



ОГУЗП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

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

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию от «23» 05 2013 г. (время)

Потребитель:

Многоквартирный жилой дом
(юридическое наименование потребителя)

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

г. Саянск, м-он Стройматериалы, №5 ВРУ №1
(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Состав уполномоченных представителей:

1. Представитель сетевой организации (ФИО) Даниленко Е. Т.;
2. Представитель гарантирующего поставщика (ФИО) Димитров Д. В.;
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (ФИО); _____;
4. Собственник прибора учета (ФИО) Амурская Л. Ф.;
5. Собственник энергопринимающих устройств (ФИО) _____;
6. Обслуживающая организация (ФИО) Шевченко И. С.;
7. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (ФИО) Амур;

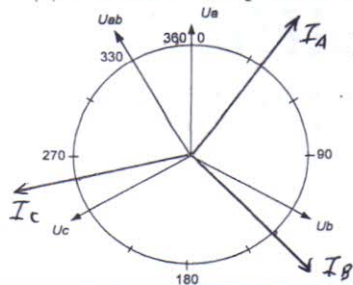
Результат выполнения

Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

Счетчик	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В / Ином, А	Знач. н.	Показание	Год выпуска. Дата г/п	Межповероч. интервал	Класс точ.	Наличие обогрева	Ку	№ пломб на клемной крышке счетчика
Снят				380								
Устан	ВРУ-0	матрица	105114330	5(10)	6,2	00014,13	12-11	10	0,5	нет	30	6338999
Демонтированные трансформаторы тока										Сведения о снятой дополнительной пломбировке		
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Класс точн.	Ктт	№№ снятых пломб	Опломбированный элемент	№ пломб				
Фаза «А»												
Фаза «В»												
Фаза «С»												
Установленные трансформаторы тока										Сведения о дополнительной пломбировке		
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	Ктт	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент	№ пломб			
Фаза «А»	T-0,66	587942	12-11	4	0,5	250/5	} 6338999					
Фаза «В»	T-0,60	587943	12-11	4	0,5	250/5						
Фаза «С»	T-0,66	587944	12-11	4	0,5	250/5						

Трансформаторы напряжения: тип _____ Дата госповеркп _____ Ктн _____

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).
 Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):



$I_a = \underline{860} \text{ mA}, \varphi_a = \underline{32^\circ}$
 $I_b = \underline{526} \text{ mA}, \varphi_b = \underline{14^\circ}$
 $I_c = \underline{640} \text{ mA}, \varphi_c = \underline{18^\circ}$

Определено прямое чередование фаз на счётчике.

2. Проверка исправности электрического счетчика	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times \underline{0,397} \times \underline{30,5} \times \underline{0,93}$	$P_{\text{расч.}} = \underline{195} \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{\underline{10} \times \underline{50}}{(\underline{9,1} \times 10000)} \times 1$	$P_{\text{изм.}} = \underline{198} \text{ кВт}$	$N_b = (P_{\text{изм.}} - P_{\text{расч.}}) / P_{\text{расч.}} \times 100\% = \underline{1,54}$

$I_a = \underline{42} \text{ A}, I_b = \underline{24} \text{ A}, I_c = \underline{25} \text{ A}, I_{\text{ср}} = \underline{30,5} \text{ A}, U_{AB} = \underline{399} \text{ В}, U_{BC} = \underline{395} \text{ В}, U_{AC} = \underline{398} \text{ В}, U_{\text{ср}} = \underline{397} \text{ В},$
 Постоянная счетчика (А) = 10000 Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 9,1 с.

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

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки): «Парма ВАФ-А» № 12605; Токоизмерительные клещи № 11040089084

Заключение:

1. Прибор допущен (не допущен) в эксплуатацию, нужно подчеркнуть. В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполненные которых является условием для повторного допуска прибора учета).

инж. инспектор СЭС. (организация, должность лица, выполнившего работу) [Подпись] (подпись) Давыденко Е.Т. (Ф.И.О.)

1. Представитель гарантирующего поставщика (ФИО) Давыденко Е.Т. (подпись)
2. Собственник прибора учета (ФИО) Анурова И.В. (подпись)
3. Собственник энергопринимающих устройств (ФИО) Анурова И.В. (подпись)
4. Обслуживающая организация (ФИО) Шведко И.С. (подпись)
5. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (ФИО) Анурова И.В. (подпись)

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

энергетик (должность) [Подпись] (подпись) Шведко И.С. (Ф.И.О.)