

Согласовано:

Взаим. инв.

Подп. и дата

Инв.№ подл.

Результаты проведенных расчетов падения напряжения ВЛИ-0,4кВ при использовании параллельной подвески двух самонесущих проводов 2(3х95+1х95)

Участок линии	Руст. кВт	Коэф. одновр., Ко	Ррасч. с учетом Ко, кВт	Qрасч., кВАр	Коэф. мощност и cos(φ)	tg(φ)	Тип линии	Првод СИП-2	Длина уч-ка, м	Уд.актив сопрот. го,Ом/км	Уд.реактив сопрот. хо,Ом/км	Актив. составл. ΔUa,%	Реактив составл. ΔUp,%	Потеря напряж. на уч-ке ΔU,%	Потеря напряж. в расч. точке линии ΔU,%	Напряж . 380 В в расч. точке линии В	Напряж . 220 В в расч. точке линии В
От ТП до начала нагрузки	815,0	0,211	171,97	50,16	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	2(3х95+1х95)	700	0,160	0,045	13,34	1,09	14,43	14,43	325,16	187,74
Участок распределени я нагрузки Линия 1	255,0	0,36	91,80	26,78	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	471,0	0,320	0,090	9,076	0,745	9,821	21,5	298,157	172,146
Участок распределени я нагрузки Линия 2	540,0	0,252	136,08	39,69	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	472,0	0,320	0,090	9,4	0,8	10,17	24,60	286,53	165,43
Участок распределени я нагрузки Линия 3	20,0	1,000	20,00	50,156	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	55,0	0,320	0,090	8,9	0,7	9,68	24,11	288,39	166,51

Потеря напряжения на конечном участке линии №2 от ТП: (%), (380В), (220В).	24,60	286,53	165,43
--	-------	--------	--------

						Рабочая документация				
						Строительство ВЛЗ-6кВ МТП-6/0,4кВ для электроснабжения потребителей частных домов, расположенных по ул. Новая и ул. Заречная				
Изм.	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	Ленинградская область, Всеволожский район, Токсовское городское поселение, д. Рапполово		Стадия	Лист	.
Разраб.	Вдовин			2025	Р			1		
ГИП	Анучка			2025						
						Результаты расчетов падения напряжения при внесении изменения системы		ООО «ПЭС»		

Результаты проведенных расчетов падения напряжения ВЛИ-0,4кВ при использовании параллельной подвески четырех самонесущих проводов 4(3х95+1х95)

Участок линии	Руст. кВт	Коэф. одновр., Ко	Ррасч. с учетом Ко, кВт	Qрасч., кВАр	Коэф. мощност и cos(φ)	tg(φ)	Тип линии	Првод СИП-2	Длина уч-ка, м	Уд.актив сопрот. го,Ом/км	Уд.реактив сопрот. хо,Ом/км	Актив. составл. ΔUa,%	Реактив составл. ΔUp,%	Потеря напряж. на уч-ке ΔU,%	Потеря напряж. в расч. точке линии ΔU,%	Напряж . 380 В в расч. точке линии В	Напряж . 220 В в расч. точке линии В
От ТП до начала нагрузки	815,0	0,211	171,97	50,16	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	4(3х95+1х95)	700	0,080	0,002	6,67	0,05	6,72	6,72	354,47	204,66
Участок распределени я нагрузки Линия 1	255,0	0,36	91,80	26,78	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	471,0	0,320	0,090	9,076	0,745	9,821	13,8	327,472	189,072
Участок распределени я нагрузки Линия 2	540,0	0,252	136,08	39,69	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	472,0	0,320	0,090	9,4	0,8	10,17	16,88	315,84	182,36
Участок распределени я нагрузки Линия 3	20,0	1,000	20,00	50,156	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	55,0	0,320	0,090	8,9	0,7	9,68	16,39	317,70	183,43

Потеря напряжения на конечном участке линии №2 от ТП: (%) , (380В) , (220В).	16,88	315,84	182,36
--	-------	--------	--------

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взаим. инв.

						Рабочая документация	Лист
							2
Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Результаты проведенных расчетов падения напряжения ВЛИ-0,4кВ при использовании параллельной подвески двух самонесущих проводов 2(3х120+1х95)

Участок линии	Руст. кВт	Коэф. одновр., Ко	Ррасч. с учетом Ко, кВт	Qрасч., кВАр	Коэф. мощност и cos(φ)	tg(φ)	Тип линии	Првод СИП-2	Длина уч-ка, м	Уд.актив сопрот. го,Ом/км	Уд.реактив сопрот. хо,Ом/км	Актив. составл. ΔUa,%	Реактив составл. ΔUp,%	Потеря напряж. на уч-ке ΔU,%	Потеря напряж. в расч. точке линии ΔU,%	Напряж . 380 В в расч. точке линии В	Напряж . 220 В в расч. точке линии В
От ТП до начала нагрузки	815,0	0,211	171,97	50,16	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	2(3х120+1х95)	700	0,126	0,045	10,50	1,09	11,60	11,60	335,93	193,95
Участок распределени я нагрузки Линия 1	255,0	0,36	91,80	26,78	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	471,0	0,320	0,090	9,076	0,745	9,821	18,7	308,928	178,365
Участок распределени я нагрузки Линия 2	540,0	0,252	136,08	39,69	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	472,0	0,320	0,090	9,4	0,8	10,17	21,76	297,30	171,65
Участок распределени я нагрузки Линия 3	20,0	1,000	20,00	50,156	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	55,0	0,320	0,090	8,9	0,7	9,68	21,27	299,16	172,72

Потеря напряжения на конечном участке линии №2 от ТП: (%) , (380В), (220В).	21,76	297,30	171,65
---	-------	--------	--------

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взаим. инв.

						Рабочая документация	Лист
							3
Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Результаты проведенных расчетов падения напряжения ВЛИ-0,4кВ при использовании параллельной подвески четырех самонесущих проводов 4(3х120+1х95)

Участок линии	Руст. кВт	Коэф. одновр., Ко	Ррасч. с учетом Ко, кВт	Qрасч., кВАр	Коэф. мощност и cos(φ)	tg(φ)	Тип линии	Првод СИП-2	Длина уч-ка, м	Уд.актив сопрот. го,Ом/км	Уд.реактив сопрот. хо,Ом/км	Актив. составл. ΔUa,%	Реактив составл. ΔUp,%	Потеря напряж. на уч-ке ΔU,%	Потеря напряж. в расч. точке линии ΔU,%	Напряж . 380 В в расч. точке линии В	Напряж . 220 В в расч. точке линии В
От ТП до начала нагрузки	815,0	0,211	171,97	50,16	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	4(3х120+1х95)	700	0,063	0,002	5,25	0,05	5,30	5,30	359,86	207,77
Участок распределени я нагрузки Линия 1	255,0	0,36	91,80	26,78	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	471,0	0,320	0,090	9,076	0,745	9,821	12,4	332,858	192,181
Участок распределени я нагрузки Линия 2	540,0	0,252	136,08	39,69	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	472,0	0,320	0,090	9,4	0,8	10,17	15,47	321,23	185,47
Участок распределени я нагрузки Линия 3	20,0	1,000	20,00	50,156	0,96	0,29	ВЛИ- 0,4кВ	3х95+1х95	55,0	0,320	0,090	8,9	0,7	9,68	14,98	323,09	186,54

Потеря напряжения на конечном участке линии №2 от ТП: (%) , (380В) , (220В).	15,47	321,23	185,47
--	-------	--------	--------