Расчет токов короткого замыкания

№ п/п	Наименование			Обозначение расчетная формула	Ед. изм.	Наименование точки К.З.							
						К	$К_1$	$К_2$	$К_3$				
1	Номинальное напряжение			Uн	кВ	6.3							
2	Заданное значение незатухающей периодической составляющей			I к.з.(3)	кА	14.49							
3	Сопротивление системы			Xc=Uн/√3Iк.з.(3)	Ом/км	0.251							
4	Длина линии			L	км		3.240	0.030	0.6	0.24	0.36	0.09	0.02
5	Марка и сечение кабельной линии			S			NA22XS(F)2Y-10 3x1x500/70	АСБл-10 3х185	А-70	АС-70	АС-70	АС-70	АС-70
6	Сопротивление линии	активное	единичное участка	Ro	Ом/км		0.0605	0.167	0.412	0.42	0.42	0.42	0.42
				R=RoL	Ом		0.196	0.005	0.247	0.101	0.151	0.038	0.008
		реактивное	единичное участка	Xo	Ом/км		0.108	0.073	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
				X=XoL	Ом		0.350	0.002	0.240	0.096	0.144	0.036	0.008
7	Результирующее сопротивление до точки КЗ	активное		ΣR	Ом		0.196	0.201	0.448	0.549	0.599	0.587	0.608
		реактивное		ΣX=Xc+X	Ом		0.601	0.603	0.843	0.939	0.987	0.975	0.995
		полное		$Z=\sqrt{\Sigma R^2+\Sigma X^2}$	Ом		0.632	0.636	0.955	1.088	1.155	1.138	1.166
8	Ток трехфазного К.З.			Iк.з.(3)=Uн/√3Z	кА		5.754	5.721	3.809	3.344	3.150	3.196	3.119
9	Ток двухфазного К.З.			Iк.з.(2)=0,866Iк.з.(3)	кА	12.548	4.983	4.955	3.299	2.896	2.727	2.768	2.701
10	Ударный ток			Iуд.=2,55Iк.з.(3)	кА	36.950	14.673	14.589	9.713	8.526	8.031	8.150	7.954

Согласовано:

Взамен инв. №

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Н.Контр					
ГИП		Кириенко			
Проверил		Сыцевич			
Инженер		Васильев			

061-01-15-ЭС.Ч

Реконструкция КТП-237, взамен выбывающих основных фондов по адресу: М.О., г. Королев, п. Калинина.

Внешнее электроснабжение. Сети 6кВ.

Стадия	Лист	Листов
Р	2	6

Расчет токов короткого замыкания

"Королевский филиал" ООО "МСУ 2"