

Таблица выбора кабелей																								
Выбор сечения жил кабелей при нормальном режиме и проверка по доп. длительному току в аварийном режиме												Проверка сечений кабелей по отклонению напряжений										Проверка кабелей по термической стойкости при КЗ		
№ п/п	Наименование линии	Установленная мощность, кВт		Кэфф. участия в макс. нагрузках	Кэфф. спроса Кс	Расчетная мощность, кВт		Расчетный ток, А		Выборный кабель		Кэфф. по кол-ву кабелей	Допуст. ток кабелей, А	Удельное сопротивление, Ом/км			Длина кабелей, км	Сопротивление, Ом	Падение напряжения, %		Ток трехфазного К.З., кА	Время работы защиты, с	Минимальное расчетное сечение кабелей, мм	
		Норм.	Авар.			Норм.	Авар.	Норм.	Авар.	Марка	Длит. ток			Акт.	Рект.	Полн.			Норм.	Авар.				
1	ПС-336 Ф 208 – ТП-204	3580	4480	0,75	0,7	1880	2352	172	216	ААШВ-6 (3х240)	390	0,9	351	0,129	0,071	0,147	2,300	0,339	1,522	1,972	6,782	2,1	96,4	<240
2	ТП-204 – ТП-229	2850	3750	0,8	0,7	1596	2100	146	192	ААШВ-6 (3х240)	390	0,9	351	0,129	0,071	0,147	0,200	0,029	0,116	0,153	6,465	14	77,3	<240

Проверка К/1-6кВ по документу ток К.З.:

1) При t=2,t2 (время срабатывания МТЗ) допустимый ток трехфазного К 3 кабеля ААШВ-6 (3х240): 2907,44А

2) При  $t=1,4$ с (время срабатывания МТЗ) допустимый ток трехфазного К.З. кабеля ААШВ-6 (3х240): 33,15кА

037-01-15-ЭС.Ч									
						Реконструкция ТП-229 (замена трансформатора мощностью 320кВА на трансформатор расчётной мощности в пределах разрешённой (400кВА)), по адресу: Россия, Московская область, Пушкинский р-н, п. Лесные поляны, № переезд. 5км Иволга жд.			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Н.контр.									
ГМП		Курченко							
Продерил		Сыцёвич							
Разраб		Зиндзев							
Внешнее электроснабжение. Сети 6кВ						Смодя	Лист	Листов	
						Р	3	6	
Расчет кабельной линии						"Королевский филиал" 000 "МСУЗ"			