

Технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства

ПАО "Россети Северо-Запад"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Наименование инвестиционного проекта: Техническое перевооружение сигнальных кабельных линий РЗА и СДТУ, проложенных по эстакаде ОАО «КГМК» между ПС 150/110/35/10 кВ «Никель» (ПС 20А) и ПС 110/10 кВ «Котсельваара» (ПС 20), с установкой дополнительных ячеек выключателей 110 кВ для организации телеуправления отключениями на ВЛ 110 кВ Л-134 и ВЛ 110 кВ Л-71, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, п. Никель технологическая площадка АО «Кольская ГМК» (контрольный силовой кабель - 7 км., ВОЛС - 2 км, шкаф СОПТ, - 1 компл., шкаф РАС - 1 компл., шкаф ПРД - 2 компл., РЗА АТ - 2 компл, приборы учёта 110 кВ - 2 шт, яч. выкл. 110 кВ - 2 шт., разъед. 110 кВ - 1 шт.)

Идентификатор инвестиционного проекта: N_000-41-1-03.13-0362

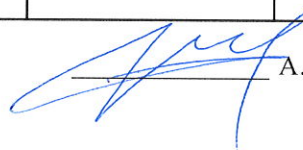
Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект: Мурманская область

№ п/п	Наименование	Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта			
		Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
1	2	3	4	5	6
I	ПС				
1	А3-03 УНЦ АСУТП ПС и ТМ	150 кВ	АСУТП ПС и ТМ 220(150) кВ	1	1 ед.
2	А3-03 УНЦ АСУТП ПС и ТМ	150 кВ	АСУТП ПС и ТМ 220(150) кВ	1	1 ед.
3	П6-11 Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей	110 кВ	Проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей	1	1 объект
4	О2-04-2 УНЦ ОКСН	110 кВ	32 волокна; 25 кН	2	1 км
5	И13-05 УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС	110 кВ	Шкаф с зарядно-подзарядными устройствами ; Ином 200А	2	1 ед.
6	И13-04 УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС	150 кВ	Шкаф с зарядно-подзарядными устройствами; Ином 100А	2	1 ед.

7	И13-02 УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС	150 кВ	Шкаф отходящих линий (12 ед.) на постоянном токе с АВ (в том числе с применением предохранителей) ; Iном 100А	1	1 ед.
8	И13-02 УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС	110 кВ	Шкаф отходящих линий (12 ед.) на постоянном токе с АВ (в том числе с применением предохранителей) ; Iном 100А	2	1 ед.
9	И12-01 УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели)	150 кВ	Шкаф РАС ПС 110 кВ и выше	1	1 ед.
10	И11-19-3 УНЦ РЗА	150 кВ	РЗА линии (основная и резервные защиты) с работой по каналу ВОЛС	2	1 ед.
11	И11-18-3 УНЦ РЗА	150 кВ	Резервная РЗА линии (РЗА электрической сети)	2	1 ед.
12	И11-18-3 УНЦ РЗА	150 кВ	Резервная РЗА линии (РЗА электрической сети)	2	1 ед.
13	И11-13-3 УНЦ РЗА	150 кВ	Резервная РЗА автотрансформатора	2	1 ед.
14	И11-10-3 УНЦ РЗА	150 кВ	РЗА автотрансформатора	2	1 ед.
15	А6-02 УНЦ системы ВЧ связи 35-750 кВ	110 кВ	Устройства обработки и присоединения 110(150) кВ	2	1 ед.
16	А6-02 УНЦ системы ВЧ связи 35-750 кВ	110 кВ	Устройства обработки и присоединения 110(150) кВ	2	1 ед.
17	С1-01-2 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	110 кВ	Ячейка выключателя НУ ПС	1	1 ед.

18	Б1-05 УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС)	150 кВ	Северо-Западный Федеральный округ: Республика Карелия, Новгородская, Псковская, Калининградская, Мурманская, Вологодская, Ленинградская области	833	1 м2
19	В1-02-1 УНЦ ячейки выключателя НУ 110-750 кВ	110 кВ	I ном 3150А, I откл 40кА	2	1 ячейка

Составил: Начальник отдела инвестиций

 А.А.Николаев

