

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:

Мульти-апохквартирный дом, г. Саянск, мкр. Олимпийский Д.6 ВРУ-2
(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)
Исполнитель по работе с клиентами В.И. Ефимов;
- 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)
Инженер Шварко И.С. ООО УК «Сетра»
- Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)
Каминин Н.В. от 201

Результаты выполнения

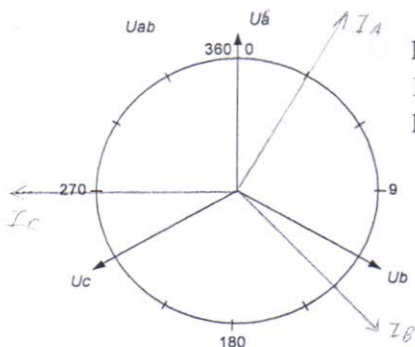
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят									15015			
Устан	ВРУ-04.02	Ц36803В	00746701500-0095	380	517,5	17427,2	1-09	1	15015	-	30	6338534
Демонтированные трансформаторы тока							Сведения о снятой дополнительной пломбировке					
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ снятых пломб	Опломбированный элемент	№ пломб					
Фаза «А»	ТТЭ	6776	2008	0,5								
Фаза «В»	ТТЭ	6784	2008	0,5								
Фаза «С»	ТТЭ	6785	2008	0,5								
Установленные трансформаторы тока							Сведения о дополнительной пломбировке					
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ наложенных пломб	Опломбированный элемент	№№ пломб					
Фаза «А»	ТТИ-А	15343	2012	0,5	6338535							
Фаза «В»	ТТИ-А	15372	2012	0,5								
Фаза «С»	ТТИ-А	15390	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):



$I_a = 630 \text{ mA}, \varphi_a = 306^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 890 \text{ mA}, \varphi_a = 164^\circ$
 $I_c = 1660 \text{ mA}, \varphi_a = 304^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos\varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times 0,391 \times 291 \times 0,9$	$P_{\text{расч.}} = 17,77 \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{5}{13200} \times \frac{30}{1}$	$P_{\text{изм.}} = 16,81 \text{ кВт}$	

$I_a = 14,4 \text{ A}, I_b = 25 \text{ A}, I_c = 44 \text{ A}, I_{\text{ср}} = 29,1 \text{ A}, U_{\text{AB}} = 394 \text{ В}, U_{\text{BC}} = 395 \text{ В}, U_{\text{CA}} = 386 \text{ В}, U_{\text{ср.}} = 391$

Постоянная счетчика (А) = 3200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 5 за время t 10 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 проверки): 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)

Инженер-инспектор Романов В.В. [Подпись];

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

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

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

Энергетик Шварцкопф Н.С. [Подпись];

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

Калашников Н.В. 201 - [Подпись];

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.)