

АКТ № 0 723536

допуска (замены, проверки) расчетных приборов учета в эксплуатацию
в электроустановках напряжением до 1000В

1. Представители Исполнителя (Ф.И.О., должность)

за подписью РЫРОВА Романов А.В.

в присутствии Потребителя (представителя Потребителя, Ф.И.О., должность)

подписавший Труханов А.М.

составили настоящий акт о том, что произведен допуск, замена и (или) проверка схем приборов учета электро-
энергии на объекте (наименование, фактический адрес)

Крандатор ул. Сидорова 11 ТСК "Сидорова 11"

форма проверки

основание для проверки

2. Договор 1162433

3. Характеристики приборов учета, измерительных трансформаторов:

Данные прибора учета	Точка учёта № _____ (место установки)		Точка учёта № _____ (место установки)	
	не допущен	допущен	не допущен	допущен
Заводской номер		<u>15107445</u>		
Тип		<u>Микрометр 234</u>	<u>ARTN-03 P.B.G</u>	
Класс точности		<u>0,2</u>		
Постоянная прибора учёта		<u>1000</u>	<u>Челюбкин Сергей</u>	
Ток, А		<u>5-10</u>	<u>с GSAI мод. 1000</u>	
Напряжение, В		<u>100</u>		
Дата поверки		<u>11.2014</u>	<u>Сидорова № 8 989 278-5617</u>	
Дата истечения поверки (дата следующей поверки)				
Коэффициент учета		<u>60</u>		
Показания, кВт*ч	Суммарные	<u>0,77</u>		
	Тариф 1	<u>0,77</u>		
	Тариф 2	<u>0,00</u>		
	Тариф 3			
Тип трансформаторов тока				
Фаза «А»	заводской №	<u>08080435</u>		
	дата истечения поверки (дата следующей поверки)	<u>11.2018</u>		
	класс точности	<u>0,5</u>		
Фаза «В»	заводской №	<u>08080433</u>		
	дата истечения поверки (дата следующей поверки)	<u>11.2018</u>		
	класс точности	<u>0,5</u>		
Фаза «С»	заводской №	<u>01002411</u>		
	дата истечения поверки (дата следующей поверки)	<u>1.2018</u>		
	класс точности	<u>0,5</u>		
Данные по вводу				
Сечение вводного провода		<u>111мм²</u>		
Вводное устройство, тип/ток		<u>8157 150А</u>		
Характеристики знаков визуального контроля (контрольных пломб)				
Место установки	№ знаков визуального контроля на начало проверки	№ знаков визуального контроля установленных	№ знаков визуального контроля на начало проверки	№ знаков визуального контроля установленных
Вводное устройство		<u>928251, 928255</u>		
Прибор учета (клеммная крышка)		<u>928170</u>		
<u>Идентификация пломбы</u>		<u>0080597</u>		
<u>Идентификация коробки</u>		<u>928256, 0080598, 0080599</u>		
Измерительные трансформаторы		<u>928251</u>		
		<u>928252</u>		
		<u>928253</u>		

4. Результаты проверки, инструментальная проверка проводилась приборами мониторинга (тип, номер, дата поверки): _____

Выполненные измерения точек учета № _____ и № _____ заполняются через/:

№ п/п	Измеряемые параметры	Фаза «А»	Фаза «В»	Фаза «С»	Суммарное значение
1.	Ток, А	/	/	/	/
2.	Напряжение, В	/	/	/	/
3.	Cos φ	/	/	/	/
4.	Мощность, кВт	2.0 /	0.9 /	1.54 /	4.44 /
5.	Погрешность, %	/			
6. Мощность, кВт	Фактическая суммарная, кВт	Время 1 оборота диска/imp		Учитываемая прибором учета фактическая суммарная, кВт	Недоучет, %
	4.44 /	48.6 сек		4.44 /	- /

5. Результат осмотра электроустановки (заполняется значком «V» слева от позиции):

информационные данные		место установки прибора учета:	
<input type="checkbox"/>	наличие диспетчерского наименования	<input type="checkbox"/>	квартира
<input type="checkbox"/>	наличие знаков визуального контроля	<input type="checkbox"/>	лестничная клетка
<input type="checkbox"/>	наличие тарифа _____ 1, _____ 2, _____ 3	<input type="checkbox"/>	жилой дом
		<input type="checkbox"/>	дача
		<input type="checkbox"/>	ВПУ
		<input type="checkbox"/>	гараж

6. Выявленные недостатки (заполняется значком «V» слева от позиции):

прибор учета	трансформаторы тока (ТТ)		
<input type="checkbox"/>	срок поверки истек	<input type="checkbox"/>	срок поверки истек, пломбы поверки отсутствуют
<input type="checkbox"/>	пломба поверки отсутствует	<input type="checkbox"/>	контрольная пломба ТТ отсутствует
<input type="checkbox"/>	контрольная пломба отсутствует	<input type="checkbox"/>	ТТ не соответствуют нагрузке
<input type="checkbox"/>	не соответствуют заданному классу точности	<input type="checkbox"/>	ТТ не соответствуют заданному классу точности
<input type="checkbox"/>	прибор учета не закреплен	<input type="checkbox"/>	занижено сечение проводов вторичных цепей
<input type="checkbox"/>	на вводном проводе имеются скрутки	<input type="checkbox"/>	вторичные цепи учета имеют повреждения

7. Иные недостатки: _____

8. Рекомендации к устранению недостатков (заполняется значком «V» слева от позиции):

<input type="checkbox"/>	ввод до прибора учета выполнить самонесущим цельным изолированным проводом сечением _____	<input type="checkbox"/>	установить (заменить) испытательный блок вторичных цепей учета с возможностью его опломбирования
<input type="checkbox"/>	установить вводной автомат в соответствии с техническими условиями I ном. _____ А	<input type="checkbox"/>	установить поверенные ТТ класса точности не ниже _____ с коэффициентом трансформации _____ (_____/5)
<input type="checkbox"/>	установить поверенный прибор учета класса точности не ниже _____	<input type="checkbox"/>	выполнить вторичные цепи медным трехцветным проводом, сечением 2,5 мм ²
<input type="checkbox"/>	установить прибор учета на высоте не выше 1,7 м с применением ВПУ _____	<input type="checkbox"/>	подготовить ячейку ТТ (место установки ТТ) к опломбированию

9. Дополнительные сведения о состоянии приборов учета, измерительных трансформаторов: _____

10. Приложения (фото, видео и другие): _____

11. Заключение (о допуске, необходимые мероприятия, перечень работ):

Учет к расчету допускается

Предостережение: в случае недопуска прибора учёта к расчётам объем потребления электрической энергии (мощности) будет определяться расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

12. Настоящий Акт составлен в 2-х (или более _____) экземплярах, один из которых вручен Потребителю (представителю Потребителя).

Представители Исполнителя

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Потребитель (представитель Потребителя)

(подпись, Ф.И.О.)