

Технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства

ПАО "МРСК Северо-Запада"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Наименование инвестиционного проекта: Реконструкция ПС 35/10 кВ Молочное Вологодского района: замена силовых трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х16 МВА, реконструкция заходов ВЛ общей протяженностью 0,174 км, реконструкция РУ 35 кВ, РУ 10 кВ (установка выключателей в количестве 32 шт., ДГР 10 кВ в количестве 2 шт.)

Идентификатор инвестиционного проекта: F_000-21-1-03.21-0111

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

№ п/п	Наименование	Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта			
		Напряжени е, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
1	2	3	4	5	6
I	ВЛ				
1	П6-04 Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей		от 0,2 до 0,59 млн. руб.	1	1 объект
2	Л10-01-1 Гирлянды изоляторов ВЛ	35	км ВЛ	0,312	1 км
3	Л7-04-3 Провод СИП ВЛ 0,4-35 кВ	10 кВ	СИП-3; фазный провод - 1; 70 мм ²	0,07	1 км
4	Л6-04 Грозотрос		Диаметр 11,1 мм ²	0,104	1 км
5	Л5-02 Провод ВЛ 0,4-750 кВ сталеалюминиевого типа		Сечение фазного провода до 95 мм ²	0,104	1 км
6	Л3-03-1 УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (тыс. руб.)	35	одноцепная, все типы опор за исключением многогранных	0,104	1 км
7	Л3-02-1 УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (тыс. руб.)	10 кВ	одноцепная, все типы опор за исключением многогранных	0,07	1 км
II	ПС				
1	П2-06 Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС)	35	Ячейка трансформатора мощностью 2 МВА и выше	1	1 ед.
2	И10-10-2 Элементы ПС без устройства фундаментов	35 кВ	Ввод линейный (выключателя, трансформатора) на одну фазу (номинальный ток, 1000 А и выше)	2	1 ед.

3	И10-10-1 Элементы ПС без устройства фундаментов	10 кВ	Ввод линейный (выключателя, трансформатора) на одну фазу (номинальный ток, 1000 А и выше)	2	1 ед.
4	И10-09-2 Элементы ПС без устройства фундаментов	35 кВ	Шинная опора на одну фазу	70	1 ед.
5	И10-04-2 Элементы ПС без устройства фундаментов	35 кВ	ОПН на три фазы	8	1 ед.
6	И10-04-1 Элементы ПС без устройства фундаментов	10 кВ	ОПН на три фазы	4	1 ед.
7	С1-06-1 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	35 кВ	Прочее в целом на одну ПС (или ЗПС)	1	1 ед.
8	С1-03-1 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	35 кВ	Ячейка трансформатора (комплект на три фазы) ПС (ЗПС)	2	1 ед.
9	С1-02-1 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	35 кВ	Ячейка выключателя ВУ (КРУЭ) ПС (ЗПС)	6	1 ед.
10	Б1-05 Подготовка и устройство территории ПС (ЗПС)			653,6	1 м2
11	Р1-01-1 Ячейка реактора ДГР 6-35 кВ		190 кВА	2	1 ячейка
12	Т5-11-4 Ячейка трансформатора 6-35 кВ	6/0,4	сухой Т 6(10)/НН кВ; 160кВА	2	1 ячейка
13	Т4-07-1 Ячейка трансформатора 35-500 кВ	35	Т 35/НН кВ; 16 МВА	2	1 ячейка
14	В3-17-4 Ячейка выключателя КРУ 6-35 кВ	35	I ном 2000А; I откл 40кА	6	1 ячейка
15	В3-03-3 Ячейка выключателя КРУ 6-35 кВ	10 кВ	I ном 1600А; I откл 31,5кА	3	1 ячейка
16	В3-01-1 Ячейка выключателя КРУ 6-35 кВ	10 кВ	I ном 1000А; I откл 20кА	23	1 ячейка
17	П2-01 Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС)	35	Ячейка выключателя		1 ед.

Начальник СПС

Начальник СВЛ




В.В. Залата

С.В. Гуценков