

ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ИРКУТСК

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
«ОБЛКОММУНЭНЕРГО»

филиал «Саянские электрические сети»

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию от «15» 03 2013 г. (время ___ час. ___ мин)

Потребитель:

Нижний многоквартирный дом, г. Саянск, мкр. Олимпийский, д.6, ВРЧ-9
(Юридическое наименование потребителя)

Договор № (Лицевой счет) _____ Электроустановка (№, наименование, адрес
электроустановки) _____

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Форма проверки (визуальный осмотр, инструментальная проверка) - ненужное зачеркнуть.

Основание для проведения проверки расчетного прибора учета

Замена трансформаторов тока

Состав уполномоченных представителей:

- ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Саянские эл. сети» (Должность, ФИО, подпись)
Зам. нач. по нар. и. Давыденко Е.Т. Сидт;
- ООО «Иркутскэнергосбыт» «Саянское отделение» (Должность, ФИО, подпись)
Инженер-инспектор Рюшкин Василий Васильевич;
- Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Собственник прибора учета (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Собственник энергопринимающих устройств (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, ФИО, подпись)
Энергетик Шелудяко И.С. - (Т. 000 ЧС «Искра»
- Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)
Каманин И.В. № 204-2;

Результаты выполнения

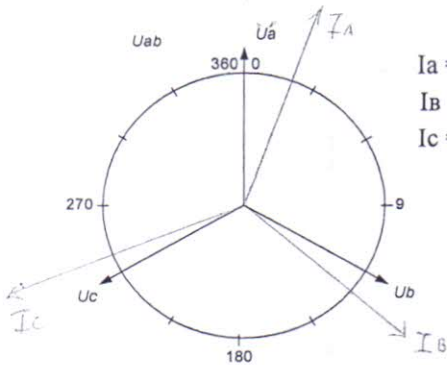
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят						14022,8			1005	-	20	
Устан	ВРЧ-0,4кВ	476305В	004464015- -000034	380	5(7,5)	14086,7	1-09	1	1505	-	30	6338538
Демонтированные трансформаторы тока								Сведения о снятой дополнительной пломбировке				
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ снятых пломб	Опломбированный элемент	№ пломб					
Фаза «А»	T-0,66	023449	2009	0,5								
Фаза «В»	T-0,66	023451	2009	0,5								
Фаза «С»	T-0,66	047603	2009	0,5								
Установленные трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке				
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ наложенных пломб	Опломбированный элемент	№№ пломб					
Фаза «А»	ГТИ-А	15376	2012	0,5	6338539							
Фаза «В»	ГТИ-А	15407	2012	0,5								
Фаза «С»	ГТИ-А	14356	2012	0,5								

Трансформаторы напряжения: тип _____ г/п _____ Наличие обогрева счетчика не требуется

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

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно каждой фазы):



$I_a = 155 \text{ mA}, \varphi_a = 236^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 448 \text{ mA}, \varphi_a = 116^\circ$
 $I_c = 695 \text{ mA}, \varphi_a = 86^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos \varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times 0,386 \times 16,1 \times 0,97$	$P_{\text{расч.}} = 10,43 \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{5 \times 30}{1(3200 \times 77)}$	$P_{\text{изм.}} = 9,93 \text{ кВт}$	4,8

$I_a = 4,4 \text{ A}, I_b = 24 \text{ A}, I_c = 19,9 \text{ A}, I_{\text{ср}} = 16,1 \text{ A}, U_{\text{AB}} = 395 \text{ В}, U_{\text{BC}} = 576 \text{ В}, U_{\text{CA}} = 388 \text{ В}, U_{\text{ср.}} = 386$

Постоянная счетчика (А) = 3200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 5 за время t 17 с.

3. Состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствует или не соответствует требованиям НТД), ненужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки): ПАРМА ВАФ-А № 12605, мультиметр MS 2001 № 11040089084

Заключение:

1. прибор допущен (не допущен) в дальнейшую эксплуатацию, нужно подчеркнуть. В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполнение которых является условием для повторной проверки прибора учета.

Схема учета соответствует ПУЭ п.1.5.

ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Саянские эл. сети»
(организация, должность лица выполнившего работу)

[Подпись]
(подпись)

Даниленко Е.Г.
(Ф.И.О.)

1. ООО «Иркутскэнергосбыт» «Саянское отделение» (Должность, ФИО, подпись)

Исполнитель-инспектор Рюжкин В.В.

2. Собственник прибора учета (Должность, ФИО, подпись)

3. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, ФИО, подпись)

4. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, ФИО, подпись)

Энергет. Швецова Н.С.

5. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)

Климаншиков Н.В. 201-

Потребитель обязан обеспечивать сохранность наложенных пломб, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета и оборудования, а также немедленно сообщать Энергоснабжающей организации о неисправностях приборов учета и средств учета энергии. Представитель потребителя:

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)