

АКТ

допуска в эксплуатацию прибора учёта электрической энергии

№ _____ - _____ от " _____ " _____ 20 _____ г.

Сетевая организация: ООО "Горсети"

Представитель сетевой организации: _____

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

уведомление по Диадок от « _____ » _____ 20 _____ г.

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

№ 70021011000138 от " _____ " _____ 20 _____ г.

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: " _____ " _____ 20 _____ г. « _____ » часов « _____ » минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	
Наименование	
Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)	
Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)	
ТП (КТП) (наименование, номер)	
Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)	
Опора 0,4 кВ (номер)	
Точка подключения (ВРУ-0,4кВ жилого дома и т.д.)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учёта (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания приборов учёта (ПУ)

	расчётный (ПУ-1)	_____ (ПУ-2)
Место установки		
Балансовая принадлежность		
Тип		
Заводской номер		
Класс точности		
Номинальный ток, А		
Номинальное напряжение, В		
Разрядность (до запятой)		
Разрядность (после запятой)		
Год выпуска		
Дата поверки		
Дата следующей поверки		

Вид энергии	Активная ПУ-1 (прием)	Активная ПУ-1 (отдача)	Реактивная ПУ-1 (прием)	Реактивная ПУ-1 (отдача)	Активная ПУ-2 (прием)	Активная ПУ-2 (отдача)	Реактивная ПУ-2 (прием)	Реактивная ПУ-2 (отдача)
	Показания электрической энергии, в том числе							
тариф 1								
тариф 2								
тариф 3								

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам ПУ-1			Характеристики по фазам ПУ-2		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки						
Тип						
Заводской номер						
Коэффициент трансформации						
Класс точности						
Дата поверки						
Дата следующей поверки						

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам ПУ-1			Характеристики по фазам ПУ-2		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки						
Тип						
Заводской номер						
Коэффициент трансформации						
Класс точности						
Дата поверки						
Дата следующей поверки						

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

	Место установки пломбы	ПУ-1		ПУ-2	
		Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
5.1.	На счётчик установлена антимагнитная пломба, границы _____ полей чётко различимы (см. Примечание п.1)				
5.2.	Клеммная крышка ПУ				
5.3.					
5.4.					
5.5.					
5.6.					
5.7.					

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки			
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

Представитель сетевой организации _____ / _____ /

Потребитель (представитель) _____ / _____ /

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) _____ / _____ /

Представитель собственника энергопринимающего устройства в котором установлен прибор учёта _____ / _____ /

7. Результаты измерений

Характеристики	ПУ-1			ПУ-2		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А						
Сила тока в измерительных цепях, А						
Фазное напряжение, В						
Угол фазового сдвига, град						

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее

9.1. Причина допуска прибора учёта: _____

9.2. Договор техприсоединения № _____; Уровень напряжения _____ кВ; Pmax= _____ кВт;
 Категория электроснабжения - _____

9.3. Граница балансовой принадлежности установлена на: _____

9.4. Снятый прибор учёта: дата снятия «____» _____ 20__ г.; № счётчика _____;
 показания _____; в том числе T1= _____, T2= _____, T3= _____.
 Красч= _____

9.5. Снятые пломбы _____

9.6. Ответственный за сохранность пломб: ПУ-1: _____
 ПУ-2: _____

9.7. Однолинейная схема прилагается.

9.8. Фотофиксация проведена (да / нет).

9.9. Способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета: _____

10. Заключение

ПУ-1()соответствует требованиям действующих Норм и Правил и () допущен в эксплуатацию.
 ПУ-2()соответствует требованиям действующих Норм и Правил и () допущен в эксплуатацию.

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до «____» _____ 20__ г.

Примечание: 1. Антимагнитная пломба не реагирует (сохраняя целостность) на наличие магнитного поля, создаваемого работой бытовых приборов и механизмов, т.е. индикатор срабатывает только при воздействии магнитным полем, созданным промышленным магнитом, не используемым в обычной бытовой деятельности. При этом запрещается подносить непосредственно к индикатору АМП намагниченные предметы, в том числе динамики звуковоспроизводящей аппаратуры. При воздействии магнитом с индукцией поля свыше 100 мТл светло-зеленые поля изменяют свой цвет на темно-зеленый, сливаясь с цветом контрольного поля (АМП нарушена). При нарушении целостности АМП расчёт за пользование электроэнергией будет производиться по максимальной или договорной мощности с даты последней проверки приборов учёта представителем Сетевой организации или Энергосбытовой организации согласно действующих нормативных документов.

2. При наличии замечаний к измерительному комплексу, данный эл. учёт не допускается в эксплуатацию и расчёт за потребленную электроэнергию до устранения замечаний производится: **для бытовых нужд** согласно Постановлению Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»

- для 1-го - 3-го расчётных периодов объёмы потребления электрической энергии, определяются исходя из рассчитанного среднемесячного объёма потребления коммунального ресурса потребителем, определенного по показаниям прибора учёта за период не менее 6 месяцев, а если период работы прибора учёта составил меньше 6 месяцев, то за фактический период работы прибора учёта, но не менее 3 месяцев;

- для 4-го и последующих расчётных периодов объёмы потребления электрической энергии, определяются по нормативу.

для прочих нужд согласно «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.:

- для 1-го и 2-го расчётных периодов объёмы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный расчётный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчётный период предыдущего года - на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший расчётный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчётных периодов объёмы потребления электрической энергии, определяются исходя из договорной мощности, а при её отсутствии по нагрузочной способности питающей кабельной линии.

3. По окончании межповерочного интервала, установленного заводом изготовителем или органом Росстандарта РФ, приборы учёта электрической энергии подлежат обязательной поверке, а расчёты за электрическую энергию производятся согласно вышеуказанного пункта (п.2 Примечания)

4. На поверку приборы учёта сдаются владельцем измерительного комплекса самостоятельно. Приборы учёта с просроченным сроком поверки не являются расчётными и расчёт за потребленную электроэнергию производится исходя из условий договора энергоснабжения.

5. Ответственность за сохранность приборов учёта, установленных на объекте (или на территории) потребителя несёт потребитель независимо от того, кто является владельцем ИК.

6. **Самовольное снятие установленных пломб категорически запрещается.** В противном случае расчёт за пользование электроэнергией будет производиться по максимальной или договорной мощности с даты последней проверки приборов учёта представителем Сетевой организации или Энергосбытовой организации согласно действующих нормативных документов.

7. В случае необходимости сдачи приборов учёта на поверку или снятия установленных пломб для иных целей, необходимо вызвать представителя Сетевой организации в письменном виде (тел.: **999-525, 999-959**).

8. В аварийной ситуации абонент обязан обесточить электроустановку и вызвать представителя Сетевой организации в рабочее время по тел.: **999-525 или 999-610**, а в нерабочее время, в выходные и праздничные дни – по тел.: **999-908**.

Представитель сетевой организации

_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)

Потребитель (представитель)

_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии

_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)

Представитель собственника энергопринимающего устройства в котором установлен прибор учёта

_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)