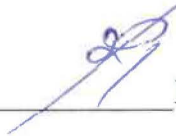



«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по  
инвестиционной деятельности филиала  
ПАО «Россети Центр» – «Брянскэнерго»

  
В.В. Татарчук  
«15» 01 2024 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. первого заместителя директора –  
главного инженера филиала  
ПАО «Россети Центр» – «Брянскэнерго»

  
С.Л. Поляков  
«15» 01 2024 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ ТЗ/32/2024/5/3

на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по  
реконструкции/новому строительству электросетевых объектов Клинцовского РЭС и  
реконструкции центров питания 35-110 кВ Клинцовского РЭС филиала ПАО «Россети  
Центр» – «Брянскэнерго»

#### 1. Основание выполнения работ

Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» – «Брянскэнерго».

#### 2. Общие требования

##### 2.1. Местонахождение электроустановок.

Область	Район
Брянская	Клинцовский, Гордеевский, Красногорский

2.2. Перечень титулов и объем работ по модернизации ЛЭП 6-10 кВ приведен в приложении №1 к настоящему техническому заданию.

2.3. Перечень титулов и объем работ по реконструкции (техническому перевооружению, модернизации) ПС 35-110 кВ, приведен в приложении №2 к настоящему ТЗ.

##### 2.4. Этапность выполнения работ:

2.5. Работы выполнить в один этап. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования, с учетом требований НТД, указанных в п. 9 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

#### 3. Требования к проведению СМР и ПНР

##### 3.1. Последовательность проведения работ:

- Подготовительные работы и поставка оборудования.
- Проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

- Проведение ПНР, в том числе актуализация однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

### 3.2. Основные требования при производстве работ:

- Выполнение при необходимости землеустроительных работ.
- Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.
- Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

- Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

- Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости), с корректировкой ПСД силами подрядчика.

- Оформление при необходимости разрешений на производство земляных работ, при строительстве объектов и нести полностью ответственность при нарушении производства работ, в том числе шефмонтажными и со сторонними организациями.

- Самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства.

- Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

- согласовывать с филиалом ПАО «Россети Центр» – «Брянскэнерго» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства, с последующей корректировкой ПСД силами подрядчика.

- качество продукции, требования к которой не регламентированы НТД, подтверждается предоставлением сертификатов соответствия ГОСТ-Р или приложением протоколов испытаний. Протоколы испытаний должны быть на русском языке, а испытания должны проводиться в соответствии с ГОСТ Р/МЭК 17025 в испытательных лабораториях, аккредитованных в установленном порядке в Федеральной службе по аккредитации (Росаккредитация) с учетом приказа от 30.05.2014 № 326 Министерства экономического развития РФ;

- к протоколам испытаний должен быть приложен аттестат аккредитации с областью аккредитации испытательной лаборатории (центра), в котором данные испытания были проведены.

- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта, в том числе общий журнал работ и специализированные журналы учёта выполненных работ (журнал бетонных, сварочных работ и т.п.);

- по окончании СМР предоставить в адрес Заказчика, согласованные с органом местного самоуправления, исполнительные съемки по выполненным работам при необходимости;

- Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

- Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

- Всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации).

3.3. Отразить в первичных документах по выполненным работам или осуществленным расходам (в том числе по формам КС-2, КС-3, КС-14) затраты по выполнению мероприятий, с указанием в каждом первичном учетном документе кода СПП элемента.

#### **4. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию**

4.1. Всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации).

4.2. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.

4.3. Для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

4.4. Поставляемое электротехническое оборудование отечественного и зарубежного производства должно иметь заключение аттестационной комиссии ПАО «Россети» на дату поставки оборудования или, в порядке исключения, заключение протокола Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» с решением о допуске к применению не аттестованной продукции согласно пункту 1.5.5 Методики ПАО «Россети» проведения проверки качества (аттестации) оборудования, материалов и систем в электросетевом комплексе (в случае поставки оборудования, технологий или материалов, подлежащих такой аттестации).

4.5. Победитель закупки на право заключения договора на выполнение работ обязан предоставить при поставке товара документацию (технические условия, руководство по эксплуатации и т.п.) на конкретный вид продукции, заверенную производителем. Данный документ должен подтверждать технические характеристики оборудования.

4.6. По всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке,

подготовленной в соответствии с ГОСТ Р 59853-2021, ГОСТ 34.201-2020, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2019 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4.7. Оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 25 лет.

## **5. Гарантийные обязательства**

5.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

5.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

## **6. Сроки выполнения работ**

Сроки выполнения работ: с даты подписания договора до 20.09.2024 г.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

## **7. Основные нормативно-технические документы**

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Федеральный закон Российской Федерации от 12.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений»;
- Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 51583-2014 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых

условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;

- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- СТО 34.01-2.2-032-2017 Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры) Том 1.1 «Общие данные»
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети (утверждены распоряжением ПАО «Россети» от 25.05.2020 №121 р);
- ГОСТ Р 21.101-2020. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;
- Руководство «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»;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр»/ ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- Инструкция 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Руководство «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- СП 48.13330.2019 "СНиП 12-01-2004 Организация строительства"
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»



Данный список НТД не является полным и окончательным. Необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными в актуальный Перечень нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр».

Заместитель главного инженера по управлению  
производственными активами



Лапотько Е.А.

Начальник управления капитального  
строительства



Ямолкин И.В.

Начальник управления технологического  
развития и цифровизации



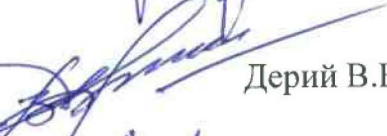
Кравченко Г.А.

Начальник управления корпоративных и  
технологических систем управления



Шандлер А.А.

Начальник управления распределительных  
сетей



Дерий В.В.

Начальник службы релейной защиты,  
автоматики, измерений и метрологии



Закаморный И.В.

Объем работ по линейным объектам

№ п/п	Наименование титула	Шифр проекта	Объем работ										Строительство кольцевых связей	
			Реклоузер		Разъединитель			ИКЗ						
			с двухсторо нным питанием	с односторо нным питанием	с моторным приводом и ИКЗ	с механически м приводом	для магист рали	для отпай ки						
			шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.						
		<b>ИТОГО</b>	<b>23</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>46</b>	<b>0</b>	<b>4</b>			<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	
1	Модернизация ВЛ-10кВ ф.107 ПС Кивай	ТЭС-М/2023/001/32/008	2	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
2	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Смолевичи	ТЭС-М/2023/001/32/009	1	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	
3	Модернизация ВЛ-10кВ ф.105 ПС Гордеевка	ТЭС-М/2023/001/32/010	2	-	1	4	-	-	-	-	-	-	-	
4	Модернизация ВЛ-10кВ ф.105 ПС Кивай	ТЭС-М/2023/001/32/011	2	-	1	4	-	-	-	-	-	-	-	
5	Модернизация ВЛ-10кВ ф.110 ПС Красная гора	ТЭС-М/2023/001/32/012	2	-	1	4	-	-	-	-	-	-	-	
6	Модернизация ВЛ-10кВ ф.110 ПС Гордеевка	ТЭС-М/2023/001/32/013	2	-	1	4	-	-	-	-	1	-	-	
7	Модернизация ВЛ-6кВ ф.617 ПС Западная	ТЭС-М/2023/001/32/014	1	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	
8	Модернизация ВЛ-6кВ ф.603 ПС Ущерье	ТЭС-М/2023/001/32/015	2	-	-	4	-	-	-	-	1	-	-	
9	Модернизация ВЛ-10кВ ф.119 ПС Залинейная	ТЭС-М/2023/001/32/016	2	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
10	Модернизация ВЛ-10кВ ф.109 ПС Залинейная	ТЭС-М/2023/001/32/017	2	-	1	4	-	-	-	-	1	-	-	
11	Модернизация ВЛ-10кВ ф.103 ПС Смолевичи	ТЭС-М/2023/001/32/018	2	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
12	Модернизация ВЛ-6кВ ф.601 ЗТП №170 КТЭЦ	ТЭС-М/2023/001/32/019	3	-	1	6	-	-	-	-	1	-	-	

№ п/п	Наименование титула	Шифр проекта	Объем работ				
			Вакуумные выключатели	Трансформаторы тока	Устройства РЗА	Замена комплекса телемеханики	Модернизация комплекса телемеханики
		<b>ИТОГО</b>	<b>18</b>	<b>57</b>	<b>19</b>	<b>4</b>	<b>1</b>
1	Модернизация ПС Водозабор	ТЭС-М/2023/001/32/022	-	-	-	1	-
2	Модернизация ПС Водоочистная	ТЭС-М/2023/001/32/020	-	-	-	1	-
3	Модернизация ПС Гордеевка	ТЭС-М/2023/001/32/004	2	6	2	-	-
4	Модернизация ПС Заводская	ТЭС-М/2023/001/32/006	1	3	1	-	-
5	Модернизация ПС Западная	ТЭС-М/2023/001/32/001	-	3	1	1	-
6	Модернизация ПС Кивачи	ТЭС-М/2023/001/32/003	12	36	12	-	1
7	Модернизация ПС Смоленичи	ТЭС-М/2023/001/32/005	2	6	2	1	-
8	Модернизация ПС Ушерье	ТЭС-М/2023/001/32/002	1	3	1	-	-