ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт проверки расчётного прибора учёта

№ 414/19 от «06» 04 2019 г. (время: _____ час. ____ мин.)

Потребитель: ОДПУ, мкр. Строителей, дом 16

(Ф.И.О. физического лица/наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

Состав уполномоченных представителей: № телефона: _____

Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) ОДПУ, г. Саянск, м-н Строителей, д. 16, ВРУ-2

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Форма проведения проверки (~~визуальный осмотр~~, инструментальная проверка) – ненужное зачеркнуть.

Основание для проведения проверки расчетного прибора учета

плановая

Состав уполномоченных представителей:

1. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Должность, Ф.И.О.)
   Инженер-инспектор Кугай А.А., эл.монтер Брынь Т.И.;
2. ООО «Иркутскэнергосбыт» (Должность, Ф.И.О.)
   _____;
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность,Ф.И.О.)
   _____;
4. Представитель собственника прибора учета
   ООО „Управляющая компания Искра", энергетик Швидко И.С.;
5. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, Ф.И.О.)
   _____;
6. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, Ф.И.О.)
   _____;

Характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета:

Коммутационный аппарат или предохранитель, установленный до эл. счетчика:

тип — Iном = — А. Пломба № —

Эл.счетчик: Место установки ВРУ-2.

Тип счетчика	Заводской номер	Uном, В / Iном, А	Знач.	Показание	Дата г/п	Межповерочн. интервал	Дата истечения МПИ	Класс точн.	Ку	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитных пломб
Матрица NP73E	03803454	3x230/400 0,05(5)(10)	Н/V.	010274,59	III-2016	10	III-2026	0,5S	40	A055068	—

Демонтированные трансформаторы тока Тип —, заводские № —,

Ктт — №№ снятых пломб: —.

Трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер интервал	Дата истеч. МПИ	Класс точн.	Ктт	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент
Фаза «А»	Т-0,66	230005	II-2016	8	II-2024	0,5	200/5	0095349	—
Фаза «В»	Т-0,66	230024							
Фаза «С»	Т-0,66	230044							

Демонтированные трансформаторы напряжения Тип —, заводские № —,

Ктн — №№ снятых пломб: —.

Трансформаторы напряжения								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер интервал	Дата истеч. МПИ	Класс точн.	Ктн	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент
Фаза «А»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Фаза «В»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Фаза «С»	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№№ снятых пломб: —

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):

Ia = 963 mA, φa = 46 ° L. Определено прямое чередование фаз на счётчи

Iв = 1340 mA, φв = 162 ° L,

Ic = 1966 mA, φc = 77 ° C

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя):

$P_{расч.}$ = 1,73×Uл×Iср×cos φ	$P_{расч.}$ = 1,73× 0,411 × 56,6 × 0,97	$P_{расч}$ = 39,04 кВт	Небаланс, %
$P_{изм.}$ = 3600×N×Kтт/(t×A)	$P_{изм.}$ = 3600× 10 × 40 × 1 (3,6 × 10000)	$P_{изм.}$ = 40,0 кВт	Нб=[(Ризм.-Ррасч.)/Ррасч *100% 2,5%

I_A = 38,4 A, I_B = 53,3 A, I_C = 78,1 A. Iср = 56,6 A. U_{AB} = 411 B, U_{BC} = 411 B, U_{AC} = 412 B.

Постоянная счетчика (А) = 10000 . Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 3,6 с.

3. Результат проверки: состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствуют или не соответствуют требованиям НТД), нужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей госповерки):

„Парма ВАФ-А", N12593, 09.2019г, мультиметр N 103, 13.02.20г.

Заключение:

Прибор учета ☑ - допущен, ☐ - не допущен в эксплуатацию.

В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполненные которых является условием для повторного допуска прибора учета).

На момент проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, все установленные пломбы и знаки визуального контроля не повреждены. следы вскрытия и снятия антимагнитной пломбы отсутствуют.

Срабатывание индикатора антимагнитной пломбы говорит о вмешательстве в работу прибора учета с целью искажения данных о потреблении электроэнергии, приводит к утрате прибором учета расчетного статуса. При выявлении срабатывания антимагнитных пломб или нарушении их целостности расчет потребленной электроэнергии будет произведен расчетным способом в соответствие с действующим законодательством.

Потребитель с принципом работы магнитных индикаторов ознакомлен и предупрежден о недопустимости воздействия на них магнитным полем.

Потребитель обязан обеспечивать сохранность всех установленных пломб и незамедлительно сообщать в адрес сетевой организации или гарантирующего поставщика о нарушении или срабатывании пломб, а также о неисправностях комплекса учета электроэнергии.

1. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Должность, Ф.И.О., подпись) Кугай А.А. Брынь Т.И.
2. ООО «Иркутскэнергосбыт» (Должность, Ф.И.О., подпись) ;
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, Ф.И.О., подпись) ;
4. Представитель собственника ПУ Швидко Н.С. ;
5. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, Ф.И.О, подпись) ;
6. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, Ф.И.О, подпись) ;

Лица, отказавшиеся от подписания Акта проверки, либо несогласные с указанными в Акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия:

Субабонент:

№ п/п.	Наименование	Показания	
		способ учета	ввод