

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:

Жилый многоквартирный дом, г. Саянск, мкр. Олимпийский, д. 6, ВРУ-6
(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. нат. по г.р.л. Давыденко Е.Т. [подпись];
- ООО «Иркутскэнергосбыт» «Саянское отделение» (Должность, ФИО, подпись)
Инженер-инспектор Рюшин 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 Швецова Н.С. ООО УК «Искра»;
- Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)
Калишников Н.В. 201 [подпись]

Результаты выполнения

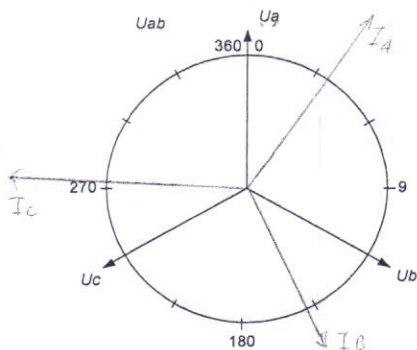
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят									150/5	-	50	
Устан	ВРУ 0,4 кВ	У3680313	004464015- -000195	380	5(7,5)	15189,4	1-09	1	150/5	-	30	6338542
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	057456	2009	0,5								
Фаза «В»	T-0,66	057454	2009	0,5								
Фаза «С»	T-0,66	057455	2009	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	18634	2012	0,5	6338543							
Фаза «В»	ТТИ-А	15394	2012	0,5								
Фаза «С»	ТТИ-А	058916	2011	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):



$I_a = 491 \text{ mA}, \varphi_a = 326^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 389 \text{ mA}, \varphi_b = 311^\circ$
 $I_c = 569 \text{ mA}, \varphi_c = 316^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos\varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1.73 \times 0,394 \times 16 \times 0,85$	$P_{\text{расч.}} = 9,27 \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{5}{(3200 \times 18,1)}$	$P_{\text{изм.}} = 9,02 \text{ кВт}$	2,7

$I_a = 13,8 \text{ A}, I_b = 14,2 \text{ A}, I_c = 23 \text{ A}, I_{\text{ср}} = 16 \text{ A}, U_{\text{AB}} = 392 \text{ В}, U_{\text{BC}} = 392 \text{ В}, U_{\text{CA}} = 398 \text{ В}, U_{\text{ср}} = 394$

Постоянная счетчика (А) = 5200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 5 за время t 18,1 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, нужное 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 НТД и т.д.

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 Рюшкин 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 Швецова И.С. [Подпись];

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

Климанов И.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.)