

Акт приемки коммерческого учета № 456 от «5» декабря 2012 г.

Комиссия в составе представителя филиала ОГУЭП «ОКЭ» им. и.к.с. Даниленко Е.Т., именуемая в дальнейшем Сетевая организация, представитель Саянского отделения ООО «ИЭСБК» в лице им. и.к.с. Прохорова В.В., именуемая в дальнейшем Сбытовая организация, ООО «УК Искра» в лице Шведова Н.С., именуемая в дальнейшем «Организация», и представитель совета дома в лице Гуржон Т.И.
(Юридическое наименование потребителя)

Договор № (Лицевой счет) _____ Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) _____
г. Саянск. мкр. Олимпийский, 5 ВРУ-0,4 кВ № 2.
(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Вид работы: установка, снятие, замена приборов учета, проверка схемы подключения, пломбирование счетчика и пломбирование цепей учета (нужное подчеркнуть).

Результат выполнения

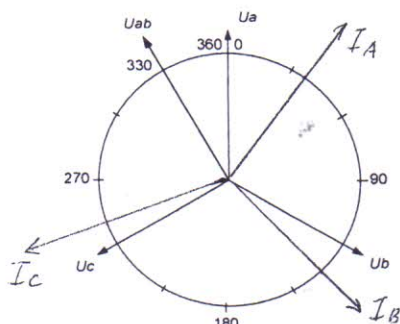
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят		NP542.24T-										
Устан	ВРУ № 2	4P5RLNI	05093067	380	5×10	000181,33	12012	0,5	150/5	-	30	6316072
Установленные трансформаторы тока							Сведения о дополнительной пломбировке					
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ наложенных пломб	Опломбированный элемент	№№ пломб					
Фаза «А»	ТТУ-А	F12662	2011	0,5	6316072							
Фаза «В»	ТТУ-А	F12663	2011	0,5								
Фаза «С»	ТТУ-А	66784	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):



$I_a = 350$ мА, $\varphi_a = 36^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 244$ мА, $\varphi_b = 136^\circ$
 $I_c = 448$ мА, $\varphi_c = 106^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{расч.} = 1,73 \times U_{л} \times I_{ср} \times \cos \varphi$	$P_{расч.} = 1,73 \times 0,397 \times 14,02 \times 0,94$	$P_{расч.} = 9,05$ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{тт} / (t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times \frac{10}{(10000 \times 12,2)} \times 30 \times 1$	$P_{изм.} = 8,85$ кВт	2,2

$I_a = 745$ А, $I_b = 8,22$ А, $I_c = 23,34$ А. $I_{сумм} = 740,2$ А. $U_{ав} = 395$ В, $U_{вс} = 403$ В, $U_{са} = 394$ В. $U_{ср.} = 397$

Постоянная счетчика (А) = 10000 Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 12,2 с.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки):
ПАРМА ВАФ-А № 12605 г.п. III кв. 2012, токоизмерительные клещи № 24665, г.п. III кв. 2012

Закключение:

Схема учета соответствует ПУЭ п. 1.5
Начальные показания 000000,00 (бзн)

Сетевая организация
(должность лица, выполнившего работу)
Сбытовая организация
Организация
Представитель совета дома

(подпись)
(подпись)
(подпись)
(подпись)

Даниленко Е.Т.
(Ф.И.О.)
Прохоров В.В.
(Ф.И.О.)
Шведов Н.С.
(Ф.И.О.)
Гуржон Т.И.
(Ф.И.О.)

Организация обязана обеспечивать сохранность наложенных пломб, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета и оборудования, а также немедленно сообщать Сетевой организации о неисправностях приборов учета и средств учета энергии. Представитель организации:

Шведов Н.С.
(подпись)

Шведов Н.С.