

“УТВЕРЖДАЮ”

Исполняющий обязанности
Первого заместителя директора – главного
инженера филиала ПАО «Россети
Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
/В.Л.Пехотин/
“ 05 ” _____ 08 _____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по строительству объекта:

**СМР. Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1010 ПС Чкаловская, ЛЭП-0,4кВ от ТП-807, ТП-808.
г. Чкаловск. Чкаловский РЭС.
NNE-03269-000, NNE-03269-001**

1. Основание выполнения работ

1.1. Исполнение мероприятий сетевой организации по договорам технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго».

1.2. Проектно-сметная документация, разработанная ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС»: 40925-ЭНС/2026-ЭС.

2. Общие требования

2.1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго» - г. Чкаловск.

2.2. Выполнить СМР с учетом требований НТД, указанных в п.5 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения работ, в том числе не указанных в данном ТЗ), в объеме следующих мероприятий:

2.2.1. Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1010 ПС Чкаловская в части строительства КЛ-10 кВ (0.85 км.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-000

2.2.2. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-807, ТП-808 в части строительства КЛ-0,4 (1.45 км.) и установки ШРС (46 шт.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-001

2.3. Объемы работ

Объемы работ определяются решением заказчика и проектными решениями.

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерен ия	Количес тво	Примеча ние	Условия, усложняющие производство работ
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1010 ПС Чкаловская в части строительства КЛ-10 кВ (0.85 км.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-000				
1.1	Реконструкция ВЛ-1021 ПС Чкаловская				
1.1.1	Демонтаж провода 3А-50 (с 6-ти опор)	км	2,202	Соглас но	В условиях плотной
1.1.2	Демонтаж опор:	шт.	15		

	- одностоечные ж/б	шт.	6	проекта 40925- ЭнС/2 026- ЭС	городской застройки, историческая часть города, вблизи электро- установок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- двухстоечные ж/б	шт.	5		
	- одностоечной ж/б опоры на двух ж/б приставках	шт.	1		
	- двухстоечной ж/б опоры на двух ж/б приставках	шт.	3		
1.1.3	Демонтаж ОПН	шт.	9		
1.1.4	Установка дополнительного подкоса к опоре (СВп110-5) на стяжке Х-89	шт.	1		
1.1.5	Установка РЛК-10кВ на опору ВЛ-10кВ	шт.	1		
1.1.6	Установка ОПН-10кВ на опоре ВЛ-10кВ	шт.	3		
1.1.7	Строительство КЛ-10кВ ЛЭП-1021 ПС Чкаловская (ААБл-10 3х120):				
	- в траншее, в гофрированной трубе ПНД DKC-110	км	0,008		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,732		
1.1.8	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 на ввод в ТП-807,808 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,002		
1.1.9	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 на ввод в ТП-807,808 в трубе ПНД DKC-110	км	0,030		
1.1.10	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 по телу опоры	км	0,010		
1.1.11	Установка концевой муфты 3КНТП-10- 70/120(Б)	шт.	1		
1.1.12	Установка концевой муфты 3КВТП-10- 70/120(Б)	шт.	2		
1.1.13	Установка соединительной муфты 3СТП- 10-70/120(Б)	шт.	5		
1.1.14	Посев газона	м²	10		
	Участок ЛЭП-1021 ПС Чкаловская от ТП-807 до ТП-660				
1.1.15	Строительство КЛ-10кВ (ААБл-10 3х150):			Соглас но проекта 40925- ЭнС/2 026- ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электро- установок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- в траншее, в гофрированной трубе ПНД DKC-110	км	0,004		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,006		
1.1.16	Укладка кабеля ААБл-10 3х150 на ввод в ТП-807 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
1.1.17	Укладка кабеля ААБл-10 3х150 на ввод в ТП-807 в трубе ПНД DKC-110	км	0,015		
1.1.18	Установка концевой муфты 3КВТП-10- 150/240(Б)	шт.	1		
1.1.19	Установка соединительной муфты 3СТП- 10-150/240(Б)	шт.	1		
1.1.20	Посев газона	м²	2,4		
1.2	Реконструкция ВЛ-1011 ПС Чкаловская				

1.2.1	Демонтаж провода:			Согласно проекта 40925- ЭНС/2 026- ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электро- установок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- 3А-50 (с 1-й опоры)	км	0,045		
	- 3А-70 (с 2-х опор)	км	0,186		
1.2.2	Демонтаж опор:	шт.	3		
	- одностоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	1		
	- двухстоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	1		
	- двухстоечные ж/б	шт.	1		
1.2.3	Демонтаж ОПН	шт.	3		
1.2.4	Установка повышенной концевой анкерной двухстоечной опоры ПК10-2 на ПТ-45, подкос без приставок (СВп110-5-2шт., ПТ-45 – 2шт.)	шт.	1		
1.2.5	Установка РЛК-10кВ на опору ВЛ-10кВ	шт.	1		
1.2.6	Установка ОПН-10кВ	шт.	3		
1.2.7	Строительство КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Чкаловская (ААБл-10 3х120):				
	- в траншее, в гофрированной трубе ПНД ДКС-110	км	0,005		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,075		
1.2.8	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 на ввод в ТП-808 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
1.2.9	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 на ввод в ТП в трубе ПНД ДКС-110	км	0,015		
1.2.10	Укладка кабеля ААБл-10 3х120 по телу опоры	км	0,010		
1.2.11	Установка концевой муфты 3КНТп-10-70/120(Б)	шт.	1		
1.2.12	Установка концевой муфты 3КВТп-10-70/120(Б)	шт.	1		
1.2.13	Посев газона	м²	3		
2	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-807, ТП-808 в части строительства КЛ-0,4 (1.45 км.) и установки ШРС (46 шт.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-001				
2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф-100 ТП-807				
2.1.1	Демонтаж провода:			Согласно проекта 40925- ЭНС/2 026- ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электро- установок, находящихся под высоким
	- 2А-50 (с 2-х опор)	км	0,056		
	- 3А-35 (с 2-х опор)	км	0,105		
	- 5А-50 (с 24-х опор)	км	2,900		
	- СИП-2 4х50+1х25 (с 3-х опор)	км	0,088		
	- СИП-2 3х50+1х50 (с 2-х опор)	км	0,018		
	- СИП-4 2х16 (с 3-х опор)	км	0,060		
	- СИП-4 4х16 (с 2-х опор)	км	0,016		
2.1.2	Демонтаж опор:	шт.	23		
2.1.3	- одностоечные деревянные	шт.	2		

	- одностоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	2	напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- одностоечные ж/б	шт.	12	
	- двухстоечные ж/б	шт.	7	
2.1.4	Демонтаж воздушных вводов к абонентам	шт.	40	
2.1.5	Демонтаж УУЭЭ с опоры ВЛ-0,4кВ	шт.	7	
2.1.6	Демонтаж щита с опоры ВЛ-0,4кВ	шт.	5	
2.1.7	Установка угловой анкерной двухстоечной опоры УА23 (СВп110-5 – 2шт.)	шт.	3	
2.1.8	Установка дополнительного подкоса к опоре ВЛ-0,4кВ (СВп95-3)	шт.	1	
2.1.9	Установка мачтового рубильника 160.3 на опору ВЛ-0,4кВ	шт.	1	
2.1.10	Монтаж провода СИП-2 3х70+1х70 на ошиновку мачтового рубильника	км	0,015	
2.1.11	Установка предохранителя ППН-33-Х0-00-160А	шт.	3	
2.1.12	Установка ОПН-10кВ	шт.	15	
2.1.13	Монтаж демонтируемых вводов на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	4	
2.1.14	Монтаж демонтируемых УУЭЭ на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	1	
2.1.15	Монтаж демонтируемого щита на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	1	
2.1.16	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х16):			
	- в траншее, в трубе ДКС-50	км	0,099	
	- в траншее, в трубе ПЭ-100 d-50	км	0,009	
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,244	
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-50	км	0,496	
2.1.17	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х16 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-50	км	0,102	
2.1.18	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х16 в щит	км	0,068	
2.1.19	Вывод кабеля АВБбШв-1 4х16 на стену здания	км	0,260	
2.1.20	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х16 по фасаду здания в гибкой гофрированной трубе ДКС-50	км	0,020	
2.1.21	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х16 по телу опоры ВЛ-0,4кВ	км	0,010	
2.1.22	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х25) в траншее, в трубе ДКС-50	км	0,005	
2.1.23	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х25 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-50	км	0,003	
2.1.24	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х25 в щит	км	0,002	

2.1.25	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х95):				
2.1.26	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,004		
2.1.27	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,173		
2.1.28	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х95 в щит	км	0,008		
2.1.29	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х95 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-63	км	0,012		
2.1.30	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 по телу опоры ВЛ-0,4кВ	км	0,040		
2.1.31	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х120):				
2.1.32	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,021		
2.1.33	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,673		
2.1.34	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х120 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-63	км	0,078		
2.1.35	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х120 в щит	км	0,052		
2.1.36	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-807 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
2.1.37	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-807	км	0,010		
2.1.38	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 по телу опоры	км	0,010		
2.1.39	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1- 16/25(Б)	шт.	61		
2.1.40	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1- 70/120(Б)	шт.	36		
2.1.41	Установка соединительной муфты 4ПСТ(б)-1-16/25(Б)	шт.	4		
2.1.42	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 300х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	2		
2.1.43	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 450х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	14		
2.1.44	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 600х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	7		
2.1.45	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 750х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	1		
2.1.46	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-450х1000х300	шт.	1		
2.1.47	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-600х1000х300	шт.	2		
2.1.48	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-750х1000х300	шт.	2		
2.1.49	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-900х1000х300	шт.	5		

2.1.50	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-1050х1000х300	шт.	4		
2.1.51	Посев газона	м²	182		
2.1.52	Восстановление асфальтобетонных покрытий типа «В» марки III – толщиной 10см	м²	52		
2.2	Реконструкция ТП-807				
2.2.1	Демонтаж плавких вставок 0,4кВ	шт.	3	Согласно проекта 40925-ЭНС/2 026-ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электроустановок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
2.2.2	Монтаж плавких вставок ПН2-400-250А	шт.	3		
2.3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф-200, ф-400 ТП-807				
2.3.1	Демонтаж провода:			Согласно проекта 40925-ЭНС/2 026-ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электроустановок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- 5А-35 (с 3-х опор)	км	0,180		
	- 4хАПВ-70 (с 4-х опор)	км	0,244		
	- СИП-2 3х50+1х50 (с 4-х опор)	км	0,061		
2.3.2	Демонтаж опор:	шт.	4		
	- одностоечные ж/б	шт.	1		
	- одностоечные деревянные опоры	шт.	3		
2.3.3	Демонтаж воздушных вводов к абонентам	шт.	2		
2.3.4	Строительство ВЛИ совместным подвесом до существующей опоры №253:	км	0,041		
	- СИП-2 3х70+1х70	км	0,041		
	- СИП-4 2х16	км	0,041		
	- установка угловой анкерной двухстоечной опоры УА23 (СВп110-5 – 2шт.)	шт.	1		
2.3.5	Установка ОПН-10кВ	шт.	6		
2.3.6	Монтаж демонтируемых вводов на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	1		
2.3.7	Монтаж демонтируемых фонаря на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	1		
2.3.8	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х50):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,002		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,064		

2.3.9	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х50 на ввод в ТП-807 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
2.3.10	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х50 на ввод в ТП	км	0,010		
2.3.11	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х50 по телу опоры	км	0,010		
2.3.12	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х95):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,002		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,064		
2.3.13	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 на ввод в ТП-807 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
2.3.14	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 на ввод в ТП	км	0,010		
2.3.15	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 по телу опоры	км	0,010		
2.3.16	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1-25/50(Б)	шт.	2		
2.3.17	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1-70/120(Б)	шт.	2		
2.3.18	Посев газона	м²	3,5		
2.4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф-100 ТП-808				
2.4.1	Демонтаж провода:	км		Согласно проекта 40925-ЭНС/2 026-ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электроустановок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- 2А-35 (с 4-х опор)	км	0,180		
	- 5А-50 (с 16-ти опор)	км	2,150		
	- СИП-2 3х50+1х50 (с 4-х опор)	км	0,056		
2.4.2	Демонтаж опор:	шт.	18		
	- одностоечные деревянные	шт.	1		
	- двухстоечные деревянные	шт.	1		
	- одностоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	3		
	- двухстоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	3		
	- одностоечные ж/б	шт.	5		
	- двухстоечные ж/б	шт.	5		
2.4.3	Демонтаж воздушных вводов к абонентам	шт.	13		
2.4.4	Демонтаж щита с опоры ВЛ-0,4кВ	шт.	2		
2.4.5	Установка дополнительного подкоса к опоре ВЛ-0,4кВ (СВп95-3)	шт.	1		
2.4.6	Установка ОПН-0,4кВ на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	3		
2.4.7	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х16):				
	- в траншее, в трубе ДКС-50	км	0,036		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-50	км	0,127		

	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,123		
2.4.8	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х16 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-50	км	0,039		
2.4.9	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х16 в щит	км	0,026		
2.4.10	Вывод кабеля АВБбШв-1 4х16 на стену здания	км	0,090		
2.4.11	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1- 16/25(Б)	шт.	22		
2.4.12	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х50):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,004		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,161		
2.4.13	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х50 в щит	км	0,008		
2.4.14	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х50 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-63	км	0,012		
2.4.15	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1- 25/50(Б)	шт.	4		
2.4.16	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х120):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,010		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,382		
2.4.17	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х120 в щит в гибкой гофрированной трубе ДКС-63	км	0,030		
2.4.18	Ввод кабеля АВБбШв-1 4х120 в щит	км	0,020		
2.4.19	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-808 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
2.4.20	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-808	км	0,010		
2.4.21	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 по телу опоры	км	0,010		
2.4.22	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1- 70/120(Б)	шт.	12		
2.4.23	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 300х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	5		
2.4.24	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 450х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	3		
2.4.25	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 600х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	3		
2.4.26	Установка ШРС пластик ЭПШП (ф) 750х1050х300 с комплектом оборудования	шт.	1		
2.4.27	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-450х1000х300	шт.	1		
2.4.28	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-600х1000х300	шт.	4		

2.4.29	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-750х1000х300	шт.	2		
2.4.30	Установка фундамента грунтового полимерного ФГ-П-1050х1000х300	шт.	1		
2.4.31	Посев газона	м²	70		
2.4.32	Восстановление асфальтобетонных покрытий типа «В» марки III – толщиной 10см	м²	12		
2.5	Реконструкция ТП-808				
2.5.1	Демонтаж плавких вставок 0,4кВ	шт.	3	Согласно проекта 40925-ЭнС/2 026-ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электроустановок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
2.5.2	Монтаж плавких вставок ПН2-400-250А	шт.	3		
2.6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф-200,300,400,500 ТП-808				
2.6.1	Демонтаж провода:			Согласно проекта 40925-ЭнС/2 026-ЭС	В условиях плотной городской застройки, историческая часть города, вблизи электроустановок, находящихся под высоким напряжением, в т.ч. в охранной зоне действующих ЛЭП
	- 2А-35 (с 2-х опор)	км	0,060		
	- 4А-50 (с 6-ти опор)	км	0,392		
	- 5А-50 (с 3-х опор)	км	0,425		
	- СИП-2 3х50+1х50 (с 2-х опор)	км	0,020		
2.6.2	Демонтаж опор:	шт.	8		
	- одностоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	3		
	- двухстоечные деревянные на ж/б приставке	шт.	2		
	- одностоечные ж/б	шт.	3		
2.6.3	Демонтаж воздушных вводов к абонентам	шт.	5		
2.6.4	Демонтаж щита с опоры ВЛ-0,4кВ	шт.	2		
2.6.5	Установка угловой анкерной двухстоечной опоры УА23 (СВп1 10-5 – 2шт.)	шт.	1		
2.6.6	Установка ОПН-0,4кВ на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	9		
2.6.7	Монтаж демонтируемых вводов на опоре ВЛ-0,4кВ	шт.	2		
2.6.8	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х95):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,012		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,052		

2.6.9	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 на ввод в ТП-808 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,002		
2.6.10	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 на ввод в ТП-808	км	0,020		
2.6.11	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х95 по телу опоры	км	0,020		
2.6.12	Строительство КЛ-0,4кВ (АВБбШв-1 4х120):				
	- в траншее, в трубе ДКС-110	км	0,010		
	- методом ГНБ, в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,090		
2.6.13	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-808 в трубе ПНД d-125 Электропайп F3	км	0,001		
2.6.14	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 на ввод в ТП-808	км	0,010		
2.6.15	Укладка кабеля АВБбШв-1 4х120 по телу опоры	км	0,010		
2.6.16	Установка концевой муфты 4ПКТп(б)-1-70/120(Б)	шт.	6		
2.6.17	Посев газона	м ²	16,1		

3. Требования к проведению СМР и ПНР

3.1. Последовательность проведения работ:

3.1.1. Подготовительные работы и поставка оборудования.

3.1.2. Работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка сооружений.

3.1.3. Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

3.1.4. Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) 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:

3.2.1. Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.

3.2.2. Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

3.2.3. Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

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

3.2.5. 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).

3.2.6. Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

3.2.7. Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

3.2.8. Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

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

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

4. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ:

начало – октябрь 2026,

окончание – декабрь 2026.

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

Гарантийный срок на выполненные работы (в том числе на материалы и оборудование, использованные при выполнении работ) составляет не менее 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания «Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией».

5. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к строительству

- 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 Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети».
- 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 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию».
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования».
- СТО 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования».
- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования».
- СТО 34.01-2.2-005-2022 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования».
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования».
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования».
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ».
- 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 – секционированные пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционированные пункты (реклоузеры)».
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования».

- СТО 34.01-3.2-011-2021. Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания.

- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ.

- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования».

- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети».

- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, №14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.

- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.

- ГОСТ Р 21.101-2026. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации.

- Методические указания ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ, МИ БП 11/06-01/2020.

- Методические указания «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/08-01/2023.

- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье».

- Методические указания «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/10-01/2023.

- СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства».

- СП 49.13330.2010 «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. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными в Единый реестр нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденном приказом ПАО «Россети» от 29.02.2024 № 89 с актуальными изменениями, размещённого на сайте ПАО «Россети»: <https://www.rosseti.ru/suppliers/technical-policy/organization-standards/>.

6. 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».

				Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024	
№ п.п.	Наименование. По результатам исполнения договора будут отражены в учёте предприятия следующие товары:	ЕИ	Кол-во	ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
				43.21.10.290	Не применяется
1.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1010 ПС Чкаловская в части строительства КЛ-10 кВ (0.85 км.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-000				
1.1.	КЛ-10кВ ЛЭП-1021 ПС Чкаловская	объект	2		Не применяется
1.2.	КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Чкаловская	объект	1		Не применяется
1.3.	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-807, ТП-808 в части строительства КЛ-0,4 (1.45 км.) и установки ШРС (46 шт.). г. Чкаловск. Чкаловский РЭС. NNE-03269-001				
1.4.	ВЛ-0,4кВ ф-100 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.5.	КЛ-0,4кВ ф-100 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.6.	ВЛ-0,4кВ ф-200 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.7.	КЛ-0,4кВ ф-200 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.8.	ВЛ-0,4кВ ф-400 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.9.	КЛ-0,4кВ ф-400 ТП-807	объект	1		Не применяется
1.10.	ВЛ-0,4кВ ф-100 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.11.	КЛ-0,4кВ ф-100 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.12.	ВЛ-0,4кВ ф-200 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.13.	КЛ-0,4кВ ф-200 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.14.	ВЛ-0,4кВ ф-300 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.15.	ВЛ-0,4кВ ф-400 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.16.	КЛ-0,4кВ ф-400 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.17.	ВЛ-0,4кВ ф-500 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.18.	КЛ-0,4кВ ф-500 ТП-808	объект	1		Не применяется
1.19.	ШРС с комплектом оборудования	объект	36		Не применяется

Начальник УТриЦ

Е.И. Урутин