

ИЭС К - ПРС - 3 ДС - 21-0232



Филиал ОАО «ИЭС К» «Западные электрические сети»

14.10 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ № 3258

Установка оборудования технического учета в целях локализации
очагов потерь, в филиале Западные электрические сети в 2022 году

г. Тулун

2021 г.



Филиал ОАО «ИЭСК» «Западные электрические сети»

ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ № 3258

Установка оборудования технического учета в целях локализации очагов потерь, 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. Пасюк

Начальник СТЭ

А.Н.Голубев

Разработал:

Мастер участка СТЭ

А.А. Троцкий

Общие указания

В целях локализации очагов потерь, поддержания и увеличения в 2022 году количества минимальных ячеек уровня ТП-10/04 на 100% оснащенных ИПУ и выполнения программы Минэнерго 1.5 требуется установка оборудования технического учета

Настоящим техническим решением предусмотрена установка в КТП 10/0,4 кВ приборов технического учета (Трехфазные счетчики трансформаторного включения, РИМ 489.13)

Работы по установке приборов учета выполнять на обесточенной ТП

[illegible]

1. На корпусе ТП закрепить Шкаф (пульт) управления навесной 900х600х500 мм (высота, ширина и глубина)
2. Шкаф (пульт) управления заземлить с помощью проволоки катанки 6 мм.
3. В установленном шкафу провести монтаж приборов технического учета.
4. В ТП установить трансформаторы тока.
5. Подключение приборов учета и трансформаторов тока осуществить с помощью провода СИП 4х70 и провода ПВ1 1х2,5
6. На установленные счетчики оформить «Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии».

[illegible]

Масса приборов и материалов

- | | | |
|-----|--------------------------------------|--------------|
| 1. | Прибор учета РИМ 489.13 | - 1,5 кг |
| 2. | Меркурий 234 АРТМ2-00,03 (D)РВ.F04 | - 1,6 кг |
| 3. | Шкаф управления навесной 900х600х500 | - 23,4 кг |
| 4. | Проволока катанка 6 мм | - 0,222 кг/м |
| 5. | Гофра пластиковая (32мм) | - 0,04 кг/м |
| 7. | Провод ПВ1 1х2,5 | - 0,03 кг/м |
| 10. | СИП 4х70 для подключения ТТ в ТП | - 0,979кг/м |
| 11. | Наконечник ТА-70 | - 0,037кг/м |
| 12. | Трансформатор тока Т-066 УЗ | - 0,65кг |

[illegible]

Средние расстояния Иркутск – База РЭС – Объект монтажа

Расстояния от Базы Тулунского РЭС до:

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

Расстояния от Базы Куйтунского РЭС до:

5.1	Баянда	8	км
5.2	Бунбуй	73	км

Расстояния от Базы Нижнеудинского РЭС до:

[illegible]

Реестр ТП для установки приборов технического учета по проекту К_31.5 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 ПУ	Номиналы ТП
1	КРЭС	Александров-Невский Завод	ТП-4-098	3	10	90	Обезличенные	75/5
2	КРЭС	Амур	ТП-4-268	1	2	100	Обезличенные	75/5
3	НРЭС	Солонцы	ТП-2-121	2	39	97	РиМ	300/5
4	НРЭС	Чехово	ТП-2-195	2	26	90	Обезличенные	200/5
5	НРЭС	Чехово	ТП-2-22	2	24	92	Обезличенные	200/5
6	НРЭС	Шеберта	ТП-2-227	3	41	95	РиМ	400/5
7	НРЭС	Шеберта	ТП-2-365	4	19	95	РиМ	300/5
8	ТшРЭС	Рождественка	ТП-1-198	3	43	88	РиМ	400/5
9	ТшРЭС	Соляная	ТП-1-407	3	69	90	РиМ	400/5
10	ТшРЭС	Соляная	ТП-1-411	4	30	100	РиМ	200/5
11	ТшРЭС	Старошелехово	ТП-1-120	3	23	91	РиМ	250/5
12	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-119	2	39	92	РиМ	200/5
13	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-124	2	14	93	РиМ	100/5
14	ТшРЭС	Шелехово	ТП-1-218	3	13	92	РиМ	200/5
15	ЧРЭС	Баянда	ТП-6-018	1	10	100	Обезличенные	100/5
16	ЧРЭС	Бунбуй	ТП-6-026	1	28	92	Обезличенные	100/5

2021г.

Ведомость объемов работ "АИИСКУЭ - 2022 г. "Установка оборудования технического учета в целях локализации очагов потерь (1.5)" филиала ОАО "ИЭСК" ЗЭС

[illegible]

Зам. директора по кап. строительству

Пасюк А.И.

Зам. главного инженера

Кокорин А.С.

Начальник СТЭ

Голубев А.Н.

Мастер 2 гр СТЭ

Троцкий А.А.