

Энергосбытовое общество с о.о. «МРОУ СОМ»

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Потребитель (ТСО*) Маромица

Адрес п. Маромица

ул. Колоса 9-13

Руководитель потребителя (ТСО) Турец М. Я.

Отделение, РЭС Опаринский

Адрес п. Опарино, ул. Березовская, дом 13

Телефон 883353 2-22-32, 2-21-85

Код точки учета п.3 317-205-06-14-501

Контактный телефон (883353) 75523 (Ф.И.О.)

№ Договора (абон. книжки) 630533

АКТ № ПУ 62,68,0919 от «10» 09 2019 г. время 10 ч. 45 м.

допуска прибора учета электроэнергию в эксплуатацию (проверки работы средств учета и состояния схемы измерений з/э)

Настоящий акт составлен представителями филиала «Кировэнерго» Супрун А.Н.

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

Участники	Организация	Должность	Ф.И.О.	Присутствие
Собственник ПУ*	<u>МРОУ СОМ Маромица</u>	<u>электрик</u>	<u>Шулекин Ю.Р.</u>	<u>или</u>
Собственник ЭПУ*	<u>МРОУ СОМ Маромица</u>	<u>электрик</u>	<u>Шулекин Ю.Р.</u>	<u>или</u>
ГП*	—	—	—	—
ИКУ*	—	—	—	—

Таблица заполняется путем вычеркивания ненужных слов (пунктов), а в пустых полях от руки

1.		2.		3.			
1. Форма проведения проверки				визуальный осмотр	инструментальная		
2. Основание для проведения проверки				допуск	плановая	внеплановая	
3. Дата (чч.мм.гг., не провод., н/д) / форма предыдущей проверки				<u>25.11.2015</u>	<u>плановая</u>		
4. Описание точки измерения	4.1 Адрес (наименование присоединения)		<u>школа п. Маромица</u>				
	4.2 Место установки (например: квартира, опора ВПУ, на здании ВПУ, ВРУ-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ ТП, ВПУ ТП и т.п.)		<u>ВРУ-0,4 кВ ТП</u>				
	4.3 Диспетчерский номер ТП-6(10)/0,4 кВ, № ф 0,4 кВ, № опоры		ТП- <u>МА-506</u> Ф №- <u>4</u> № оп.- <u>—</u>				
	4.4 Наименование опорной подстанции / ф № 6-10(35) кВ		ПС <u>Маромица</u> Ф №- <u>МА-5</u>				
5. Описание прибора учета	5.1 Вид учета		расчетный		технич. (контрольный)		
	5.2	Тип счетчика	Маромица ИТ-542.247		2010		
	5.3	Заводской номер (полностью включая буквы)	01840527				
	5.4	Проверка/Следующая проверка	Класс точности	2 кв.2010 г. / 2 кв.2014 г.	0,5		
	5.5 Соответствие класса точности требованиям ППД		соответствует		не соответствует		
	5.6 Показания (полная разрядность показаний), (А-актив., Р-реактив., «+»-прием, «-»-отдача) (кВт*ч)		А+: <u>012451,42</u>		А-: <u>—</u>		
	5.7	Кол-во обор. диска (имп.) / кВтч	Входит в систему учета		<u>10000</u> да/нет		
	5.8	Число тарифов (счетчика/учитываемых)	4		1		
	5.9	Номинальный ток/ номинальное напряжение	<u>3x220/380 В</u>		<u>3-10 В</u>		
6. Описание средств измерений	6.1 Схема подключения прибора учета		1ф2пр	3ф3пр	3ф4пр		
	6.2 I ном. измерительных ТТ по фазам (Пример: 150/5 или 150/1)		А	В	С		
	6.3	Поверка ТТ/След. поверка	Класс точности измерительной обмотки	А	В	С	
				И кв.2010 г. / И кв.2014 г.	0,5		
				II кв.2010 г. / II кв.2014 г.	0,5		
	6.4	По фазам	А	В	С		
Номера измерительных ТТ		<u>358437</u>	<u>358438</u>	<u>358439</u>			
Тип измерительных ТТ		<u>7-0,66</u>	<u>7-0,66</u>	<u>7-0,66</u>			
6.5 Наличие ТН (если «есть», то заполняется приложение №1)		есть		нет			
7. Визуальный осмотр	7.1 Внешние повреждения, влияющие на правильность учета электроэнергии		<u>не обнаружено</u>				
	7.2 Состояние заводской и госповерительной пломбы		<u>заводская нет</u>				
	7.3 Наличие обогрева счетчика		не треб.	есть	нет	не-ненд.	
	7.4 Вращение диска или наличие индикации		правильн.	обратное	есть	не-испр.	
	7.5 Соответствие проводников требованиям ПУЭ:		соответствует		не соответствует		
	7.6 Номера маркировочных изделий установленных при предыдущих проверках	Счетчик	Крышка зажимов / Кнопка сброса	<u>14038477</u>			
Корпус счетчика (антимагнитные пломбы, маркерные ленты и т.д.)			—				
По фазам		А	В	С			
На трансформаторах тока		<u>0007861</u>	<u>0007862</u>	<u>0007863</u>			
На шкафу учета		—					
Вводной автомат (предохран.)		—					
Прочие места		—					

* ТСО – территориальная сетевая организация; ПУ – прибор учета эл. энергии; ЭПУ – энергопринимающие устройства; ГП – гарантирующий поставщик; ИКУ – исполнитель коммунальных услуг.

1.	2.		3.						
8. Выполнение измерений	8.1 В силовых цепях	Сила тока	Активная мощность	A	7,1	A	—	кВт	
				B	4,7	A	—	кВт	
				C	3,3	A	—	кВт	
	8.2 В измерительных цепях	Сила тока	Активная мощность	A	0,2491	A	0,060	кВт	
				B	0,1486	A	0,003	кВт	
				C	0,1455	A	0,027	кВт	
			Угол между током и напряжением фазы, ° или cos φ	A	-1,2	B	-72,7	C	-2,4
	8.3 Чередование фаз				прямое	обратное	не определить		
	8.4 Класс точности				соотв.	не соотв.	не определить		
	8.5 Замер сопротивления по фазам (А-«0»;В-«0»;С-«0»), кОм				соотв / не соотв				
8.6 Соответствие импульсов изменениям отсчетного устройства				соотв / не соотв					
8.7 Собственное потребление прибора учета	Сила тока	Активная мощность	A	0,021	A	0,312	Вт		
			B	0,017	A	0,227	Вт		
			C	0,018	A	0,521	Вт		
9. Соотв-вие коэф. трансф-ии и в/д	9.1 По фазам			A	B	C			
	Кэффициент трансформации ТТ			соотв/не соотв	соотв/не соотв	соотв/не соотв			
9.2 Векторн. диаграмма(если «прилагается», то заполн. прилож. №2)				прилагается		не требуется			
10. После окончания работ представителем филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Супрун А.Н. _____ установлены маркировочные изделия. (ВНИМАНИЕ! В случае несанкционированного уничтожения установленных пломбировочных средств, потребитель несет полную ответственность предусмотренную законами Российской Федерации)	Счетчик	Крышка зажимов / Кнопка сброса	16006965			—			
		Корпус счетчика (антимагнитные пломбы, маркерные ленты и т.д.)	—			—			
	По фазам		A	B	C				
	На трансформаторах тока		16006938	16006939	16006940				
	На шкафу учета		—			—			
	Вводной автомат (предохран.)		—			—			
Прочие места			—			—			
			—			—			
			—			—			
11. Примечание: <u>учет был вынесен из здания школы в 711 Ма-506</u>									

Измерения выполнены приборами:

Счетчик эталонный тип СЕ601 зав. № 130091 поверка 2017-2 Токоизмерительные клещи тип M266F зав. № 20060405121 поверка 2016-2; Вольтамперфазомер тип — зав. № — поверка — объект эталон тип СЕ601 зав. № 61000 поверка 2011-IV

Заключение

По присоединению сч. № 01810527, учет к коммерческим расчетам пригоден, не пригоден (ненужное зачеркнуть), прибор учета электроэнергии допущен, не допущен (ненужное зачеркнуть) в эксплуатацию, по причине: исключение МТН (металловероятного интервала) трансформаторов тока

(п. 6.3 настоящего акта), что привело к нарушению требований ИТД

Указание потребителю

В срок до «25» 07 2017 г. Вам необходимо: заменить либо поверить трансформаторы тока

О выполнении указания сообщить в Опаринский РЭС (тел. 2-21-85). В случае неисполнения требований, расчет объема потребленной электроэнергии будет производиться расчетным путем в соответствии с действующим законодательством.

Подписи

- Представители ПАО МРСК «Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»:
- Супрун А.Н.
 -
- Представитель собственника ИУ: экземпляр акта получил «25» 07 2017 г. причина отказа от подписания (несогласия с результатами процедуры допуска, проверки) 1. М.И. Шугалин ИУР
- Представитель собственника ЭПУ: экземпляр акта получил «25» 07 2017 г. причина отказа от подписания (несогласия с результатами процедуры допуска, проверки) 1. М.И. Шугалин ИУР
- Представитель ГП: экземпляр акта получил «—» — 20— г. причина отказа от подписания (несогласия с результатами процедуры допуска, проверки) 1. —
- Представитель ИКУ: экземпляр акта получил «—» — 20— г. причина отказа от подписания (несогласия с результатами процедуры допуска, проверки) 1. —