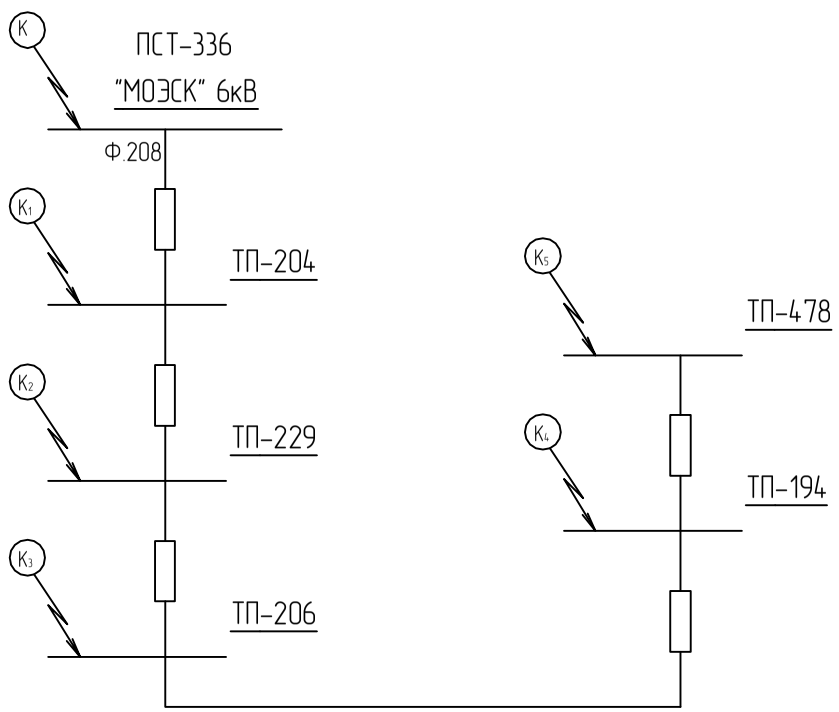
Расчет токов короткого замыкания

№ п/п	Наименование			Обозначение расчетная формула	Ед. изм.	Наименование точки К.З.							
						К	$К_1$	$К_2$	$К_3$	$К_4$	$К_5$		
1	Номинальное напряжение			Uн	кВ	6.3							
2	Заданное значение незатухающей периодической составляющей			I к.з.(3)	кА	12.83							
3	Сопротивление системы			Xc=Uн/√3Iк.з.(3)	Ом/км	0.284							
4	Длина линии			L	км		2.300	0,200	0,470	0,360	0,090	0,180	0,180
5	Марка и сечение кабельной линии			S			ААШВ-6 3х240	ААШВ-6 3х240	АСБ-16 3х185	ААБл-10 3х120	ААБл-10 3х120	А 70	АСБ-6 3х95
6	Сопротивление линии	активное	единичное участка	Ro	Ом/км		0.129	0.129	0.167	0.258	0.258	0.443	0.326
				R=RoL	Ом		0.297	0.026	0.078	0.093	0.023	0.080	0.059
		реактивное	единичное участка	Xo	Ом/км		0.071	0.071	0.073	0.076	0.076	0.08	0.078
				X=XoL	Ом		0.163	0.014	0.034	0.027	0.007	0.014	0.014
7	Результирующее сопротивление до точки КЗ	активное		ΣR	Ом		0.297	0.322	0.401	0.494	0.517	0.597	0.656
		реактивное		ΣX=Xc+X	Ом		0.447	0.461	0.495	0.523	0.530	0.544	0.558
		полное		Z=√ΣRI+ΣXI	Ом		0.536	0.563	0.637	0.719	0.740	0.807	0.861
8	Ток трехфазного К.З.			Iк.з.(3)=Uн/√3Z	кА		6.782	6.465	5.708	5.058	4.915	4.504	4.225
9	Ток двухфазного К.З.			Iк.з.(2)=0,866Iк.з.(3)	кА	11.111	5.873	5.599	4.943	4.380	4.256	3.901	3.659
10	Ударный ток			Iуд.=2,55Iк.з.(3)	кА	32.717	17.293	16.486	14.554	12.898	12.532	11.486	10.775



Согласовано:

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Н.контр.					
ГИП		Кириенко			
Проверил		Сыцевич			
Разраб.		Зиновьев			

037-01-15-ЭС.Ч

Реконструкция ТП-229 (замена трансформатора мощностью 320кВА на трансформатор расчётной мощности в пределах разрешенной (400кВА)), по адресу: Россия, Московская область, Пушкинский р-н, п. Лесные полян, № переезд. 5км Ивант жд.

Внешнее электроснабжение. Сети 6кВ	Стадия	Лист	Листов
	Р	2	6
Расчет токов короткого замыкания	"Королевский филиал" ООО "МСУ2"		

Формат А3