

ИЭСК-ПРС-ЗЭС-21-0231



Филиал ОАО «ИЭСК» «Западные электрические сети»

14.10.2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ № 3257

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных
(интеллектуальную систему учета электрической энергии), в филиале
Западные электрические сети в 2022 году

г. Тулун

2021 г.



Филиал ОАО «ИЭСК» «Западные электрические сети»

ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ № 3257

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (интеллектуальную систему учета электрической энергии), в филиале Западные электрические сети в 2022 году

Утверждаю:

Главный инженер


С.А. Аверьянов

Согласовано:

Зам. главного инженера


А.С. Кокорин

Зам. директора по к/с



А.И. Пастюк

Начальник СТЭ


А.Н. Голубев

Разработал:

Мастер участка СТЭ


А.А. Троцкий

1. В шкафу управления 900х600х500 мм, установленном на ТП по проекту К_31.5, произвести монтаж оборудования МКС РиМ 099.03 с конвертором РиМ 019.01 согласно реестру точек учета для замены МКС
2. В шкафу управления 900х600х500 мм на дин.рейку установить Авт. выключатель ВА47-29 ЗР 10А и Ограничитель перенапряжения ОПС1-С ЗР 20/40кА 400В ИЭК
3. Подключение МКС РиМ 099.02, конвертора РиМ 019.03, авт. выключателей и ограничителей перенапряжения осуществить с помощью провода ПВ1 1х2,5
4. Подключение фидерных приборов учета к МКС РиМ 099.03 через интерфейс RS-485 осуществить с помощью провода УТР «витая пара»

[illegible]

Масса приборов и материалов

1. МКС РИМ 099.02
2. Конвертор РИМ 019.01
3. Провод ПВ1 1х2,5
4. Провод витая пара УТР-5е
5. Авт. выключатель ВА47-29 3Р 10А
6. Ограничитель перенапряжения ОПС1-С 3Р 20/40кА 400В ИЭК
7. Дин.рейка 7,5х35х150
8. Гофра пластиковая (16мм)
9. Гофра пластиковая (32мм)

[illegible]

Средние расстояния Иркутск – База РЭС – Объект монтажа

1.3	Бурхун	41	км
-----	--------	----	----

2.1	Александров-Невский Завод	35	км
2.2	Амур	36	км

3.1	Солонцы	23	км
3.2	Чехово	87	км
3.3	Шеберта	67	км

4.1	Рождественка	10	км
4.2	Соляная	95	км
4.3	Старошелехова	42	км
4.4	Шелехово	65	км

5.1	Баянда	8	км
5.2	Бунбуй	73	км

[illegible]

Реестр ТП для установки МКС по проекту К_31.4 в 2022 году

№ п/п	РЭС	Наименование нас. пункта.	№ ТП (КТП)	К-во Фидеров	Всего ПУ от ТП (КТП) кол-во (шт).	% ПУ в составе АИИС КУЭ	Тип оборудования
1	КРЭС	Александров-Невский Завод	ТП-4-098	3	10	90	Обезличенный
2	КРЭС	Амур	ТП-4-268	1	2	100	Обезличенный
3	НРЭС	Солонцы	ТП-2-121	2	39	97	РиМ
4	НРЭС	Чехово	ТП-2-195	2	26	90	Обезличенный
5	НРЭС	Чехово	ТП-2-22	2	24	92	Обезличенный
6	НРЭС	Шеберта	ТП-2-227	3	41	95	РиМ
7	НРЭС	Шеберта	ТП-2-365	4	19	95	РиМ
8	ТшРЭС	Рождественка	ТП-1-198	3	43	88	РиМ
9	ТшРЭС	Соляная	ТП-1-407	3	69	90	РиМ
10	ТшРЭС	Соляная	ТП-1-411	4	30	100	РиМ
11	ТшРЭС	Старошелехово	ТП-1-120	3	23	91	РиМ
12	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-119	2	39	92	РиМ
13	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-124	2	14	93	РиМ
14	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-218	3	13	92	РиМ
15	ЧРЭС	Баянда	ТП-6-018	1	10	100	Обезличенный
16	ЧРЭС	Бунбуй	ТП-6-026	1	28	92	Обезличенный

Утверждаю
Главный инженер А.И. [подпись]

Ведомость объемов работ по объекту "АИИСКУЭ - 2022 г. "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (интеллектуальную систему учета электрической энергии, (1.4)" филиала ОАО "ИЭСК" ЗЭС

№ п/п	ТП (№/S)	ввод, фидер 0,4 кВ	Мет. шкафы к устано вке	авт. выклю чатель "С 10" ЗР	авт. выклю чатель "С 100" ЗР	дин рейка 7,5х35 х150	Огран чител ь перена пряже ния ОПС ЗР	Провод ПВ1 1х2,5	Провод витая пара (FTP)	Оператор сотовой связи			Маршрутизатор каналов связи		Пло мбы НО П	Установка в ТП ПУ для учета уличного освещения	Доп. Заземляю щие спуски		Плаше чный зажим ПС-1- 1А	Зажим ОР- 645 (для ОПН)	ввода абоненто в СИП (шт)		Замена вводов абоненто в на СИП (шт)		Установленны е трансформатор ы тока			СИП для подключе ния ПУ в ТП		СИП для подключе ния ТТ в ТП		Наконечн ики для СИП		Нагрузка по ТП I _{max} (А)	
			шт	шт	шт	шт	шт	м	м	Теле2	Мега фон	МТС	Марка	шт			Фид ПУ	шт			шт	№ опоры	шт	шт	1ф	3ф	1ф	3ф	Мар ка	шт	ном	мар ка	м	мар ка	м
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	20	21	22	24	25	26	31	32	33	34	35	36	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Проект "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (интеллектуальную систему учета электрической энергии)"																																			
1 Куйтунский РЭС																																			
1.1	Александрo-Невский Завод - ТП-4-098			1		1	1	4	0,6				РиМ 099.03 с конвертором РиМ 019.01	1	1																				
1.2	Амур - ТП-4-268			1		1	1	4	0,6					1	1																				
	Итого по КРЭС			2		2	2	8	1,2					2	2																				
2 Нижнеудинский РЭС																																			
2.1	Солонцы - ТП-2-121			1		1	1	4	0,6				РиМ 099.03 с конвертором РиМ 019.01	1	1																				
2.2	Чехово - ТП-2-195			1		1	1	4	0,6					1	1																				
2.3	Чехово - ТП-2-22			1		1	1	4	0,6					1	1																				
2.4	Шеберта - ТП-2-227			1		1	1	4	0,6					1	1																				
2.5	Шеберта - ТП-2-365			1		1	1	4	0,6					1	1																				
	Итого по НРЭС			5		5	5	20	3					5	5																				
4 Тайшетский РЭС																																			
4.1	Рождественка - ТП-1-198			1		1	1	4	0,6				РиМ 099.03 с конвертором РиМ 019.01	1	1																				
4.2	Соляная - ТП-1-407			1		1	1	4	0,6					1	1																				
4.3	Соляная - ТП-1-411			1		1	1	4	0,6					1	1																				
4.4	Старошелехово - ТП-1-120			1		1	1	4	0,6					1	1																				
4.5	Шелехово - ТП-1-119			1		1	1	4	0,6					1	1																				
4.6	Шелехово - ТП-1-124			1		1	1	4	0,6					1	1																				
4.7	Шелехово - ТП-1-218			1		1	1	4	0,6					1	1																				
	Итого по ТшРЭС			7		7	7	28	4,2				7	7																					
5 Чунский РЭС																																			
5.1	Баянда			1		1	1	4	0,6				РиМ 099.03 с конвертором РиМ 019.01	1	1																				
5.2	Бунбуй			1		1	1	4	0,6					1	1																				
	Итого по ЧРЭС			2		2	2	8	1,2				2	2																					

