиком.</p> <p>4. Цветовая температура -4000 К</p> <p>5. Предусмотреть отопление РП-10кВ на основе электрических конвекторов, предусмотреть централизованную автоматику регулировки с функцией диспетчеризации (контроллер на протоколе tiuа). Производителя и марку оборудования согласовать с Заказчиком.</p>
2.6.	<b>Требования к оборудованию</b>	<p>1. Аппаратура РЗиА в ячейках РП- 10 кВ микропроцессорного типа производства АО «РАДИУС Автоматика» (СИРИУС-Т). С целью диспетчеризации устройство СИРИУС-Т предусмотреть с интерфейсом Ethernet по «витой паре» (100BASE-TX) с протоколами обмена Modbus TCP.</p> <p>2. В ячейках применить вакуумные выключатели ВВ/TEL, производства компании «Таврида-Электрик», исполнение согласовать с Заказчиком.</p>



№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>3. Ячейки выполнить на базе камер сборных одностороннего обслуживания КСО-2 «Волга» с выкатными элементами (предусмотреть ЗИП). Применение других согласовать с Заказчиком.</p> <p>4. Проектом предусмотреть систему АВР 10 кВ РУ-10 кВ.</p> <p>5. В ячейках предусмотреть учет электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тип счетчика ПСЧ-4ТМ.05МК, Меркурий 230 ART-01, 234 окончательное исполнение согласовать с Заказчиком.</li> <li>- трансформаторы тока классом точности не ниже 0,5S, тип согласовать с заказчиком.</li> <li>- трансформаторы напряжения классом точности не ниже 0,5S, тип согласовать с Заказчиком.</li> </ul> <p>6. Проектом предложить комплексное решение по цифровизации РП-10кВ с целью контроля, положения, управления основного оборудования с удаленного АРМ. Решение должно включать оборудование для сбора, каналообразующее, программное обеспечение на стороне АРМ. Решение согласовать с Заказчиком.</p> <p>7. Срок службы оборудования – не менее 30 лет</p> <p>8. Гарантия на оборудование – не менее 2 лет</p> <p>9. Производитель автоматических выключателей: ABB, System Electric, КЭАЗ, hyundai.</p> <p>10. Отключающая способность применяемых автоматических выключателей по току не ниже 6 кА.</p> <p>11. Щитовое оборудование в РП-10 кВ (ЩСН, др.):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не использовать фирмы производители: IEK, ЭКФ, TDM, DKC;</li> <li>- металлический корпус, цвет RAL 7035 со степенью защиты от влаги и пыли не ниже IP 54. Тип щитового оборудования предварительно согласовать с заказчиком.</li> </ul> <p>12. Рассмотреть применение ДГУ, ИБП для резервного питания оборудования РЗиА, освещения в аварийных ситуациях.</p>
2.7.	Требования к кабеленесущей продукции и др.	<p>1. При проектировании использовать кабеленесущую систему (трубы гофрированные, металлический лоток, кабельный канал, трубы гладкие, аксессуары) производства ООО «Промрукав».</p> <p>2. Также при проектировании отдавать предпочтение другой продукции ООО «Промрукав».</p>
2.8.	Требования к электроустановочным изделиям	<p>В проекте использовать электроустановочные изделия:</p> <p>Накладной установки в помещениях - Systeme Electric серия Atlas Design Profi54</p>
2.9.	Требования к кабельной продукции	<p>1. Производителя и марку КЛ-10 кВ выбрать проектом, тип согласовать с Заказчиком.</p> <p>2. Кабели 0,4кВ, 0,23 кВ принять с медными жилами в изоляции и оболочке из пожаробезопасной безгалогенной полимерной композиции, не содержащей галогенов (с индексом «нг-LS» и «нг-FRLS»).</p> <p>3. Кабели должны соответствовать ГОСТ 31996-2012.</p> <p>4. Производители кабельной продукции: Угличкабель, Конкорд, Электрокабель (г. Кольчугино), РЭК/Prysmian, АЛЮР.</p>

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		5. Производитель кабельных муфт АО «ПЗЭМИ», иные согласовать с Заказчиком.
3	Выдача проектной документации:	
3.1.	Рабочая документация	Рабочая документация передается Заказчику 3-х экземплярах на бумаге и 1 экз. в электронном виде на флеш накопителе/CD-диске (в программе AUTOCAD для чтения и тиражирования (*.dwg), Microsoft Word (*.docx, *.pdf).
3.2.	Срок разработки проектной документации	Начало работ: с даты подписания Договора  Окончание работ: до 31.12.2026г.
3.3.	Указания о необходимости согласований и экспертизы проектной документации	Подрядчик предоставляет, а Заказчик согласовывает основные проектные решения (основные технические решения, схемы и применяемое в проекте оборудование согласовывать с ответственным представителем Заказчика).

ЛИСТ РАССМОТРЕНИЯ ПРОЕКТА ТЕХНИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ

**На выполнение работ по разработке рабочей документации на строительство  
распределительной подстанции 10кВ (РП-10кВ) на объекте по адресу: Владимирская обл.,  
Суздальский р-н, с. Павловское, 259 км а/д М-7 (Волга-1) дор.**

Начальник ДРУиСВК



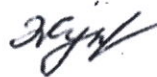
А.В. Малик

Начальник ОСУиС ДРУиСВК



И.А. Бурнин

Ведущий инженер УРС



Е.А. Жуков