


«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. Первого Заместителя директора –
– Главного инженера филиала
ПАО «Россети Центр» -
«Смоленскэнерго»


Шумаров С.В.

« 15 » ноября 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №ТЗ/67/2022/3341/3-1

на выполнение строительно-монтажных работ по объекту
«Реконструкция ВЛ 10 кВ №1006 ПС 35/10 кВ Лубня со строительством участка ВЛ-10 кВ,
строительство ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и установка ВЩУ для технологического
присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной застройки, расположенной по
адресу: Смоленская область, Смоленский район, д. Лубня (Ковалев С.Н., ТЗ №4-5677
корректировка №2)»

Инв. номер	Номер осн. средства	Наименование основного средства
320881719	12000669	ВЛ-10кВ № 1006 от ПС Лубня

1. Общие положения.

1.1. Строительно-монтажные работы должны производиться в полном соответствии с рабочим проектом «Реконструкция ВЛ 10 кВ №1006 ПС 35/10 кВ Лубня со строительством участка ВЛ-10 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и установка ВЩУ для технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной застройки, расположенной по адресу: Смоленская область, Смоленский район, д. Лубня (Ковалев С.Н., ТЗ №4-5677 корректировка №2)», выполненным ООО «РегионЭнерго-3».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.

1.3. Все силовое и вторичное оборудование, строительные материалы, кабельно-проводниковая продукция поставляется Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем закупочной процедуры.

1.5. Строительно-монтажные работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

1.6. Строительство производится на территории, расположенной в

Область	Район	Город	Адрес
Смоленская	Смоленский	-	д. Лубня (67:19:0040203:3191)

2. Основание для строительства.

Договор №42098641 от 11.02.2022 г. на технологическое присоединение малоэтажной застройки, заявитель – Ковалев С.Н.

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

– СП 48.13330.2019 "СНиП 12-01-2004 Организация строительства";

- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ, ред. От 02.07.2021г.);
- Положение о порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- 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 20/13-04/2021;
- 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» РК БП 20/17-01/2018;
- Руководство «Проверка готовности подрядных организаций к исполнению обязательств по договорам подряда на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/03-03/2019;
- Руководство «Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/02-03/2020;
- Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», РК 20/12-03/2019;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

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

4. Стадийность реконструкции.

Строительство выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 1 этап:

- строительно-монтажные работы и приемосдаточные испытания в соответствии с проектом.

5. Основные характеристики объекта.

№ п/п	Наименование работ и оборудования, которое необходимо приобрести и смонтировать	Кол-во оборудования
<i>Объем работ</i>		
<i><u>Реконструкция ВЛ-10 кВ</u></i>		
<i><u>Работы по реконструкции сущ. ВЛ-10 кВ №1002</u></i>		
1.	Установка устройств ответвления от ВЛ-10 кВ на опоре	1 шт.
2.	Установка ОПН на сущ. оп.	3 шт.
3.	Монтаж спуска по опоре для заземления ОПН Ø12 мм (10 м) шт. 1	1 шт.
<i><u>Пусконаладочные работы</u></i>		
4.	Проверка наличия цепи между заземленными элементами ВЛЗ	4 шт.
5.	Испытания ОПН	3 шт.

<u>Строительство ВЛ-10 кВ</u>				
6.	Создание инженерно-топографического плана параллельного следования с а/д на незастроенной территории, масштаб съемки М1:500, категория сложности 1, высота сечения рельефа 0,5 м			1,1 га
7.	Разработка грунта вручную (шурфование) для отыскания кабельной линии связи			4,0 м³
8.	Разбивка центров опор			2 шт.
9.	Строительная длина ВЛ-10 кВ			66 м
10.	Монтаж изолированного провода 3хСИП-3 по открытой населенной местности			66 м
11.	Установка ж.б.опор с заглублением более 2-х м, всего:			2 шт.
	СВ-110-5	2 ст.	А20-3Н	2 шт.
12.	Установка плит П-3и			4 шт.
13.	Заземление опор с $R_3 \leq 15 \text{ Ом}$ ($\rho=300 \text{ Ом*м}$) ст.18 (2х5м), ст.12 (2х10м)			1 шт.
14.	Заземление опоры №2 с РЛР с $R_3 \leq 10 \text{ Ом}$ ($\rho=300 \text{ Ом*м}$) ст. 12, (1х5м) присоединением к контуру заземления СТП			1 шт.
15.	Монтаж разъединителя РЛР на опоре №2			1 шт.
16.	Монтаж спуска по опоре для заземления РЛР ст. Ø 12мм (10 м)			1 шт.
17.	Монтаж разрядника мультикамерного РМК			2 шт.
18.	Монтаж зажимов присоединения переносного заземления			6 шт.
<u>Пусконаладочные работы</u>				
19.	Измерение удельного сопротивления грунта			1 шт.
20.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющего устройства			2 шт.
21.	Проверка наличия цепи между заземляемыми элементами ВЛЗ			5 шт.
22.	Испытание РЛР			1 шт.
23.	Испытание РМК			2 шт.
<u>Строительство СТП-10/0,4 кВ</u>				
24.	Разработка грунта вручную (шурфование) для отыскания кабельной линии связи			4,0 м³
25.	Установка СТП-25 кВА (монтаж на стойке СВ110-5, установка ПКТ на отдельной опоре)			1 шт.
26.	Устройство контура заземления СТП с $R < 4 \cdot 0,01 \rho < 10 \text{ Ом}$ ($\rho=300 \text{ Ом*м}$) стØ18 (7х5м), стØ12 (56м)			1 шт.
27.	Заземление нейтрали трансформатора			1 шт.
28.	Установка ж.б. опор для ПКТ с заглублением более 2х м, всего:			1 шт.
	СВ110-5	1 ст.	П20-3Н	1 шт.
29.	Заземление опоры №3 с ПКТ с $R_3 \leq 10 \text{ Ом}$ ($\rho=300 \text{ Ом*м}$)			1 шт.
30.	Монтаж металлоконструкций для ПКТ на опоре №3			15,95 кг
31.	Монтаж спуска по опоре для заземления ПКТ ст. Ø 12мм (10м)			1 шт.
32.	Монтаж изолированного провода 3хСИП-3 (1х50) по открытой населенной местности всего от опоры №2 с РЛР до проектир. СТП			10 м
33.	Монтаж изолированного провода СИП-2 (3х50+1х70) по опоре СТП до РУ-0,4 кВ в металлорукаве			6 м
34.	Устройство спуска по опоре из ст. Ø 12 (9,5м) для опоры с СТП			2 шт.
<u>Пусконаладочные работы</u>				
35.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющего устройства			1 шт.
36.	Проверка наличия цепи между заземленными элементами			7 шт.
37.	Испытания и наладка оборудования СТП:			
	- ОПН-П-10/12/10/2(550) IV			3 шт.
	- ОПН-П-0,38 УХЛ1			3 шт.

	- ТМГС-25/10/0,4 У1			1 шт.
	- выключатель автоматический 3-полюсный (ВА 57-31)			2 шт..
38.	Проверка полного сопротивления цепи «фаза-ноль»			1 шт.
39.	Автоматизированная система управления II категории технической сложности с количеством каналов (Кобщ):2			1 сист.
<u>Строительство ВЛИ-0,4 кВ</u>				
40.	Разработка грунта вручную (шурфование) для отыскания кабельной линии связи			2,0 м³
41.	Разбивка центра опор			18 шт.
42.	Строительная длина ВЛИ-0,4 кВ			512 м
43.	Монтаж изолированного провода СИП-2 (3х50+1х70)			512 м
44.	Монтаж изолированного провода СИП-2 (3х50+1х70) по опоре СТП от РУ-0,4 кВ в металлорукаве			6 м
45.	Установка ж.б. опор с заглублением более 2-х м, всего:			18 шт.
	СВ95-3	1 ст.	П29 (в т.ч. в ОЗ ВЛ 110 кВ 1 шт.)	14 шт.
		2 ст.	А29 (в т.ч. в ОЗ ВЛ 110 кВ 1 шт.)	4 шт.
46.	Установка плит под опоры, всего			8 шт.
	- МУ 103			4 шт.
	- МУ 104			4 шт.
47.	Заземление опор с $R_3 \leq 30$ Ом ($\rho=300$ Ом*м) ст.12 (1х5м)			1 шт.
48.	Заземление опор с $R_3 \leq 30$ Ом ($\rho=300$ Ом*м), ст.18 (2х5м), ст.12 (1х5м)			8 шт.
49.	Подрезка крон деревьев			12 шт.
50.	Монтаж комплекта зажимов присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления			4 компл.
<u>Пусконаладочные работы</u>				
51.	Проверка полного сопротивления цепи «фаза-ноль»			1 изм.
52.	Измерение сопротивление растеканию тока заземляющего устройства			9 изм.
53.	Проверка наличия цепи между заземленными элементами ВЛ			18 изм.
<u>Строительство КЛ-0,4 кВ</u>				
54.	Рытье траншеи Т2 ручным способом 106х0,27 (в ОЗ ВЛ 110 кВ)			28,62 м³
55.	Строительная длина КЛ-0,4 кВ			116 м
56.	Прокладка АПвББШв 4х70, всего:			116 м
	- в траншее Т2 с защитой кирпичом			106 м
	- подъем на опору (в т.ч. с защитой швеллером)			10(6) м
57.	Монтаж концевой муфты 0,4 наружной установки (на опоре)			2 шт.
58.	Обратная засыпка траншеи Т2 106х0,18			19,08 м³
59.	Подсыпка песка в траншею Т2 106,0,09			9,54м³
60.	Погрузочно-разгрузочные работы с вывозом строительного мусора			9,54 м³
61.	Установка ОПН на опоре			6 шт.
62.	Монтаж металлоконструкций на опоре для защиты КЛ-0,4 кВ			97,8 кг
63.	Монтаж спуска по опоре для заземления ОПН ст. Ø 12мм (10)			2 шт.
<u>Пусконаладочные работы</u>				
64.	Фазировка кабеля 0,4 кВ			1 компл.
65.	Проверка наличия цепи между заземленными элементами			2 изм.
66.	Испытание кабеля 0,4кВ			1 компл.
67.	Испытания ОПН			6 шт.
68.	Измерение сопротивления изоляции кабельных линий			1 шт.
<u>Монтаж ВЩУ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ</u>				
69.	Монтаж ВЩУ-0,14 кВ на опоре			1 компл.

	- монтаж металлоконструкций на опору	28,39 кг
	- монтаж щита ВЩУ-0,4 кВ на опору	1 компл.
	- монтаж ответвительных зажимов	4 шт.
	- монтаж провода СИП-4 (4х16) в стальной трубе Ø 32 мм	5,0 м
	- монтаж провода СИП-4 (4х16) в гофрированной ПВХ трубе Ø 32 мм	0,7 м
	- монтаж провода СИП-4 (4х16) в металлорукаве Ø 32 мм	1,3 м
70.	Присоединение ВЩУ к контуру заземления опоры (ст. 4х25, L=2м)	1 шт.
<i>Пусконаладочные работы</i>		
71.	Проверка наличия цепи между заземленными элементами	1 шт.
72.	Автоматический выключатель трехполюсный 0,4 кВ I _{ном} =32 А	1 шт.
73.	Автоматический выключатель трехполюсный 0,4 кВ I _{ном} =25 А	1 шт.
74.	Измерение утечки ОПС1-В 1Р	3 шт.
75.	Автоматизированная система управления II категории технической сложности с количеством каналов (Кобщ.):2	1 сист.
<i>Строительные стальные и железобетонные изделия</i>		
<i>Для реконструкции ВЛ-10 кВ</i>		
76.	Стальные конструкции для монтажа УОП на сущ. №12-3	27,61 кг
77.	Стальные конструкции для установки ОПН	7,49 кг
78.	Стальные конструкции для заземления ОПН	9 кг
<i>Для строительства ВЛЗ-10 кВ</i>		
79.	Железобетонные изделия	2м ³
80.	Стальные конструкции для проектируемой ВЛЗ-10 кВ	121,23 кг
81.	Стальные конструкции для монтажа РЛР	23,45 кг
82.	Стальные конструкции для заземления опор	42,5 кг
83.	Стальные конструкции для заземления РЛР	9 кг
<i>Для строительства КЛ-0,4 кВ</i>		
84.	Стальные конструкции для защиты кабеля по ж.б. опоре	97,8 кг
85.	Стальные конструкции для заземления ОПН	18,0 км
<i>Для строительства СТП-10/0,4 кВ</i>		
86.	Железобетонные изделия	0,90 м ³
87.	Металл для заземления СТП	137,5 кг
88.	Стальные конструкции для проектируемой СТП	24,2 кг
89.	Стальные конструкции для установки ПКТ на опоре	15,95 кг
90.	Стальные конструкции для заземления ПКТ	13,5 кг
<i>Для строительства ВЛИ-0,4 кВ</i>		
91.	Железобетонные изделия	6,6м ³
92.	Стальные конструкции для ж.б. опор	303,0 кг
93.	Металл для заземления опор ВЛИ-0,4 кВ	200,5 кг
<i>Монтаж ВЩУ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ</i>		
94.	Стальные конструкции для монтажа ВЩУ-0,4 кВ на опоре	28,39 кг
95.	Стальные конструкции для заземления ВЩУ-0,4 кВ	1,56 кг
<i>Оборудование и материалы</i>		
<i>Реконструкция ВЛ-10 кВ</i>		
96.	Ограничитель перенапряжений	3шт.
97.	Изолятор линейный штыревой	3 шт.
98.	Колпачок	3 шт.
99.	Плашечный зажим	2 шт.
100.	Двойная спиральная вязка	6 шт.

101.	Зажим аппаратный прессуемый с двумя отверстиями в контактной лапке	3 шт.
102.	Зажим петлевой	6 шт.
103.	Ответвительный зажим	6 шт.
104.	Кожух	6 шт.
105.	Металлическая лента 20x0,7x1000 мм	3 шт.
106.	Скрепа	3 шт.
<u>Строительство ВЛЗ-10 кВ</u>		
107.	Разрядник мультикамерный	2 шт.
108.	Разъединитель РЛР	1 компл.
109.	Изолятор подвесной	6 шт.
110.	Натяжной зажим	6 шт.
111.	Серьга	6 шт.
112.	Изолятор линейный штыревой	9 шт.
113.	Колпачок	9 шт.
114.	Спиральная вязка	14 шт.
115.	Зажим аппаратный прессуемый с двумя отверстиями в контактной лапке	6 шт.
116.	Плашечный зажим	8 шт.
117.	Устройство для наложения защитного заземления	6 шт.
118.	Металлическая лента 20x0,7x1000 м	3 шт.
119.	Скрепа	3 шт.
120.	Провод самонесущий одножильный из алюминиевого сплава, с защитной изоляцией из сшитого полиэтилена для ВЛ-10 кВ, сеч. 1x50	226 м
121.	Предупредительные плакаты	2 шт.
122.	Номерные знаки для нумерации опор (пластиковые)	2 шт.
123.	Ограничитель перенапряжений	6 шт.
124.	Металлическая лента 20x0,47x1000 мм	28 шт.
125.	Скрепа	28 шт.
126.	Дистанционный фиксатор	14 шт.
127.	Прокалывающий зажим	8 шт.
128.	Герметичный ответвительный зажим	6 шт.
129.	Кабель силовой с алюминиевыми жилами, изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированный, с наружной оболочкой из ПВХ пластиката	121 м
130.	Кабельная муфта концевая	2 шт.
131.	Кирпич глиняный полнотельный М75	867 шт.
132.	Песок для строительных работ 1 класса	9,54 м ³
133.	Бирки маркировочные пластиковые	2 шт.
<u>Строительство СТП-10/0,4 кВ</u>		
134.	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА в комплекте с металлоконструкциями и креплениями, в том числе:	1 компл.
	- шкаф РУНН	1 шт.
	- предохранитель	3 шт.
	- трансформатор силовой масляный трехфазный двухобмоточный герметичный, мощностью 25 кВА, напряжение обмоток 10/0,4 кВ схема и группа обмоток Y/Zn-11, столбового типа	1 шт.
135.	Изолятор линейный штыревой	9 шт.
136.	Колпачок полиэтиленовый	9 шт.
137.	Двойная спиральная вязка	9 шт.
138.	Аппаратный зажим	3 шт.
139.	Зажим петлевой	3 шт.

140.	Зажим аппаратный прессуемый с двумя отверстиями в контактной лапке	6 шт.
141.	Плашечный зажим	1 шт.
142.	Аппаратный зажим для ОПН	6 шт.
143.	Зажим	4 шт.
144.	Лента металлическая 20x0,7x1000 мм	9 шт.
145.	Скрепа	9 шт.
146.	Зажим переходной прокалывающий	3 шт.
147.	Плашечный зажим	3 шт.
148.	Лента металлическая 20x0,7x1000 мм	5 шт.
149.	Скрепа	5 шт.
150.	Дистанционный фиксатор	5 шт.
151.	Герметичный наконечник сеч. 70 мм ²	1 шт.
152.	Герметичный наконечник сеч. 50 мм ²	3 шт.
153.	Провод самонесущий одножильный из алюминиевого сплава, с защитной изоляцией из сшитого полиэтилена для ВЛЗ-10 кВ, сеч. 1x50	38 м
154.	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными токопроводящими жилами с нулевой несущей жилой из алюминиевого сплава с изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена 3x50+1x70	6 м
155.	Щебень, фр. 20x40	0,6 м ³
156.	Металлорукав герметичный в ПВХ изоляции	6 м
157.	Информационная табличка	1 шт.
158.	Предупредительные плакаты	1 шт.
159.	Номерные знаки для нумерации опор (пластиковые)	1 шт.
<u>Строительство ВЛИ-0,4 кВ</u>		
160.	Металлическая лента 20x0,7x1000 мм	40 шт.
161.	Скрепа	40 шт.
162.	Комплект промежуточного подвеса	14 шт.
163.	Анкерный кронштейн	6 шт.
164.	Натяжной зажим	6 шт.
165.	Зажим для присоединения заземляющих проводников к металлическим кронштейнам арматуры опор ВЛ 0,4 кВ с СИП-2	6 шт.
166.	Зажим для присоединения заземляющих проводников к металлическим кронштейнам арматуры опор ВЛ 0,4 кВ с СИП-2	14 шт.
167.	Зажим ответвительный	18 шт.
168.	Плашечный зажим	18 шт.
169.	Стяжной хомут	34 шт.
170.	Изолирующий колпачок (сеч. жилы - 25-150 мм ²)	4 шт.
171.	Дистанционный фиксатор	5 шт.
172.	Герметичный наконечник сеч. 70	1 шт.
173.	Герметичный наконечник сеч. 50	3 шт.
174.	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными токопроводящими жилами с нулевой несущей изолированной жилой из алюминиевого сплава с изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена сеч. 3x50+1x70	544 м
175.	Знак для нумерации опор (пластиковый)	18 шт.
176.	Металлорукав герметичный в ПВХ изоляции	6 м
<u>Монтаж ВЩУ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4 кВ</u>		
177.	Выносной щит учета электроэнергии ВЩУ-0,4 кВ в составе:	1 к-т
	- корпус металлический с двумя независимыми отсеками с монтажными панелями IP54	1 шт.

	- трехфазный счетчик активной энергии, 400В, 5-60А, кл. точности 1,0	1 шт.
	- антивандальная GSM антенна	1 шт.
	- автоматический выключатель трехполюсный, Ун=400 В, Ин=32А, «С»	1 шт.
	- автоматический выключатель трехполюсный, Ун=400 В, Ин=25А, «С»	1 шт.
	- полоса медная М1-4х25	0,5 м
	- ограничитель импульсных перенапряжений, Ун=400 В, Ин.разр.=30А	3 шт.
	- шина «ноль» на DIN-изоляторе	1 шт.
	- DIN-рейка, h=35мм, L=1000 м	1 шт.
	- ограничитель на DIN-рейку	10 шт.
	- провод с медной жилой с изоляцией из ПВХ пластиката, сеч. 1х6 мм ²	1 м
	- провод с медной жилой с изоляцией из ПВХ пластиката, сеч. 1х6 мм ²	4 м
	- наконечник медный лужевой под опрессовку, сечением 1х6 мм ²	12 шт.
178.	Ответвительный прокалывающий герметичный зажим	4 шт.
179.	Лента металлическая 20х0,7	4 шт.
180.	Скрепка	4 шт.
181.	Провод самонесущий изолированный без несущего элемента с алюминиевыми токопроводящими жилами с изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена, сечением 1х16 мм ²	7,5 м
182.	Наконечник алюминиевый под опрессовку, сечением 1х16 мм ²	4 шт.
183.	Муфта соединительная труба-металлорукав, Ø32 мм	2 шт.
184.	Металлорукав РЗ-ЦХ32 (Ø32мм)	1,3 м
185.	Труба гофрированная из ПВХ без зонда (Ø32мм)	0,7 м

6. Описание основных объемов работ по строительству.

6.1. Выполнить подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.2. Выполнить строительно-монтажные работы в полном проектном объеме.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Строительство выполняется в полном соответствии с рабочим проектом «Реконструкция ВЛ 10 кВ №1002 ПС 35/10 кВ Савеево со строительством участка ВЛ-10 кВ, Реконструкция ВЛ 10 кВ №1006 ПС 35/10 кВ Лубня со строительством участка ВЛ-10 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и установка ВЩУ для технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной застройки, расположенной по адресу: Смоленская область, Смоленский район, д. Лубня (Ковалев С.Н., ТЗ №4-5677 корректировка №2)», выполненным ООО «РегионЭнерго-3».

7.2. Подрядчик должен предоставить календарный план-график выполнения работ с указанием объекта и объема выполняемых на нем работ. Подрядная организация несёт ответственность за невыполнение графика работ (ремонт) и компенсацию убытков, понесенных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» из-за грубых нарушений правил и норм охраны труда, вызвавших отстранение бригады от работы, отказ от дальнейшего допуска бригады, корректировку сроков графика работ (ремонт).

7.3. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.4. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.5. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

7.6. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

7.7. Вся продукция, указанная в спецификациях рабочей документации, подлежит обязательному входному контролю. Порядок выполнения процедуры входного контроля разрабатывается подрядчиком в составе проекта производства работ.

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

7.9. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства.

7.10. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- ПУЭ; СНИП;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

Подрядная организация несёт ответственность за невыполнение персоналом подрядчика нормативных требований по охране труда при производстве работ, правил внутреннего трудового распорядка.

7.11. Работы по строительству должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

7.12. Подрядчик должен иметь свидетельство о допуске к работам, наличие в штате подрядной организации, направляющей своих работников для выполнения работ на электросетевых объектах филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» квалифицированного персонала, обладающего необходимыми правами для организации и производства работ в действующих электроустановках (для командированного персонала обязательно наличие персонала, обладающего правом выдачи нарядов-допусков, распоряжений, быть ответственным руководителем работ, производителем работ (наблюдающим).

7.13. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

7.15. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с ООО «РегионЭнерго-3» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта) и выполняются за счет Подрядчика.

7.16. Выполнение технических условий, выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

7.17. Весь строительный и бытовой мусор, образующийся в ходе выполнения работ, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом самостоятельно за счет собственных средств на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом, подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

7.18. Все демонтированные в ходе выполнения работ электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), вывозятся Подрядчиком самостоятельно за счет собственных средств на площадку складирования филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» и передаются Заказчику с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

7.19. Подрядчик обязан подготовить комплект исполнительной документации в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.04.2008г. №212 для предъявления в надзорные органы и передать Заказчику в установленные понедельным сетевым графиком сроки.

7.20. Технические решения проектной документации должны основываться на применении оборудования, материалов и систем, включенных в официальные отраслевые реестры отечественной продукции, опубликованных на информационных ресурсах Минпромторга России и Минцифры России.

7.21. Обеспечить безусловное выполнение приказа ПАО «Россети» от 24.03.2021 № 127 о включении в типовые договора на поставку/подряд требования: «Предоставление положительного заключения аттестационной комиссии ПАО «Россети» на момент поставки оборудования или, в порядке исключения, протокола КДО».

8. Правила контроля и приемки работ.

8.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

8.2. Представители филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» имеют право контролировать соблюдение персоналом подрядчика требований охраны труда, пожарной безопасности и т.п. на рабочих местах подрядчика и принимать меры по пресечению нарушений вплоть до отстранения от работы бригад или отдельных лиц.

8.3. Представители проектной организации - ООО «ТК-Энергострой» вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

8.4. Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий, в соответствии действующим законодательством и НТД ПАО «Россети Центр».

8.5. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

8.6. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию

9. Оборудование и материалы для выполнения работ.

Комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для выполнения работ осуществляет Подрядчик согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

Все оборудование и материалы, используемые при выполнении работ, должны быть новыми (не бывшими в употреблении), с датой производства не превышающей 1 год к моменту окончания выполнения работ.

10. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Срок выполнения строительно-монтажных работ по договору подряда 180 календарных дней с даты заключения договора подряда.

Работы выполнить в соответствии с согласованным с Заказчиком недельным сетевым графиком.

11. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

12.1. 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.

12.2. 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.

Начальник УТРИЦ



О.Ю. Докутович

Заместитель директора
по инвестиционной деятельности

О.А. Широков