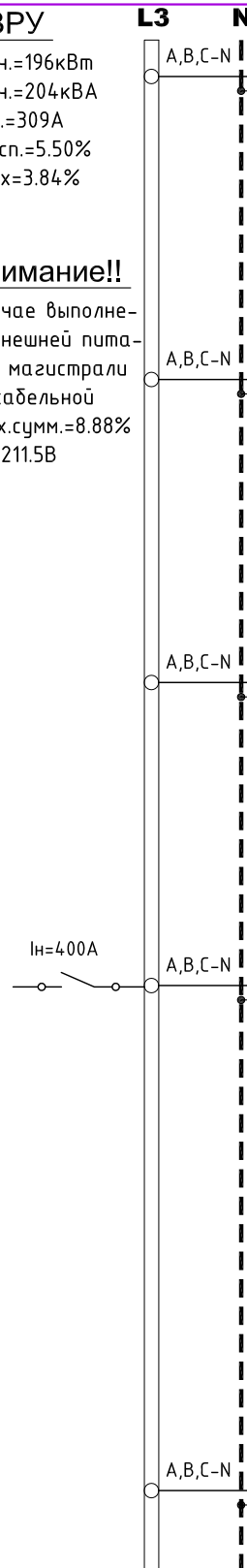


Данные трансформаторной подстанции						Номер линии	Кабель, провод					Номера опор В/ли-0.4кВ		Кабель, провод					Электроприемник		
Шины РУ-0.4кВ	Автомат	Ном.ток расцеп.	Р расч. кВт	I расч. А	dUmax %		Марка, сечение	Способ прокладки	Момент кВт*м	dU %	Длина м	Разветвления и стыковки	Транзитные	Сеч. сущ. Сеч. доп.	Момент кВт*м	dU %	Длина м	Р расч. кВт	I расч. А	Условное обозначе- ние. Наименование.	
1ВРУ Ррасч.=196кВт Срасч.=204кВА Iрасч.=309А dUрасч.=5.50% dUmax=3.84% Внимание!! В случае выполне- ния внешней пита- ющей магистрали добухкабельной dUmax,сумм.=8.88% Umin=211.5В	L3 N 	BA57ф35	100А	61.57	97.20	M.1/1 3.84%	----	----	----	----	----	⊕ N.07 ⊕ N.08 ⊕ N.09 ⊕ N.10 ⊕ N.11 ⊕ N.12 ⊕ N.13		<u>3*70+54.6</u> ----	10000	3.40	229				
												⊕ N.14 ⊕ N.17 ⊕ N.15		<u>4*25</u> ----	484	0.44	113			⊕ N.18 ⊕ N.16	
												⊕ N.07 ⊕ N.06 ⊕ N.05 ⊕ N.04 ⊕ N.03 ⊕ N.02 ⊕ N.19 ⊕ N.21 ⊕ N.22 ⊕ N.23		<u>3*70+54.6</u> ----	10280	3.40	345				
												⊕ N.24 ⊕ N.25 ⊕ N.26		<u>4*25</u> ----			29+25доп.			⊕ New 208 ⊕ N.27	
												⊕ N.07 ⊕ N.28 ⊕ N.29		<u>3*95+70</u> ----	4359	1.04	60	72.65	114.6		
												⊕ N.30 ⊕ N.31 ⊕ N.32 ⊕ N.33 ⊕ N.34 ⊕ N.35 ⊕ N.36 ⊕ N.37 ⊕ N.38 ⊕ N.39 ⊕ N.40 ⊕ N.41 ⊕ N.42 ⊕ N.43		<u>3*70+54.6</u> ----	4147	1.35	205	39.5	62.2	⊕ N.37 ⊕ N.44	
												⊕ N.38 ⊕ N.39 ⊕ N.40 ⊕ N.41 ⊕ N.42 ⊕ N.43		<u>3*70+54.6</u> ----	3986	1.29	274	29.10	45.9	⊕ N.44 ⊕ N.45	
												⊕ N.07 ⊕ N.28 ⊕ N.29 ⊕ N.30 ⊕ N.45		<u>3*95+70</u> ----	5580	1.33	125	44.64	70.50		
												⊕ N.46 ⊕ N.47 ⊕ N.48 ⊕ N.49 ⊕ N.50 ⊕ N.51 ⊕ N.52		<u>3*70+54.6</u> ----	2595	0.84	176	29.49	46.54	⊕ N.51 ⊕ N.60 ⊕ N.61	
												⊕ N.57 ⊕ N.58 ⊕ N.59		<u>3*50+54.6</u> ----	1383	0.63	120	23.05	26.38	⊕ N.60 ⊕ N.61	
												⊕ N.57 ⊕ N.58 ⊕ N.59		<u>3*95+70</u> ----	---	---	28	---	---	⊕ N.61	
												⊕ N.07 ⊕ N.28 ⊕ N.30 ⊕ N.45 ⊕ N.46		<u>3*95+70</u> ----	7443	1.78	160	46.52	73.40		
												⊕ N.52 ⊕ N.53		<u>3*70+54.6</u> ----	1023	0.33	22	46.52	73.40		
												⊕ N.53 ⊕ N.54 ⊕ N.55		<u>3*70+54.6</u> ----	1801	0.58	118	30.02	47.39	⊕ N.56	
												New 202		<u>3*50+54.6</u> ----	1573	0.78	66	23.84	37.62		
												⊕ N.64 ⊕ N.63		<u>3*50+54.6</u> ----	1073	0.53	45	23.84	37.62		
												⊕ N.63 ⊕ N.66		<u>3*50+54.6</u> ----	486	0.24	68	14.30	22.58	⊕ N.66a	
														<u>3*50+54.6</u> ----	643	0.32	45	14.30	22.58	⊕ N.65	

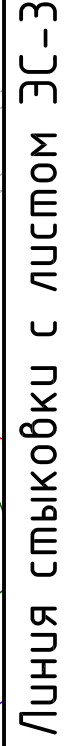
Сводка кабелей и проводов.

Количество и сечения жил	Марка каделя (Провода)		
	АПББШв-1кВ	СИП-2	
4*25мм2		25	
3*50+1*54.6мм2		66	
3*70+1*54.6мм2		---	
3*95+1*70мм2		---	
3*150+1*95мм2		---	
3*240+1*95мм2		---	
4*240мм2	327 (218)		

327 (218) – для 3х (2х) кабельного исполнения

						22/08. 07-ЭС				
						Электроснабжение энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 141100, М.О., г. Фрязино, ул. Озерная, СНТ "Заря-1". Заявитель: СНТ "Заря-1"				
Изм.	Кол.уч	Лист	№°док	Подпись	Дата					
						Электрические сети 0.4кВ. (Две питающие кабельные линии от ТП-462 до ВРУ заявителя)		Стадия	Лист	Листов
Разработал	Марцин И.И.			08.22				Р	1	
ГИП	Марцин И.И.			08.22		1ВРУ. Однолинейная расчетная схема питания -380/220В.		ООО "СтройКап-ЭнергоМонтажСервис"		

Линия стыковки с листом ЭС-5

[illegible]

M 1/500



Линия стыковки с листом ЭС-4

- Новый участок В/л-0,4кВ
Существующий участок В/л-0,4кВ
Демонтаж существующего участка В/л-0,4кВ
Монтаж к существующей опоре подкоса - 5шт
Монтаж новой промежуточной опоры - 5шт
Монтаж новой двухстоечной опоры с двумя стяжками - 2шт
Монтаж новой анкерной опоры с одним подкосом - 1шт
Монтаж новой анкерной опоры с двумя подкосами - 1шт

[illegible]

Κατανομή

Формат АГ