

ул. Цветная.pdf
ул. Первомайская.pdf
ул. Южная.pdf
ул. Высоковольтная.pdf
ул. Школьная.pdf
ул. Нечепуренко.pdf
ул. Октябрьская.pdf
ул. Кирова.pdf
ул. Стадионная.pdf
ул. Пушкина.pdf
ул. Ленина.pdf
ул. Мира.pdf
ул. Надежды.pdf
ул. Больничная.pdf
ул. Победы.pdf

Сняты трансформаторы тока				Установлены трансформаторы тока			
Фаза А №				Фаза А №	C 10908		
Тип:	Козф. /			Тип:	ТТ4-А Козф. 200 Б		
год поверки	квартал поверки	класс точности		год поверки	квартал поверки	класс точности 0,5	
Фаза В №				Фаза В №	C 10878		
Тип:	Козф. /			Тип:	ТТ4-А Козф. 200 Б		
год поверки	квартал поверки	класс точности		год поверки	квартал поверки	класс точности 0,5	
Фаза С №				Фаза С №	C 10905		
Тип:	Козф. /			Тип:	ТТ4-А Козф. 200 Б		
год поверки	квартал поверки	класс точности		год поверки	квартал поверки	класс точности 0,5	

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Кэффициент			
Квартал и год поверки			

	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетного</u> потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетное</u> потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (нсыяка)
Сетевая организация	ОАО "ЧРСК Техник РТЭЭ	Уралов Александр А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.п. Энергетик Каркин В.В.			

Тел.: 8/35/475/2-12-81

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☐ Ч/С (на опоре)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Трансформаторы напряжения															
Заводской №															
Тип															
Класс точности															
Коэффициент															
Квартал и год поверки															

Измерения выполнены приборами:	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "КРЭН-УРАЛА"	техник ГТч УЭ Семановский АВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зеленый"	гл. менеджер Корнилов В.М.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС
Адрес: г. Челябинск
Тел.: 3(351) 23-12-84

АКТ №:

005614 - 10 - 041
06 . 11 . 2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

20 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

01 . 04 . 2017 г.

дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ДСТП	43	✓	0007734	4
КН	43	✓	0007735	4
ТТ А	43	✓	0007736	4
Б	43	✓	0007737	4
В	43	✓	0007738	4

Данные векторной диаграммы:

Напряжение В	$U_{AB} = 420$	$U_{CB} = 415$	$U_{AC} = 420$
Напряжение В	$U_A = 227$	$U_B = 230$	$U_C = 225$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

А

В (О)

С

Ток i_2 , А

0,1

0,2

0,1

Угол между I и U_{AB}

172

151

66

Ток I_1 , А

—

—

—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А	№									Фаза А	№	241934							
Тип:						Коэф.		/		Тип:	774-10			Коэф.	100	/	5		
год поверки						квартал поверки				год поверки	2013			квартал поверки	3			класс точности 0,5	
Фаза В	№									Фаза В	№	241933							
Тип:						Коэф.		/		Тип:	774-10			Коэф.	100	/	5		
год поверки						квартал поверки				год поверки	2013			квартал поверки	3			класс точности 0,5	
Фаза С	№									Фаза С	№	241935							
Тип:						Коэф.		/		Тип:	774-10			Коэф.	100	/	5		
год поверки						квартал поверки				год поверки	2013			квартал поверки	3			класс точности 0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвка)
Сетевая организация	ООО "МАСК-УРАЛ"	технический отдел Сидоровский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	за энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сервисы»
г. Челябинск
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайский
д. 34
Тел.: 8(35145) 2-12-81

АКТ №:

10-011-
11.11.2014 г.

002071

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО «МРСК - Урала»

Участок:

ОАО «ЧЭС»

Коркинский

Потребитель:

000

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

100 А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Чкаловская

Место установки
счетчика:

ЩУРЗ - 0,4 кВ

Дом: 8

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	
Число тарифов:	
Показания активной энергии:	
дневная зона:	ночная зона:
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	
Сумма (Отдача):	Прием:

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	
Число тарифов:	
Показания активной энергии:	
дневная зона:	ночная зона:
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	
Сумма (Отдача):	Прием:

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	U_{AB}	U_{CB}	U_{AC}	Ток I_2 , А	—	—	—
Напряжение, В	U_A	U_B	U_C	Угол между I и U_{AB}	—	—	—
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_1 , А	5,0	2,3	—

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Соловьев А.В.	Представитель: (Организация)	МР. ЧЭС
-------------------------------	---------------	---------------------------------	---------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:								Коэф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки								квартал поверки		
								класс точности										класс точности		
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:								Коэф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки								квартал поверки		
								класс точности										класс точности		
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:								Коэф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки								квартал поверки		
								класс точности										класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник ГТЦУ Соколовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Эвэлтон	гл. энергетик Коркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005613-10-311
2010 г. ч. м.

РЭС
Адрес: г. Челябинск
Тел.: 8(351)651711-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.								
№										
Тип и модификация:										
Базовый (максимальный) ток I, А:										
год поверки	квартал поверки	класс точности								
Наличие тарификатора: Число тарифов:										
Показания активной энергии:										
дневная зона:										
ночная зона:										
Сумма (Отдача): Прием:										
Показания реактивной энергии:										
Сумма (Отдача): Прием:										

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.								
№										
Тип и модификация:										
Базовый (максимальный) ток I, А:										
год поверки	квартал поверки	класс точности								
Наличие тарификатора: Число тарифов:										
Показания активной энергии:										
дневная зона:										
ночная зона:										
Сумма (Отдача): Прием:										
Показания реактивной энергии:										
Сумма (Отдача): Прием:										

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 420$	$U_{CB} = 419$	$U_{AC} = 419$
Напряжение, В	$U_A = 240$	$U_B = 240$	$U_C = 239$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	А	В (О)	С
Ток I_2 , А	0,2	0,4	0,3
Угол между I и U_{AB}	436	1516	666
Ток I_1 , А	—	—	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС
Адрес: ул. Мухоморова
д. 19-36
Тел.: 8/35165/2-12 81

АКТ №:

005619 - 10.01.14
06.11.2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик									
☐ Актив.			☐ Акт. Реакт.			☐ Реактив.			
№									
Тип и модификация:									
Базовый (максимальный) ток I, А:						U, В			
год поверки						квартал поверки			
						класс точности			
Наличие тарификатора:						Число тарифов:			
Показания активной энергии:						ночная зона:			
дневная зона:									
Сумма (Отдача):						Прием:			
Показания реактивной энергии:						Прием:			
Сумма (Отдача):									

Установлен счетчик									
☒ Актив.			☐ Акт. Реакт.			☐ Реактив.			
№									
Тип и модификация:									
Базовый (максимальный) ток I, А:						U, В			
год поверки						квартал поверки			
						класс точности			
Наличие тарификатора:						Число тарифов:			
Показания активной энергии:						ночная зона:			
дневная зона:									
Сумма (Отдача):						Прием:			
Показания реактивной энергии:						Прием:			
Сумма (Отдача):									

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика: 01.04.2017 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.04.2017 г.
дата следующей поверки ТН: 01.04.2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:						Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} = 419$	$U_{CB} = 419$	$U_{AC} = 419$			Ток i_p , А	0,4	0,3	0,4
Напряжение, В	$U_A = 237$	$U_B = 236$	$U_C = 236$			Угол между I и U_{AB}	43,6	150,6	63,0
Чередование фаз	Прямое / Обратное					Ток I, А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока									
Фаза А	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Установлены трансформаторы тока									
Фаза А	№	186213							
Тип:		ТТН-11			Козф.		200	/	5
год поверки		2013			квартал поверки		I		класс точности 0,5
Фаза В	№	186218							
Тип:		ТТН-11			Козф.		200	/	5
год поверки		2013			квартал поверки		I		класс точности 0,5
Фаза С	№	186216							
Тип:		ТТН-11			Козф.		200	/	5
год поверки		2013			квартал поверки		I		класс точности 0,5

Tel.: 012214311101

005615	-	10	-	011					
06	.	11	.	2016	г.			ч.	М.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

счетчика:

Участок:										Корпус № 1									
Объект:										Многоквартирный дом									
Номинал вводного автомата:										100 А									
Улица:										Ильинская									
Дом:										5					Кв.:				
☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)																			

Снят счетчик													
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.											
№													
Тип и модификация:													
Базовый (максимальный) ток I, A:										U, В			
год поверки					квартал поверки					класс точности			
Наличие тарификатора: ☐								Число тарифов:					
Показания активной энергии:													
дневная зона:													
Сумма (Отдача):													
ночная зона:													
Прием:													
Показания реактивной энергии:													
Сумма (Отдача):													
Прием:													

Установлен счетчик															
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.							
№	0	0	8	8	4	0	7	7	0	0	8	0	2		
Тип и модификация:	С	Е	3	0	4										
Базовый (максимальный) ток I, А:															
год поверки	2	0	1	0	квартал поверки	3									
класс точности													0,5		
Наличие тарификатора:						—		Число тарифов:							
Показания активной энергии:															
дневная зона:						ночная зона:									
0	0	7	7	0	3	7	5	0	0	1	9	9	3	6	3
Сумма (Отдача):						Прием:									
0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	5	7	3	7		
Показания реактивной энергии:															
Сумма (Отдача):						Прием:									
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Расчетный коэффициент: Данные ТТ и ТН см. на обороте дата следующей поверки счетчика:	30								
	01	.	04	.	20	30	г.		

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей поверки ТТ:			•			•	2	0			г
дата следующей поверки ТН:			•			•	2	0			г

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат: 43

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} = 420$	$U_{CB} = 418$	$U_{AC} = 420$	Ток I_2 , А	0.3	0.4	0.3
Напряжение, В	$U_A = 234$	$U_B = 235$	$U_C = 235$	Угол между I и U_{AB}	48.1	152.1	67.0
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	053540								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Коэф.	150	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	053525								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Коэф.	150	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	053538								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Коэф.	150	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "КРСК - УРАЛ"	Иванов Г.И. З.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Сибирь"	З.А. Жеребегин Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-

«Челябэнерго»

ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006536

09 . 07 . 2015 г. ч. м.

Электрический РЭС

Адрес: с. Ермаково
ул. Первомайская
д. 34

тел.: 813514512-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик: ОАО «МРСК - Урала»

Филиал: ОАО «ЧЭС» Участок: Коркинский

Потребитель: ООО «Элевон»

№ договора энергоснабжения: Объект: Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность: Номинал вводного автомата 250 А

Населен. пункт: 1. Первомайский Улица: Цветная

Место установки счетчика: ВРУ - 0,4 кВ на входе №2 Дом: 5Б Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик			Снят счетчик		
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№			№	009217076003606	
Тип и модификация:			Тип и модификация:	CE 303 S31 543-JAVZ	
Базовый (максимальный) ток I _A :			Базовый (максимальный) ток I _A :	5 U _B 380	
год поверки	квартал поверки	класс точности	год поверки	квартал поверки	класс точности
			2014	1	0,5
Наличие тарификатора:	Число тарифов:		Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
				2	
Показания активной энергии:	ночная зона:		Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:			дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:		Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:		Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):			Сумма (Отдача):		

Расчетный коэффициент: 40

Данные ТТ и ТН см. на обороте

дата следующей поверки счетчика: 01 . 10 . 2030 г

дата следующей поверки ТТ: 01 . 09 . 2019 г

дата следующей поверки ТН: - . - . 20 - г

Сняты пломбы: Установлены пломбы: АСТП 00195215

Клеммная крышка №: Клеммная крышка №: 44231391 МРСК

Вводной коммутационный аппарат: Вводной коммутационный аппарат:

Т.Т.А МРСК 42 00 19522	г
Т.Т.В МРСК 42 00 19523	г
Т.Т.С МРСК 42 00 19524	г
Вкл. кр. МРСК 42 00 19525	г

Данные векторной диаграммы:				Фаза			
	А	В (О)	С		А	В (О)	С
Напряжение, В	U _{AB} = 408	U _{CB} = 409	U _{AC} = 407	Ток I ₂ , А	0,4	0,3	0,4
Напряжение, В	U _A = 225	U _B = 223	U _C = 224	Угол между I и U _{AB}	414	1544	86с
Чередование фаз	Прямое/Обратное			Ток I ₁ , А	-	-	-

Пломбы установил: (ФИО) Соловьев А.В. Представитель: (Организация) ООО «ЧЭС»

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока				Установлены трансформаторы тока			
Фаза А №				Фаза А №	С 10887		
Тип:				Тип:	ТТН - А		
год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности	год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности
			/	2015	II	200	0,5
Фаза В №				Фаза В №	С 10891		
Тип:				Тип:	ТТН - А		
год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности	год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности
			/	2015	II	200	0,5
Фаза С №				Фаза С №	С 10904		
Тип:				Тип:	ТТН - А		
год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности	год поверки	квартал поверки	Козф.	класс точности
			/	2015	II	200	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетного</u> потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетное</u> потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК Техник РТН ЧР Урала"	Составитель МР			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	И.И. Мерзляков			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

Адрес: г. Челябинск

Тел.: 8(351)451-11-21

АКТ №:

005616-10-011
06.11.2016 г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
---------------------------------	--------------------------------------	-----------------------------------

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
---------------------------------	--------------------------------------	-----------------------------------

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 424$	$U_{CB} = 423$	$U_{AC} = 423$
Напряжение, В	$U_A = 236$	$U_B = 237$	$U_C = 236$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

Ток i_1 , А	А	В (О)	С
Угол между I и U_{AB}	8,3	84	93
Ток I_1 , А	476	1562	610

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	786219								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	786225								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	056079								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Кэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление нег.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЕН-УРАЛ"	Техник Г.И. Ур			
Гарантирующий поставщик		Соловьев А.К.			
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Энвирон"	М. Иосифович Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: г. Челябинск, ул. Мухоморова, д. 26
Тел.: 26134151-12-48

АКТ №:

10-04-2014

002123

г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	
Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка	

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

Объект:

№ договора энергоснабжения:

Номинал вводного автомата:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ ЛК

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1 . 04 . 2014 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

2 0 . 2 0 . г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	U_{AB}	U_{CB}	U_{AC}	Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	U_A	U_B	U_C	Ток I_2 , А			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U_{AB}			
				Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Фаза В №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Фаза С №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Фаза В №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Фаза С №											
Тип:						Козф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С										
Заводской №																															
Тип																															
Класс точности																															
Коэффициент																															
Квартал и год поверки																															

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "ИРЭН ЧРЭЛН"	Иванов И.И. Рублев Г.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	Иванов И.И. Ковалев В.И.			

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Фаза В №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Фаза С №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Фаза В №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Фаза С №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки						класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С										
Заводской №																															
Тип																															
Класс точности																															
Коэффициент																															
Квартал и год поверки																															

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №										Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №										Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №										Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (виза)
Сетевая организация	ООО "РЭС" "РАЛЛ"	Иванов В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "РЭС"	Иванов В.В.			

Тел.: 812/1051207-80

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "ИИИ-УДААН"	Иванов И.И. руководитель			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "ИИИ-УДААН"	Иванов И.И. руководитель			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

Бинабасский РЭС

Адрес: д. Бинабасс

г. Челябинск

Тел.: 2/101511-12-44

АКТ №:

002124

г. 2 0 1 2

ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:
дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.

☒ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:

Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Фаза

A

B (O)

C

Напряжение, В

U_{AB} =

U_{CB} =

U_{AC} =

Ток I₂, А

Напряжение, В

U_A =

U_B =

U_C =

Угол между I и U_{AB}

Чередование фаз

Прямое / Обратное

Ток I₁, А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Фаза А №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С										
Заводской №																															
Тип																															
Класс точности																															
Коэффициент																															
Квартал и год поверки																															

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое: _____

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию: _____

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "ИРЭК-УРАЛ"	Печенин Т.И. З.А. Соколовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "ЭВКО"	Э.И. Морозов Коркин В.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															
Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															
Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															
Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															
Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
квартал поверки															
класс точности															

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	САО. ИРСК. УРАЛ	Иванов В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО. Энергия	Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес: г. Челябинск

ул. Карла Маркса

д. 234

Тел.: 2751051-11-21

АКТ №:

002126

002126

г. Челябинск ч. 1 м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:
дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.

☒ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:
дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A = 230$	$U_B = 240$	$U_C = 240$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

Ток I_2 , А	А	В (О)	С
Угол между I и U_{AB}			
Ток I_1 , А	7,3		

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО «МНУ- УРАЛ»	Иванов И.И. 17-92 Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО «Левис»	И. энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005618
2019 г. ч. м.

РЭС
Адрес:
Тел.:

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 420$	$U_{CB} = 420$	$U_{AC} = 420$
Напряжение, В	$U_A = 338$	$U_B = 213$	$U_C = 210$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	A	B (O)	C
Ток i_2 , А	9,1	9,3	9,3
Угол между I и U_{AB}	136	152	67
Ток I_1 , А	4,1	11,8	11,9

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	148655								
Тип:								Козф.	/	Тип:	774-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	4	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	148668								
Тип:								Козф.	/	Тип:	774-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	4	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	148654								
Тип:								Козф.	/	Тип:	774-10				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	4	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без-учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРСК-УРАЛ"	инженер 17.30 Рубин В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Ижевск"	г-н. энергетик Керим В.И.			

Тел.: 8/384527-12-81

005627	-	10	-	011						
10	.	11	.	2	0	1	4	г.	ч.	М.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Участок:

Объект:

Номинал вводного автомата:

Улица:

**Место установки
счетчика:**

Дом:

КВ.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик														
☐ Актив.					☐ Акт. Реакт.					☐ Реактив.				
№														
Тип и модификация:														
Базовый (максимальный) ток I, А:											U, В			
год поверки					квартал поверки						класс точности			
Наличие тарификатора:										Число тарифов:				
Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона: Сумма (Отдача): Прием:														
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:														

Установлен счетчик															
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.							
№	0	2	0	5	8	4	5	0	7	7	0	0	7	8	2
Тип и модификация:	0	5	3	0											
Базовый (максимальный) ток I, А:										5				8	50
год поверки	2	0	1	4	квартал поверки	I			класс точности	95					
Наличие тарификатора:						—			Число тарифов:						
Показания активной энергии:													ночная зона:		
02301868													00078969		
Сумма (Отдача):													Прием:		
—													00400836		
Показания реактивной энергии:													Прием:		
—													—		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат: 43

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	0,3	0,4	0,2
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	36	119	89
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	014176								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	050601								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	014177								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ш				Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . <u>Без учётного потребления нет</u> .	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник ГТНУЗ Воскобойник Д.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Электрон	г.п. энергетик Коркин В.М.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005629 - 10-011
10.10.2014 г. ч. м.

Адрес: С. Е. Тимонин

Тел.: 8(35145)2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_p , А	0,4	0,3	0,2
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	38	74	89
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_p , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.) Представитель: (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	185905									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-14					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	186010									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-14					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	186006									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-14					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	3	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урал	Техник ГТЦ УР Сонцовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергон	г.н. Энергетик Коркин В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005628 - 10 - 011
10 . 11 . 2014 г. ч. м.

РЭС

Адрес: Сестрорецкая

г. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(3545) 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Участок:

Объект:

Номинал вводного автомата:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

Ток i_2 , А	А	В (О)	С
Угол между I и U_{AB}			
Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А	№									Фаза А	№	014178							
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.	100 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		2013				квартал поверки	2	класс точности	0,5	
Фаза В	№									Фаза В	№	014178							
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.	100 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		2013				квартал поверки	2	класс точности	0,5	
Фаза С	№									Фаза С	№	014180							
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.	100 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		2013				квартал поверки	2	класс точности	0,5	

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Кoeffициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК УРАЛ	Мастер РТч УЭ Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергия	г. энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005607-10-041
16.10.2014 г. ч. м.

Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(351) 951 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент: Данные ТТ и ТН см. на обороте

Дата следующей поверки счетчика:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Дата следующей поверки ТТ:

Дата следующей поверки ТН:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Т.Т.А. 43 000 7655

Т.Т.В. 43 000 7656

Т.Т.С. 43 000 7657

И.И.И. 43 000 7658

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} = 409$ $U_{CB} = 408$ $U_{AC} = 409$

Напряжение, В $U_A = 227$ $U_B = 227$ $U_C = 226$

Чередование фаз: Прямое / Обратное

Фаза:

Ток I, А: 0,3 0,6 0,8

Угол между I и U_{AB} : 38,1 155,4 87,5

Ток I, А: - - -

Пломбы установил: (Ф.И.О.):

Представитель: (Организация):

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:										Тип:										
год поверки										год поверки										
квартал поверки										квартал поверки										
класс точности										класс точности										
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:										Тип:										
год поверки										год поверки										
квартал поверки										квартал поверки										
класс точности										класс точности										
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:										Тип:										
год поверки										год поверки										
квартал поверки										квартал поверки										
класс точности										класс точности										

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник ГТиУЭ Соколовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Живая	И. Жаровский Коркин Б.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005606-10-011
16.10.2014 г. ч. м.

РЭС

Адрес: г. Челябинск

ул. Первомайская

д. 34

Тел.: (34545) 2-12-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

ОАО МРСК - УРАЛА	Участок: Куржикский
д. 34	Объект: жилой дом
Улица: Шестоворотская	Номинал вводного автомата: 250
Дом: 48/2	Кв.: 1
☐ Л/К	☐ Квартира
☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)
☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840077000158	
Тип и модификация:	CE 301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

40
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

01.01.2017 г.

дата следующей
поверки ТН:

01.01.2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Т.Т. А 43	0007660
Т.Т. В 43	0007661
Т.Т. С 43	0007662
МКА.КА. 43	0007663

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 407$	$U_{CB} = 405$	$U_{AC} = 406$
Напряжение, В	$U_A = 221$	$U_B = 223$	$U_C = 221$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	А	В (О)	С
Ток I, А	0,4	0,4	0,2
Угол между I и U_{AB}	41,4	152,6	62,0
Ток I, А	-	-	-

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	053535								
Тип:							Козф.		/	Тип:	7TH-14			Козф.	200	15			
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	0,5
Фаза В №										Фаза В №	053533								
Тип:							Козф.		/	Тип:	7TH-14			Козф.	200	15			
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	0,5
Фаза С №										Фаза С №	053534								
Тип:							Козф.		/	Тип:	7TH-14			Козф.	200	15			
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	Кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	Кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	Кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛА	Техник Г.А. ЯЗ Соколовский А.А.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, ИРСК-УРАЛА	г.м. Мерзетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005605
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

Адрес: г. Челябинск

Тел.: 8(35145)2-12-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика: 01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ: 01 . 01 . 2018 г.
дата следующей
поверки ТН: 01 . 01 . 2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 380$	$U_{CB} = 385$	$U_{AC} = 384$	Ток i_2 , А	0,2	0,4	0,3
Напряжение, В	$U_A = 230$	$U_B = 228$	$U_C = 227$	Угол между I и U_{AB}	30	149	78
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																			
Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №				
Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, РПСН-УРАЛ	Тех.инж. ГТ-УО Соколовский ВВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Живка	м. директор Коркин ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-
«Челябэнерго»
ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006538

Томский

2 0 1 г. ч. м.

Эксплуатационный РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
тел.: 813514512-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию
☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки
☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*
☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное: Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал: ОАО «МРСК - Урала»
ОАО «ЧЭС» Участок: Коринский

Потребитель:

ООО «Ревсон»

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилая дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата 250 А

Населен. пункт:

г. Первомайский Улица:

Воскресенская

Место установки
счетчика:

ВРУ-0,4 кВ на входе

Дом: 48/1 Кв.: 1

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик		
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№ <u> </u>		
Тип и модификация: <u> </u>		
Базовый (максимальный) ток I _A :		U, В <u> </u>
год поверки <u> </u>	квартал поверки <u> </u>	класс точности <u> </u>
Наличие тарификатора: <u> </u>		Число тарифов: <u> </u>
Показания активной энергии: дневная зона: <u> </u>		ночная зона: <u> </u>
Сумма (Отдача): <u> </u>		Прием: <u> </u>
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): <u> </u>		Прием: <u> </u>

Снят счетчик		
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№ <u>00884007600/230</u>		
Тип и модификация: <u>CE 301</u> <u>A33 043-JAZ</u>		
Базовый (максимальный) ток I _A :		U, В <u>380</u>
год поверки <u>14</u>	квартал поверки <u>I</u>	класс точности <u>0,5</u>
Наличие тарификатора: <u>—</u>		Число тарифов: <u>2</u>
Показания активной энергии: дневная зона: <u>02456,809</u>		ночная зона: <u>00661,485</u>
Сумма (Отдача): <u>—</u>		Прием: <u>03118,292</u>
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): <u>—</u>		Прием: <u>—</u>

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30
01.04.2030 г

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01.01.2018 г
— г

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

2СТП 0007668 с
004728 МРСК
Т.Т.А 43 × 0007665 с
Т.Т.В 43 × 0007666 с
Т.Т.С 43 × 0007667 с
ш.кр. 43 × 0007669 с

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	U _{AB} = <u>380</u>	U _{CB} = <u>385</u>	U _{AC} = <u>384</u>	Ток I ₂ , А	<u>0,2</u>	<u>0,4</u>	<u>0,3</u>
Напряжение, В	U _A = <u>230</u>	U _B = <u>228</u>	U _C = <u>227</u>	Угол между I и U _{AB}	<u>30</u>	<u>149</u>	<u>78</u>
Чередование фаз	Прямое/Обратное			Ток I ₁ , А	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Пломбы установил: (ФИО)	<u>Раскольников А.В.</u>			Представитель: (Организация)	<u>ПО «ЧЭС»</u>		

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока					Установлены трансформаторы тока				
Фаза А №					Фаза А №	063414			
Тип:					Тип:	ТТМ-Ш			
год поверки					год поверки	2014			
квартал поверки					квартал поверки	I			
класс точности					класс точности	0,5			
Коэф.	/				Коэф.	150 15			
Фаза В №					Фаза В №	054233			
Тип:					Тип:	ТТМ-Ш			
год поверки					год поверки	2014			
квартал поверки					квартал поверки	I			
класс точности					класс точности	0,5			
Коэф.	/				Коэф.	150 15			
Фаза С №					Фаза С №	063463			
Тип:					Тип:	ТТМ-Ш			
год поверки					год поверки	2014			
квартал поверки					квартал поверки	I			
класс точности					класс точности	0,5			
Коэф.	/				Коэф.	150 15			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучетного потребления нет.

Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучетного потребления присутствует/не присутствует.

Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (нсывка)
Сетевая организация	ОАО "НРСК - Техник ПТЧЗ Уралск"	Сомовский В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Эльвик"	гп. Энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-
«Челябэнерго»
ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006539

поменял

2 0 1 г. ч. м.

Ступинский РЭС
Адрес: с. Ступинь
г. Первомайский
г. 34
тел.: 8/34545/2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию
☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки
☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*
☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное: Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилый дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата 250 А

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№
Тип и модификация:
Базовый (максимальный) ток I, А: U, В
год поверки квартал поверки класс точности
Наличие тарификатора: Число тарифов:
Показания активной энергии:
дневная зона: ночная зона:
Сумма (Отдача): Прием:
Показания реактивной энергии:
Сумма (Отдача): Прием:

Снят счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№ 008840077000158
Тип и модификация: СЕ 301
Базовый (максимальный) ток I, А: 5 U, В 380
год поверки 2014 квартал поверки I класс точности 0,5
Наличие тарификатора: Число тарифов: 2
Показания активной энергии:
дневная зона: 02787,180 ночная зона: 00715,158
Сумма (Отдача): Прием: 03502,335
Показания реактивной энергии:
Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30
01 . 04 . 2 0 30 г

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01 . 01 . 2 0 17 г
— . — . 2 0 — г

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Т.Т.А. 43 * 0007660
Т.Т.В. 43 * 0007661
Т.Т.С. 43 * 0007662
Исп. Ил. 43 * 0007663

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В U_{AB} = 407 U_{CB} = 405 U_{AC} = 406
Напряжение, В U_A = 221 U_B = 223 U_C = 221
Чередование фаз Прямое/Обратное

Фаза А В (О) С
Ток I₂, А 0,4 0,4 0,2
Угол между I и U_{AB} 416 1526 626
Ток I₁, А

Пломбы установил:
(ФИО)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока					Установлены трансформаторы тока					
Фаза А №					Фаза А №	053535				
Тип:					Тип:	ТТН-Ш				
Коеф.	/				Коеф.	150 15				
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	13	квартал поверки	IV	класс точности	0,5
Фаза В №					Фаза В №	053533				
Тип:					Тип:	ТТН-Ш				
Коеф.	/				Коеф.	150 15				
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	13	квартал поверки	IV	класс точности	0,5
Фаза С №					Фаза С №	053534				
Тип:					Тип:	ТТН-Ш				
Коеф.	/				Коеф.	150 15				
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	13	квартал поверки	IV	класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК-Техник ПТБ 93"	Голова " Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Энерго"	г. Энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес:
Тел.:

АКТ №:

40-014-2014
03.12.2014

001868

г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик											
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№											
Тип и модификация:											
Базовый (максимальный) ток I, А:								U, В			
год поверки				квартал поверки				класс точности			
Наличие тарификатора:								Число тарифов:			
Показания активной энергии:											
дневная зона:						ночная зона:					
Сумма (Отдача):						Прием:					
Показания реактивной энергии:											
Сумма (Отдача):						Прием:					

Установлен счетчик											
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№											
Тип и модификация:											
Базовый (максимальный) ток I, А:								U, В			
год поверки				квартал поверки				класс точности			
Наличие тарификатора:								Число тарифов:			
Показания активной энергии:											
дневная зона:						ночная зона:					
Сумма (Отдача):						Прием:					
Показания реактивной энергии:											
Сумма (Отдача):						Прием:					

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)		Представитель: (Организация)	
-------------------------------	--	---------------------------------	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Фаза А №	183513								
Тип:	ТТН-Щ				Козф.	150	/	5	
год поверки	2013				квартал поверки	3		класс точности	95
Фаза В №	189383								
Тип:	ТТН-Щ				Козф.	150	/	5	
год поверки	2013				квартал поверки	3		класс точности	95
Фаза С №	189081								
Тип:	ТТН-Щ				Козф.	150	/	5	
год поверки	2013				квартал поверки	3		класс точности	95

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С									
Заводской №																														
Тип																														
Класс точности																														
Коэффициент																														
Квартал и год поверки																														

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №										Гос. поверка кв. год										Гос. поверка кв. год									
	Тип:	Зав. №										Гос. поверка кв. год										Гос. поверка кв. год									
	Тип:	Зав. №										Гос. поверка кв. год										Гос. поверка кв. год									

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Иванов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земельный банк"	Иванов И.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

10.01.2014 г.

001873

г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01.10.2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

208416	МРСК								
43	0005533								
43	0005534								
43	0005535								
43	0005536								
43	0005537								
43	0005538								

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А	0.1	0.7	0.1
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	35.6	154.6	80.0
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Представитель: (Организация)
-------------------------------	---------------------------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				
Коэф.																				
г/к/к																				

Фаза А №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				
Коэф.																				
г/к/к																				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация					
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)					

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

Адрес: Челябск
Тел.: 350111

АКТ №:

10.01.2014

001870

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

30.04.2014 г.

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

01.10.2017 г.
20.01.2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	63	62	41
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	336	176	300
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Представитель: (Организация)
-------------------------------	---------------------------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "СНТК-УРАЛ"	Дубинин С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Сибирь"	Корнеев В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

Адрес: г. Челябинск

Тел.: 8(343) 2-17-81

АКТ №:

005624 - 10 - 011
10 . 11 . 2010 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1 . 04 . 2010 г.

дата следующей
поверки ТТ:

2010 г.

дата следующей
поверки ТН:

2010 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

А

В (О)

С

Ток I_2 , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности		год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности		год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности		год поверки		квартал поверки				класс точности					

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Монтер РТЦУ Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Элькон	г. жорджем Коркин КИ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005623 - 10.11.2010 г. ч. м.

РЭС

Адрес:

Тел:

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ ЛК

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

2.0. г.

дата следующей
поверки ТН:

2.0. г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Ток i_2 , А			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U_{AB}			
				Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																			
Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №				
Тип:					Коэф.					Тип:					Коэф.					Тип:					Коэф.				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник РТн 42 Соколовский В.В.			Соколовский В.В.
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Электрон	г.п. Чернышев Коркин В.И.			Коркин В.И.

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

Адрес: с. Ермаково
ул. Первомайский
д. 34
Тел.: 8(35745) 2-12-91

АКТ №:

005626 - 10 - 011
10 . 11 . 2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$

Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$

Чередование фаз Прямое / Обратное

Фаза

Ток I_2 , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	053537									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	150		15		
год поверки							квартал поверки			год поверки	2013			квартал поверки	II			класс точности	95	
Фаза В №										Фаза В №	053528									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	150		15		
год поверки							квартал поверки			год поверки	2013			квартал поверки	II			класс точности	95	
Фаза С №										Фаза С №	053528									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	150		15		
год поверки							квартал поверки			год поверки	2013			квартал поверки	II			класс точности	95	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Мастер РТчЧЗ Рублёв С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энекон	г.л. Энергетик Коркин В.Н.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»

ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес: г. Челябинск

ул. Кирова

д. 3-34

Тел.: 235445/2-12-84

АКТ №:

005625-10-011
10.11.2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки

счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01.07.2017 г.
20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Фаза

А

В (О)

С

Напряжение, В U_{AB} U_{CB} U_{AC}

Ток I_2 , А

6,4

9,3

8,3

Напряжение, В U_A U_B U_C

Угол между I и U_{AB}

31°

152°

68°

Чередование фаз

Прямое / Обратное

Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	053530									
Тип:							Коэф.		/	Тип:	ТТН-40				Коэф.	150	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	II	класс точности	05
Фаза В №										Фаза В №	053538									
Тип:							Коэф.		/	Тип:	ТТН-40				Коэф.	150	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	II	класс точности	05
Фаза С №										Фаза С №	053536									
Тип:							Коэф.		/	Тип:	ТТН-40				Коэф.	150	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	II	класс точности	05

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛ"	г.н. Энергетик Соловьевский А.В.			А.С.Иванов
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Забайка"	г.н. Энергетик Коркин В.Н.			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-

«Челябэнерго»

ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006537

09 . 07 . 2015 г. ч. м.

Электрический РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
тел.: 8(351)43-2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик		Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№		№	009217077002791
Тип и модификация:		Тип и модификация:	CE-303
Базовый (максимальный) ток I, А:		Базовый (максимальный) ток I, А:	5
год поверки	квартал поверки	год поверки	квартал поверки
	класс точности		класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:	Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:		дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:	Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):		Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

40
01 . 10 . 2030 г

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2019 г
- . - . 20 - г

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ДСТП 0019510
44231931 МРСК
Т.Т. А МРСК 43 0019511
Т.Т. В МРСК 43 0019512
Т.Т. С МРСК 43 0019513
Исп. МРСК 43 0019514

Данные векторной диаграммы:

Напряженье, В $U_{AB}=406$ $U_{CB}=404$ $U_{AC}=405$
Напряженье, В $U_A=220$ $U_B=222$ $U_C=220$
Чередование фаз Прямое/Обратное

Фаза А В (О) С
Ток I_2 , А 0,3 0,3 0,1
Угол между I и U_{AB} 404 15016 61с
Ток I_1 , А - - -

Пломбы установил:
(ФИО)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

Адрес: Екатеринбург
ул. Первостроительная
230
Тел.: 812314512-12-81

АКТ №:

005599
2016 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Участок:	
Объект:	
Номинал вводного автомата:	
Улица:	Дом:
Кв.:	
☐ Л/К	☐ Квартира
☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)
☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент: 40
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.04.2017 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	U _{AB} = 420	U _{CB} = 420	U _{AC} = 421	Ток I ₂ , А	92	94	94
Напряжение, В	U _A = 228	U _B = 228	U _C = 228	Угол между I и U _{AB}	476	1506	630
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I ₁ , А	—	—	—

Пломбы установил:	Представитель:
(Ф.И.О.)	(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	186004									
Тип:								Козф.	/	Тип:	77Н-Ш					Козф.	200	/	5	
год поверки								квартал поверки		год поверки	2013					квартал поверки	I	класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	186007									
Тип:								Козф.	/	Тип:	77Н-Ш					Козф.	200	/	5	
год поверки								квартал поверки		год поверки	2013					квартал поверки	I	класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	186000									
Тип:								Козф.	/	Тип:	77Н-Ш					Козф.	200	/	5	
год поверки								квартал поверки		год поверки	2013					квартал поверки	I	класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "КРСК - Южный" "УРАЛ"	Солнцев В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.н. Энергетик Коркин В.Н.			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-

«Челябэнерго»

ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006534

09 . 07 . 2015 г. ч. м.

РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
034
тел.: 8(354) 45) 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик				Снят счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№				№			
Тип и модификация:				Тип и модификация:			
Базовый (максимальный) ток I _A :				Базовый (максимальный) ток I _A :			
год поверки				год поверки			
квартал поверки				квартал поверки			
класс точности				класс точности			
Наличие тарификатора:				Наличие тарификатора:			
Число тарифов:				Число тарифов:			
Показания активной энергии:				Показания активной энергии:			
дневная зона:				дневная зона:			
ночная зона:				ночная зона:			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
Прием:				Прием:			
Показания реактивной энергии:				Показания реактивной энергии:			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
Прием:				Прием:			

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

40
01 . 10 . 2030 г

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2019 г
- . - . 20 - г

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

20СТН 0019515
44231945 3
0019516 4
Т.А МРСК 420019517 5
Т.В МРСК 420019518 6
Т.С МРСК 420019519 7
И.А. МРСК 420019520 8

Данные векторной диаграммы:				Фаза			
	А	В (О)	С		А	В (О)	С
Напряжение, В	U _{AB} = 420	U _{CB} = 420	U _{AC} = 421	Ток I ₂ , А	0,2	0,4	0,4
Напряжение, В	U _A = 127	U _B = 226	U _C = 227	Угол между I и U _{AB}	466	1524	68С
Чередование фаз	Прямое/Обратное			Ток I ₁ , А			
Пломбы установил: (ФИО)	Белосельский А.В.			Представитель: (Организация)	РО, ЧЭС		

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока					Установлены трансформаторы тока				
Фаза А	№				Фаза А	№	C 10876		
Тип:		Коэф. /			Тип:	174-A	Коэф.	200 / 5	
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	2015	квартал поверки	I	класс точности 0,5
Фаза В	№				Фаза В	№	C 10892		
Тип:		Коэф. /			Тип:	174-A	Коэф.	200 / 5	
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	2015	квартал поверки	I	класс точности 0,5
Фаза С	№				Фаза С	№	C 10881		
Тип:		Коэф. /			Тип:	174-A	Коэф.	200 / 5	
год поверки		квартал поверки		класс точности	год поверки	2015	квартал поверки	I	класс точности 0,5

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетного</u> потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучетное</u> потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (исявка)
Сетевая организация	ООО "МРСК-Техник РТУиЭ"	Урала" Соколовский В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.п. Энергетик Коркин В.Ч			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»

ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес: Челябск

ул. Мухоморова

д. 34

Тел.: 35514517-12-81

АКТ №:

005612 - 10-011
06 . 11 . 2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 419$	$U_{CB} = 419$	$U_{AC} = 420$
Напряжение, В	$U_A = 244$	$U_B = 240$	$U_C = 244$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

A	B (O)	C
Ток I_p , А	84	83
Угол между I и U_{AB}	486	1526
Ток I, А	—	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока									
Фаза А	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки		класс точности			
Фаза В	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки		класс точности			
Фаза С	№								
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки		класс точности			

Установлены трансформаторы тока									
Фаза А	№	223894							
Тип:	774-10			Козф.		200	/	5	
год поверки	2012		квартал поверки	4		класс точности		05	
Фаза В	№	186001							
Тип:	774-10			Козф.		200	/	5	
год поверки	2012		квартал поверки	4		класс точности		05	
Фаза С	№	229895							
Тип:	774-10			Козф.		200	/	5	
год поверки	2012		квартал поверки	4		класс точности		05	

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

Адрес: г. Челябинск
ул. Мухоморова
д. 334
Тел.: 335145/2-12-81

АКТ №:

005602 - 10-011
06 . 11 . 2016 г. ч. М.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840077000319	
Тип и модификация:	СБ 301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	5	U, В 380
год поверки 2014	квартал поверки 3	класс точности 0,5
Наличие тарификатора:	—	Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:	80377,773	ночная зона: 80125,219
Сумма (Отдача):	—	Прием: 80502992
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	—	Прием: —

Расчетный коэффициент: 40
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01 . 04 . 2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 01 . 04 . 2017 г.
дата следующей поверки ТН: 01 . 04 . 2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 421$	$U_{CB} = 420$	$U_{AC} = 420$
Напряжение, В	$U_A = 228$	$U_B = 228$	$U_C = 228$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	A	B (O)	C
Ток I_2 , А	0,4	0,4	0,3
Угол между I и U_{AB}	476	1536	690
Ток I_1 , А	—	—	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	185835									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	230050									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	148658									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (взявка)
Сетевая организация	САС, НТД К-УДАЛА	Иванов И.И. Рублев Г.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Заводской	И.И. Жергеевич Коркин			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005600 10-011
08 . 11 . 2016 г. ч. м.

РЭС
Адрес: Б. Печерский
Тел.: 8/3514512-12-84

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ ЛК

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

40
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2017 г.
20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	U _{AB} = 413	U _{CB} = 418	U _{AC} = 419	Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	U _A = 230	U _B = 229	U _C = 229	Ток i _p , А	0,4	0,4	0,5
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U _{AB}	482	1512	700
				Ток I _p , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	148664									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	185832									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	149754									
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-10					Коэф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	I		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "АТЭС-СРДАН"	г. Ижевск, ул. 50 Советская д. 15			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Ижевск"	г. Ижевск, ул. Энергетик Корнилов Д. И.			

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	186	165								
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки					квартал поверки			класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3		класс точности	0,5			
Фаза В №										Фаза В №	186	299								
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки					квартал поверки			класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3		класс точности	0,5			
Фаза С №										Фаза С №	186	297								
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки					квартал поверки			класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3		класс точности	0,5			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	САО "РПСК-УРАЛ"	Техник ПТ-УО Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Эвекс-М"	г.п. Чергаев Коркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005596 - 10 011
2010 г. ч. м.

РЭС
Адрес:
Тел:

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 421$	$U_{CB} = 421$	$U_{AC} = 422$	Ток i_2 , А	92	94	92
Напряжение, В	$U_A = 240$	$U_B = 238$	$U_C = 244$	Угол между I и U_{AB}	506	1546	650
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I, А	—	—	—

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Представитель: (Организация)
-------------------------------	---------------------------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	230	254								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	2012	квартал поверки	4	класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	229	203								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	2012	квартал поверки	4	класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	168	634								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	2012	квартал поверки	4	класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "МРСК-УРАЛА"	Иванов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Невский"	И.И. Морозов			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005598
2014 г. ч. М.

РЭС
Адрес:
Тел.: 8/35145/2-12-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Присм:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Присм:	

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Присм:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Присм:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:			Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 419$	$U_{CB} = 418$	$U_{AC} = 418$	Ток I_2 , А	0,3	0,4
Напряжение, В	$U_A = 227$	$U_B = 228$	$U_C = 227$	Угол между I и U_{AB}	47L	151L
Чередование фаз	Прямое / Обратное		Ток I_1 , А	—	—	—

Пломбы установил: (Ф.И.О.) Представитель: (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	186009								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ц				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	186008								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ц				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	185996								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-Ц				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	I		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует классу точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "МТЭК-инвест" "УРАЛ"	Андреев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.н. Энергетик Коркин В.М.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосети»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: ул. Мухоморова
д. 34
Тел.: 8(351)6512-13-87

АКТ №:

005597
г. 2014 ч. М.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☒ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 418$	$U_{CB} = 418$	$U_{AC} = 418$	Ток i_A , А	63	64	63
Напряжение, В	$U_A = 240$	$U_B = 238$	$U_C = 238$	Угол между I и U_{AB}	48°	154°	70°
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_A , А	—	—	—

Пломбы установил: Семесов Павел Александрович Представитель: П.А.Семесов
(Ф.И.О.) (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	012738								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-14				Коэф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	142759								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-14				Коэф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	186298								
Тип:								Коэф.	/	Тип:	ТТН-14				Коэф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	3	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучетного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучетное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "Волжск-УРАЛ"	Сидорова В.М.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Волжск-УРАЛ"	г.н. Зверев В.М.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005608-10-011
16.10.2014 г. ч. м.

РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(351)451-2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840077000129	
Тип и модификация:	CE-301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

40
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01.01.2018 г.
01.01.2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ТТ А	43	0007650	4
ТТ В	43	0007651	4
ТТ С	43	0007652	4
Щ. КН	43	0007654	4

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	Фаза	А	В (О)	С
U _{AB} = 381	Ток I ₂ , А	0,3	0,5	0,4
U _{AC} = 381	Угол между I и U _{AB}	32	151	72
U _A = 220	Ток I ₁ , А	-	-	-
U _B = 225				
U _C = 223				
Чередование фаз	Прямое / Обратное			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация):

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.			
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки			
								класс точности									класс точности			
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.			
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки			
								класс точности									класс точности			
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:								Козф.	/	Тип:							Козф.			
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки			
								класс точности									класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Козф.инцидент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭН-УРАЛ"	тех.инж. ГИ-50 Сидорович АА			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Живов"	г.а. маргелч. Коричин ВВ			

Тел.: 8(35145)2-12-81

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Кв.:

☐ Ч/С (на опоре)

☐ Реактив.

Ток I_1 , А

NO.	430
-----	-----

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№	1	8	3	2	7	8						
Тип:	ТТН - 40					Козф.		150		1		5	
год поверки	2013		квартал поверки		II		класс точности		B5				

Фаза В	№	1	8	3	5	1	4						
Тип:	ТТН - 40					Козф.		150		1		5	
год поверки	2013		квартал поверки		II		класс точности		B5				

Фаза С	№	1	8	3	5	0	6						
Тип:	ТТН - 40					Козф.		150		1		5	
год поверки	2013		квартал поверки		II		класс точности		B5				

Трансформаторы напряжения	Фаза А								Фаза В								Фаза С							
Заводской №																								
Тип																								
Класс точности																								
Коэффициент																								
Квартал и год поверки																								

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпос- верителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпосверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛА	инженер Г.В. Уд Дублев В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Элевка	гл. инженер Коринин В.И.			

Тел.: 8/35/45/2-12 87

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

Кв.:

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Фаза В №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Фаза С №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Фаза В №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Фаза С №

Тип:

 Коэф.

 /

год поверки

 квартал поверки

 класс точности

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>
Тип	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>
Класс точности	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>
Коэффициент	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>
Квартал и год поверки	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>	<table border="1" style="width: 100%; height: 15px;"></table>

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4) ☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6) ☐ Не соответствует классу точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ) ☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9) ☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33) ☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4) ☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18) ☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18) ☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
---	---

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучетного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучетное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛА"	Иванов Г.Г. 93 Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Эвекон"	г. Энергетик Корин В.П.			

Ешмуловский РЭС
Адрес: г. Ешмулов
ул. Первомайская
9.34
Тел.: 8/35145/2-12-81

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

☒ допуща прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Место установки
счетчика:

☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

3	0								
0	1	.	0	4	.	2	0	3	0 г.

Вводной коммутационный аппарат:

(Handwritten letter Z)

Данные векторной диаграммы:			
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	<i>Семёновский АВ</i>					

--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--

Установлены пломбы: _____

Вводной коммутационный аппарат

DETON	43	✓	880	7847	47
KU	43	✓	880	7848	45
77 A	43	✓	880	7849	46
B	43	✓	880	7850	45
C	43	✓	880	7851	46

Фаза	A	B (O)	C
Ток i_2 , А	91	91	91
Угол между I и U_{AB}	47°	152°	69°
Ток I_1 , А	—	—	—

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Фаза А №									
Тип:				Коэф.					1
год поверки				квартал поверки				класс точности	
Фаза В №									
Тип:				Коэф.					1
год поверки				квартал поверки				класс точности	
Фаза С №									
Тип:				Коэф.					1
год поверки				квартал поверки				класс точности	

Фаза А №	183279								
Тип:	ТТН-Щ			Коэф.				15015	
год поверки	2013			квартал поверки	III			класс точности	0,5
Фаза В №	183809								
Тип:	ТТН-Щ			Коэф.				15015	
год поверки	2013			квартал поверки	III			класс точности	0,5
Фаза С №	183786								
Тип:	ТТН-Щ			Коэф.				15015	
год поверки	2013			квартал поверки	III			класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК-УРАЛА	технический отдел Самаровский А.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Элевксон	г.п. Энергетик Корнилов В.А.			

Адрес: С. Егудина РЭС
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(39145)2-12-81

AKT №:

10	-	0	1	1	-			
12	.	11	.	2	0	1	3	

002076

Г.			Ч.		М.
----	--	--	----	--	----

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филнал:

[illegible]

Участок:

Потребитель:

0	0	0
---	---	---

Зав. к.и.

№ договора энергоснабжения:

Объект:	Хвойный лес
---------	-------------

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:	100 А
----------------------------	-------

Населен. пункт:

3. Perforation

Улица:

Октавьян

Место установки
счетчика:

149	02	-	04	нВ
-----	----	---	----	----

Дом:	1	7
------	---	---

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик																			
☐ Актив.					☐ Акт. Реакт.					☐ Реактив.									
№																			
Тип и модификация:																			
Базовый (максимальный) ток I, А:											U, В								
год поверки						квартал поверки					класс точности								
Наличие тарификатора:											Число тарифов:								
Показания активной энергии:																			
дневная зона:											ночная зона:								
Сумма (Отдача):											Прием:								
Показания реактивной энергии:																			
Сумма (Отдача):											Прием:								

Установлен счетчик											
☒ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№		20884 2078003327									
Тип и модификация:		СЕ 304									
Базовый (максимальный) ток I, А:				5-100				U, В		380	
год поверки		2014		квартал поверки		I		класс точности		1,0	
Наличие тарификатора:						—		Число тарифов:			
Показания активной энергии:						ночная зона:					
дневная зона:											
20002434						20001644					
Сумма (Отдача):						Прием:					
—						20004078					
Показания реактивной энергии:											
Сумма (Отдача):						Прием:					
—						—					

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1									
01	.	04	.	2	0	3	0	r.	

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

		2	0		1
		2	0		1

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

QCTN 43

		004748	4162	
✓	000	7884		5
✓	000	7883		5

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Соколовский А.В.					Представитель: (Организация)	ИП. Л. З. 7				
-------------------------------	------------------	--	--	--	--	---------------------------------	-------------	--	--	--	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:										/
год поверки										
					квартал поверки				класс точности	

Фаза В №										
Тип:										/
год поверки										
					квартал поверки				класс точности	

Фаза С №										
Тип:										/
год поверки										
					квартал поверки				класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С									
Заводской №																														
Тип																														
Класс точности																														
Коэффициент																														
Квартал и год поверки																														

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
Замечания к учету электроэнергии:			Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
Другое:			

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления пет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК Урала"	Техник ГТ и УЭ Смоловский А.В.			<i>А.В. Смоловский</i>
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Элеватор	ин. энергосист. и Корниенко В.В.			<i>В.В. Корниенко</i>

Тел.: 8/35145/2-17-84

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Установлен счетчик												
☒ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.				
№	008840077000362											
Тип и модификация:	CE 3-01											
Базовый (максимальный) ток I, А:												
5 U, В												
год поверки	2014			квартал поверки		I		класс точности		95		
Наличие тарификатора:						Число тарифов:						
Показания активной энергии: дневная зона:						ночная зона:						
00003,728						00001,644						
Сумма (Отдача):						Прием:						
—						00005,364						
Показания реактивной энергии:												
Сумма (Отдача):												
—												
Прием:												
—												

30									
01	.	04	.	2	0	3	0	г.	

01	07	2017	г.
		20	г.

	00	47	74	KMPK
✓	000	78	90	25
✓	000	78	85	25
✓	000	78	86	25
✓	000	78	87	25
✓	000	78	88	25
✓	000	78	89	25

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

		Ч.		М.
--	--	----	--	----

иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Дом:	4				Кв.:
------	---	--	--	--	------

☐ Ч/С (на опоре)☐ Реактив.

Принем:

☐ Реактив.

Число тарифов:

Прием:

Page

5

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Фаза А	№													
Тип:									Кэф.				/	
год поверки								квартал поверки				класс точности		

Фаза В	№												
Тип:									Кэф.			/	
год поверки								квартал поверки				класс точности	

Фаза С	№												
Тип:									Кэф.			/	
год поверки								квартал поверки				класс точности	

Фаза А	№	2	2	6	0	0	2						
Тип:	ТТН-Щ					Козф.		100		1		5	
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки		3		класс точности		B5		

Фаза В	№	2	4	1	9	3	0						
Тип:	ТТН-Щ					Козф.		100		1		5	
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки		3		класс точности		B5		

Фаза С	№	2	2	6	0	0	3						
Тип:	ТТН-Щ					Козф.		100		1		5	
год поверки	2	0	1	3	квартал поверки		I		класс точности		B5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической проверки электросчетчика. Требуется проверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической проверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "КРСК-УРАЛА"	мастер ГВ-УД Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зевком"	г.г. Энергетик Корнеев В.А.			

Тел.: 8(35145)2-12-8

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Дом:	8				Кв.:
------	---	--	--	--	------

☐ Ч/С (на опоре)

Прием:

Прием:

Ток I_1 , А

170 470

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

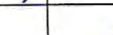
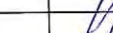
Фаза А	№	241118						
Тип:	ГТН-Ц		Козф.	100	15			
год поверки	2013	квартал поверки	5	класс точности	95			
Фаза В	№	225990						
Тип:	ГТН-Ц		Козф.	100	15			
год поверки	2013	квартал поверки	5	класс точности	95			
Фаза С	№	241929						
Тип:	ГТН-Ц		Козф.	100	15			
год поверки	2013	квартал поверки	5	класс точности	95			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без-</u> <u>учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без-</u> <u>учётное потребление присутствует/не при-</u> <u>сутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, ос- мотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урал	Техник РТУЭ Бондаревский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энерго	г.п. Энергетик Коринн. В. Р.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»
Блинковский РЭС
Адрес: Блинковское
ул. Первомайская
г. 34
Тел.: 8/35745/2-12-81

AKT №:

10	-	011	-			
11	.	11	.	2	0	14

002066

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

**Место установки
счетчика:**

Дом:	2
------	---

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик															
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.							
№															
Тип и модификация:															
Базовый (максимальный) ток I, А:												U, В			
год поверки				квартал поверки				класс точности							
Наличие тарификатора:								Число тарифов:							
Показания активной энергии:															
дневная зона:								ночная зона:							
Сумма (Отдача):								Прием:							
Показания реактивной энергии:															
Сумма (Отдача):								прием:							

Установлен счетчик																
☒ Актив.					☐ Акт. Реакт.					☐ Реактив.						
№	208840077000136															
Тип и модификация:	CE 301															
Базовый (максимальный) ток I, А:											5		U, В		380	
год поверки	2014				квартал поверки		3		класс точности		0,5					
Наличие тарификатора:					-					Число тарифов:						
Показания активной энергии:																
дневная зона:																
00099,025																
Сумма (Отдача):																
—																
Показания реактивной энергии:																
Сумма (Отдача):																
—																
ночная зона:																
00032,334																
Прием:																
00131,359																
Прием:																
—																

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30									
01	.	04	.	2	0	30	г.		

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

0	7

0	7

2	0	1	7
2	0		

 г.
 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат: **43**

ОСТН 43

КЧ 43

TT A 43

B 43

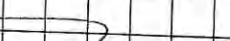
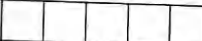
	C	93
--	---	----

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 419$	$U_{CB} = 418$	$U_{AC} = 418$	Ток i_3 , А	0,1	0,2	0,2
Напряжение, В	$U_A = 240$	$U_B = 239$	$U_C = 239$	Угол между I и U_{AB}	44°	156°	80°
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	—	—	—

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Трансформаторы напряжения
Заводской №
Тип
Класс точности
Коэффициент
Квартал и год
поверки

Фаза В	Фаза С
	

Замечания к учету электроэнергии:

Другое:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, РЭС-УРАЛА	м.п. 17.12 Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Эльвис	г.п. Эмберг Коркин В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосбыт»
ПО «Центральные электрические
сети»
Евгений РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8/35145/7-17-81

АКТ №:

10-011-
12.11.2014

002078

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО, МРСК-УРАЛА

Участок:

Коркинский

Потребитель:

ОАО, Эльком

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 250 А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Октябрьская

Место установки

счетчика:

ЩУРЭ-04кВ на фасаде

Дом: 21

Кв.: 1

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008842077800168	
Тип и модификация:	CE 301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

30
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01.10.2017 г.
20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

[Знак]	
--------	--

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ДСТН	43	✓	0007891	4	
КМ	43	✓	0007892	4	
ТТ	4	43	✓	0007893	4
В	43	✓	0007894	4	
С	43	✓	0007895	4	

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_{Σ} , А	91	92	92
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	31°	150°	72°
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_{Σ} , А	—	—	—

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Смаковская А.В.	Представитель: (Организация)	ОАО, Эльком
-------------------------------	-----------------	---------------------------------	-------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:						Козф.			1
год поверки						квартал поверки			класс точности
Фаза В №									
Тип:						Козф.			1
год поверки						квартал поверки			класс точности
Фаза С №									
Тип:						Козф.			1
год поверки						квартал поверки			класс точности

Фаза А №	1	8	4	8	6	9			
Тип:	Т	Т	Н	-	Ц		Козф.	1	5
год поверки	2	0	1	3		квартал поверки	III		класс точности 0,5
Фаза В №	1	8	4	8	6	7			
Тип:	Т	Т	Н	-	Ц		Козф.	1	5
год поверки	2	0	1	3		квартал поверки	III		класс точности 0,5
Фаза С №	1	8	4	8	7	3			
Тип:	Т	Т	Н	-	Ц		Козф.	1	5
год поверки	2	0	1	3		квартал поверки	III		класс точности 0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛА	Техники ГРУ, Сороковетский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Эльком	И.А. Энергетик Корнилов В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
Бондаревский РЭС
Адрес: *г. Еманьель*
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: *8/351415/2-12-81*

АКТ №:

10 - 011 -
18.11.2014

002099

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО МРСК-УРАЛА

Участок:

Коркинский

Потребитель:

ОАО

Электрон

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилое здание

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 160 А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Кирова

Место установки

счетчика:

ШУЭ-Э/4/В/на опоре

Дом: 12

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

20

01

09

20

30

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01

10

20

16

20

г.

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Д0871 43

КН 43

ТТ А 43

В 43

С 43

004761 МРСК

0005451 СС

0005446 СС

0005447 СС

0005448 СС

0005449 СС

0005450 СС

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	01	01	01
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	47L	152L	69C
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_1 , А	—	—	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Семенихин А.В.

Представитель:
(Организация)

МО. ЧЭЭ

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:						Козф.				1
год поверки				квартал поверки					класс точности	
Фаза В №										
Тип:						Козф.				1
год поверки				квартал поверки					класс точности	
Фаза С №										
Тип:						Козф.				1
год поверки				квартал поверки					класс точности	

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	2	2	5	9	9	1				
Тип:	ТТН	-	У				Козф.	1	00	15
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	3			класс точности	0,5
Фаза В №	2	2	5	9	9	2				
Тип:	ТТН	-	У				Козф.	1	00	15
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	3			класс точности	0,5
Фаза С №	2	2	5	9	8	9				
Тип:	ТТН	-	У				Козф.	1	00	15
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	3			класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛ"	техник ГР-УЭ Соколовский АВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зелка"	г.л. Энергетик Буркин В.Н.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:						Козф.					
год поверки						квартал поверки					
					класс точности						
Фаза В №											
Тип:						Козф.					
год поверки						квартал поверки					
					класс точности						
Фаза С №											
Тип:						Козф.					
год поверки						квартал поверки					
					класс точности						

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	225994										
Тип:	ТТН-Ц					Козф.	12015				
год поверки	2012					квартал поверки	3				
					класс точности						
Фаза В №	225998										
Тип:	ТТН-Ц					Козф.	12015				
год поверки	2012					квартал поверки	3				
					класс точности						
Фаза С №	225997										
Тип:	ТТН-Ц					Козф.	12015				
год поверки	2012					квартал поверки	3				
					класс точности						

Трансформаторы напряжения

Заводской №

Тип

Класс точности

Коэффициент

Квартал и год поверки

Фаза А	Фаза В	Фаза С

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучетное потребление нет.

Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучетное потребление присутствует/не присутствует.

Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛА	Иванов Г.А. 92 Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Живком	г.н. Живом Корниев В.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:										Тип:									
Коеф.										Коеф.									
год поверки										год поверки									
квартал поверки										квартал поверки									
класс точности										класс точности									
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:										Тип:									
Коеф.										Коеф.									
год поверки										год поверки									
квартал поверки										квартал поверки									
класс точности										класс точности									
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:										Тип:									
Коеф.										Коеф.									
год поверки										год поверки									
квартал поверки										квартал поверки									
класс точности										класс точности									

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коеффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводный коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без-учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник РТЦБ Семонюк В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергом	гл. энергетик Коркин В.Н.			

Тел.: 8/35/45/2-12-87

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

Номинал вводного автомата:

Кв.:

--	--	--

170	400
-----	-----

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	2	2	5	9	9	3						
Тип:	Т	Т	Н	-	11		Коэф.		1	50	1	5
год поверки	20	1	2	квартал поверки			4	класс точности			95	

Фаза В №	2	2	5	9	9	5						
Тип:	Т	Т	Н	-	11		Коэф.		1	50	1	5
год поверки	20	1	2	квартал поверки			4	класс точности			95	

Фаза С №	2	2	5	9	8	8						
Тип:	Т	Т	Н	-	11		Коэф.		1	20	1	5
год поверки	20	1	2	квартал поверки			4	класс точности			95	

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, МРСК- УДАЛА	Техник ГТ-УД Ситковичев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Элевком	м. техник Корнеев В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

10-011-
17.11.2014 г.

002095

г. ч. м.

Эксплуатационный РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(35145) 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО «МРСК - Урала»
Участок: Коркинский

Потребитель:

000

Элевкон

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 100 А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Кирова

Место установки

МУРЭ - 0,4 кв

Дом:

13

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	008842078001922
Тип и модификация:	EE 301
Базовый (максимальный) ток I, А:	5-100 U, В
год поверки	2014
квартал поверки	I
класс точности	1.0
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

ФСЕН 43

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	U _{AB} =	U _{CB} =	U _{AC} =	Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	U _A =	U _B =	U _C =	Ток I ₁ , А	—	—	—
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U _{AB}	—	—	—
				Ток I ₁ , А	1,7	1,6	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Руднев В.В.

Представитель:
(Организация)

ПО «ЧЭЭ»

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока											
Фаза А	№										
Тип:		Коэф.									
год поверки		квартал поверки						класс точности			
Фаза В	№										
Тип:		Коэф.									
год поверки		квартал поверки						класс точности			
Фаза С	№										
Тип:		Коэф.									
год поверки		квартал поверки						класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Замечания к учету электроэнергии:		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
Другое:			

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК Удмуртия"	Мастер РТ. 432 Рубнёв С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Эневоком"	г.р. Энергетик Коринин В.Н.			

Тел.: 8/357457 2-12-81

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Номинал вводного автомата: 100 А

КВ.:

☐ Ч/С (на опоре)

☒ АКТИВ.	☐ АКТ. РЕАКТ.	☐ РЕАКТИВ.
--	--------------------------------------	-----------------------------------

	0	0	8	4	0	2	MP8
x	0	0	0	5	4	4	5
x	0	0	0	5	4	4	4

C

170	1500

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Коэф.									
Тип:										/									
год поверки						квартал поверки				класс точности									
Фаза В №										Коэф.									
Тип:										/									
год поверки						квартал поверки				класс точности									
Фаза С №										Коэф.									
Тип:										/									
год поверки						квартал поверки				класс точности									

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, КИРСК-УДАЛА	Технический ТП и УД Соловьевский АН			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Дзевки	г-н Энергетик Коркин В.Н.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
Башкирский РЭС
Адрес: Симбирск
и Корбонский
у.д. 34
Тел.: 351/45/7-17-87

АКТ №:

10-011-2014

002133

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО МРСК-УРАЛА Участок: Корбонский

Потребитель:

ОАО Челябинск

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

100А

Населен. пункт:

и Корбонский

Улица:

Корова

Место установки
счетчика:

ШУД-04кк

Дом: 2

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	008542073001088
Тип и модификация:	EE 301
Базовый (максимальный) ток I, А:	5-100 U, В 380
год поверки 2014	квартал поверки 2
класс точности 1.0	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ: 20 г.
дата следующей
поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	3,6	7,2	

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Солдатовский АБ	Представитель: (Организация)	ПО ЧЭО
-------------------------------	-----------------	---------------------------------	--------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Фаза А №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.						/	
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭН-УРАЛ"	Сидорова Е.А.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	Королёв В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

001863

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A = 228$	$U_B = 228$	$U_C = 228$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	2,3	2,6	

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Представитель: (Организация)
-------------------------------	---------------------------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока													
Фаза А	№												
Тип:							Коэф.					/	
год поверки					квартал поверки			класс точности					
Фаза В	№												
Тип:							Коэф.					/	
год поверки					квартал поверки			класс точности					
Фаза С	№												
Тип:							Коэф.					/	
год поверки					квартал поверки			класс точности					

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвяка)
Сетевая организация	ООО "МММ-УРАЛ"	Иванов И.И. Дубасов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земель"	Иванов И.И. Корень И.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза В	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза С	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					

Фаза А	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза В	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					
Фаза С	№										
Тип:		Козф. /									
год поверки		квартал поверки				класс точности					

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . <u>Безучётного потребления нет</u> .	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неяка)
Сетевая организация	ОАО "Иркутскэнерго"	Михайлов А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Энерго"	Коркин В.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Фаза А №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Козф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует классу точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "Иркутскэнерго" УРАЛ	Рубин В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Иркутскэнерго"	Коркин В.И.			

Тел.: 8/35145/2-12-81

Ч. М.

Кв.:

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											
Фаза В №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											
Фаза С №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											
Фаза В №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											
Фаза С №											
Тип:						Коэф.					
год поверки						квартал поверки					
класс точности											

Трансформаторы напряжения

Заводской №

Тип

Класс точности

Коэффициент

Квартал и год поверки

Фаза А

Фаза В

Фаза С

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, МРСК-ЧРЛАА	Маслов Г.И. 99 Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Элсбк	г.н. Энергетик Коркин А.Н.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
Копеевский РЭС
Адрес: с. Копеево
ул. Первомайская
934
Тел.: 8/35/45/ 2-12-81

AKT №:

10	-	07	1	-			
18	.	11	.	2	0	1	4

002100

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☒ допущения прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик											
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№											
Тип и модификация:											
Базовый (максимальный) ток I, А:							U, В				
год поверки				квартал поверки			класс точности				
Наличие тарификатора:							Число тарифов:				
Показания активной энергии: дневная зона: Сумма (Отдача): ночная зона: Прием:											
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:											

Установлен счетчик												
☒ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.				
№	20	884	207	4	2031	74						
Тип и модификация:	CE	301										
Базовый (максимальный) ток I, А:				5-120		U, В		380				
год поверки				квартал поверки		I		класс точности		10		
Наличие тарификатора:				—		Число тарифов:						
Показания активной энергии:												
дневная зона:												
000033,15												
Сумма (Отдача):												
—												
ночная зона:												
000016,51												
Прием:												
000049,66												
Показания реактивной энергии:												
Сумма (Отдача):												
—												
Прием:												
—												

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1									
01	.	04	.	2	0	3	0	г.	

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

		.		.	2	0			Г.
		.		.	2	0			Г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат: 43

DC7D 43

	008407	APR 11
10	0005453	05
10	0005452	05

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	3, 4		

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза В №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза С №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК-УРАЛА"	шавергов, у. Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Элевко"	гг. Эмерзент Керкин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»
Енисейский РЭС
Адрес: г. Енисейск
ул. Первомайская
9.34
Тел.: 8/35145/2-12-81

АКТ №:

10 - 011 -
18 . 11 . 2014 г.

002096

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО МРСК - УРАЛА

Участок:

Коркинский

Потребитель:

ОАО, Электрон

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 100А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Кирова

Место установки
счетчика:

ЦУРЗ - ВЧМЗ на заасаре

Дом: 15

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии:		ночная зона:
дневная зона:		
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии:		Прием:
Сумма (Отдача):		

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№ 008842079000244		
Тип и модификация: СЕ 304		
Базовый (максимальный) ток I, А: 5-100		
год поверки 2014	квартал поверки I	класс точности 1.0
Наличие тарификатора: -		Число тарифов:
Показания активной энергии:		ночная зона:
дневная зона: 000021,79		000009,78
Сумма (Отдача): -		Прием: 000031,57
Показания реактивной энергии:		Прием:
Сумма (Отдача): -		

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

008409 МРСК
43 * 0005441
008409 МРСК
43 * 0005440

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_A , А	-	-	-
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	-	-	-
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_A , А	7,0	-	-

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Дублев С.А.

Представитель:
(Организация)

170.430

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки		класс точности	
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки		класс точности	
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/	
год поверки								квартал поверки		год поверки							квартал поверки		класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучетного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучетное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, КРСК	Маслов Г.Г. Уд. 0000000000			
Гарантирующий поставщик		г. Энергетик Коркин В.В.			
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Инв. КСК	г. Энергетик Коркин В.В.			

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности
Фаза В	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности
Фаза С	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности

Фаза А	№	236207									
Тип:		Т14				Козф.			200	/	5
год поверки		2014				квартал поверки		IV			класс точности
Фаза В	№	221504									
Тип:		Т14				Козф.			200	/	5
год поверки		2014				квартал поверки		IV			класс точности
Фаза С	№	135422									
Тип:		Т14				Козф.			200	/	5
год поверки		2014				квартал поверки		IV			класс точности

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ООО "ИТЭИ УГАЛО"	Иванов И.И. Водоснабжение МК			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Волга"	И.И. Иванов Корпус В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005632 10-011
10 . 11 . 2018 г. ч. м.

РЭС

Адрес: 6-й этаж

ул. Первомайская

д. 34

Тел.: 8/35949/2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

40
01 . 04 . 2018 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2018 г.
— . — . 2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

004799 МРСК
0007988
0007983
0007984
0007985
0007986
0007987

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$

Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$

Чередование фаз Прямое / Обратное

Фаза

A

B (O)

C

Ток i_2 , А

0.2

0.1

0.2

Угол между I и U_{AB}

27

154

87

Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	149752									
Тип:								Козф.	/	Тип:	T74-40					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2014			квартал поверки	I		класс точности	0.5	
Фаза В №										Фаза В №	149762									
Тип:								Козф.	/	Тип:	T74-40					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2014			квартал поверки	I		класс точности	0.5	
Фаза С №										Фаза С №	149765									
Тип:								Козф.	/	Тип:	T74-40					Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2014			квартал поверки	I		класс точности	0.5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Монтер РТн 97 Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Эльком	м. директор Корнилов В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005633 - 10-01
10 . 11 . 2014 г. ч. м.

РЭС

Адрес: г. Челябинск

Тел.: 8(351)2-12-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал: ОАО МРСК - Урала Участок: Коркинский

Потребитель:

ООО Звезда

№ договора энергоснабжения:

Объект: Жилый дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица: Старомая

Место установки счетчика:

Дом: 4 Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А	0,3	0,4	0,2
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	36	174	95
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:	Представитель:
(Ф.И.О.)	(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	185833								
Тип:								Козф.	/	Тип:	T 74-44					Козф.	200	/	5
год поверки								квартал поверки		год поверки	2014					квартал поверки	I	класс точности	0.5
Фаза В №										Фаза В №	179338								
Тип:								Козф.	/	Тип:	T 74-44					Козф.	200	/	5
год поверки								квартал поверки		год поверки	2014					квартал поверки	I	класс точности	0.5
Фаза С №										Фаза С №	149787								
Тип:								Козф.	/	Тип:	T 74-44					Козф.	200	/	5
год поверки								квартал поверки		год поверки	2014					квартал поверки	I	класс точности	0.5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год	
	Тип:		Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник ГИУЭ Соколовский А.В.			А.С.С.
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергом	г.п. Энергетик Горин В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: Челябинская обл.
г. Челябинск
Тел.: 37-00-00-00

АКТ №:

40-01-2015 г.

001906

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Установлен счетчик

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I, А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)		Представитель: (Организация)	
-------------------------------	--	---------------------------------	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза В	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза С	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза В	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза С	№												
Тип:						Козф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без-учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	СНБ: ИРСИ-ЭРСИД	Иванов И.И. 123456789			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Золотой"	Иванов И.И. 123456789			

Филиал ОАО «МРСК Урала»-
«Челябэнерго»
ПО «Центральные
электрические сети»

АКТ №: 006541

13 . 02 . 2015 г. ч. м.

РЭС ☒ допуска прибора учета в эксплуатацию ☐ замены прибора учета
Адрес: с. Ермаки ☐ технической (инструментальной) проверки ☐ установки прибора учета
д. Первомайская ☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета* ☐ настройки тарификатора прибора учета*
тел.: 8(35195)2-19-81 ☐ иное: Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик: ОАО МРСК - Урал
Филиал: ОАО ЧЭС Участок: Курженинский

Потребитель: ООО "Электрон" Объект: жилой дом

№ договора энергоснабжения: Макс. (разрешенная) мощность: Номинал вводного автомата

Населен. пункт: д. Первомайский Улица: Пушкина
Место установки счетчика: ЩУР-0,4 кВ на вводе №2 Дом: 1 Кв.:
☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик				Снят счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№				№	<u>009217079000349</u>		
Тип и модификация:				Тип и модификация:	<u>CE 303</u> <u>S 31 543-JAVZ</u>		
Базовый (максимальный) ток I _A :				Базовый (максимальный) ток I _A :	<u>5</u> U _B <u>380</u>		
год поверки	квартал поверки	класс точности		год поверки	квартал поверки	класс точности	
				<u>2014</u>	<u>III</u>	<u>0,5</u>	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:			Наличие тарификатора:	Число тарифов:		
					<u>2</u>		
Показания активной энергии:				Показания активной энергии:			
дневная зона:				дневная зона:			
				<u>00000,407</u>			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
				<u>—</u>			
Показания реактивной энергии:				Показания реактивной энергии:			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
				<u>—</u>			

Расчетный коэффициент: 40 дата следующей поверки ТТ: 01 . 04 . 2019 г.
Данные ТТ и ТН см. на обороте дата следующей поверки ТН: — . — . 20 — г.

Сняты пломбы: Установлены пломбы: 2СТП 0019534 МРСК ЧЭ
Клеммная крышка №: 44231998 МРСК ЧЭ
Вводной коммутационный аппарат:

Т.Т.А МРСК ЧЭ 0019535
Т.Т.В МРСК ЧЭ 0019536
Т.Т.С МРСК ЧЭ 0019537
ИСП. КЛ. МРСК ЧЭ 0019538

Данные векторной диаграммы:				Фаза			
Напряжение, В	U _{AB}	U _{CB}	U _{AC}	А	В (О)	С	
Напряжение, В	<u>418</u>	<u>417</u>	<u>421</u>	Ток I ₂ , А	<u>0,2</u>	<u>0,4</u>	<u>0,3</u>
Напряжение, В	<u>225</u>	<u>224</u>	<u>227</u>	Угол между I и U _{AB}	<u>46°</u>	<u>153°</u>	<u>71°</u>
Чередование фаз	Прямое/Обратное			Ток I ₁ , А			
Пломбы установил: (ФИО)	<u>Соловьев А.В.</u>			Представитель: (Организация)	<u>ПО ЧЭС</u>		

Примечание: для работ помеченных* паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока					Установлены трансформаторы тока				
Фаза А №					Фаза А №	C 10890			
Тип:	Коэф. 1				Тип:	ТТ4-А Коэф. 200/15			
год поверки	квартал поверки	класс точности			год поверки	квартал поверки	класс точности		
Фаза В №					Фаза В №	C 10888			
Тип:	Коэф. 1				Тип:	ТТ4-А Коэф. 200/15			
год поверки	квартал поверки	класс точности			год поверки	квартал поверки	класс точности		
Фаза С №					Фаза С №	C 10895			
Тип:	Коэф. 1				Тип:	ТТ4-А Коэф. 200/15			
год поверки	квартал поверки	класс точности			год поверки	квартал поверки	класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечание к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП п. 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета. (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат. (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП п. 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя. (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучетного потребления нет.

Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучетное потребление присутствует/не присутствует.

Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.

Приложение: паспорт - протокол измерительного комплекса (Для точек присоединения у объектов электросетевого хозяйства напряжение свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители:	Наименование	ФИО, должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "МРСК Урал"	Техник ПТЭЭП Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.п. Энергетик Корень В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС
Адрес: Ближневосточный
ул. Мухоморова
93А
Тел.: 8(35145) 2-12-81

АКТ №:

005621 - 10-011
10.11.2014 г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А: U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент: Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 20.04.2030 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А: U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

дата следующей поверки ТТ: 01.06.2017 г.
дата следующей поверки ТН: 20.04.2017 г.

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

ДСТП 43 × 0007926
КМ 43 × 0007927
ТТ 43 × 0007928
Б 43 × 0007929
С 43 × 0007930

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А	93	82	92
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	33L	147L	07C
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: С.К. Восточный Представитель: М.В. О...
(Ф.И.О.) (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	050602									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10					Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	2	класс точности	0,5		
Фаза В №										Фаза В №	050603									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10					Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	2	класс точности	0,5		
Фаза С №										Фаза С №	014143									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10					Козф.	100	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013			квартал поверки	2	класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО, ИРСК - "Техэнерго" - "УРАЛ"	г. Екатеринбург			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, "Зеленый"	г. Екатеринбург			

Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерг»

ПО «Центральные электрические сети» РЭС

Адрес: г. Челябинск

Тел: 835145/2-0-81

АКТ №:

005620-10-011
10.11.2014 г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ ЛК

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент: Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

40
01.04.2014 г.

дата следующей поверки ТТ:

01.04.2014 г.

дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

А

В (О)

С

Ток I_A , А

В2

В2

В2

Угол между I и U_{AB}

316

1506

730

Ток I_A , А

Пломбы установил: (Ф.И.О.)

Представитель: (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	186002									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	I	класс точности	0,5
Фаза В №										Фаза В №	186003									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	I	класс точности	0,5
Фаза С №										Фаза С №	230045									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-11				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	I	класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С									
Заводской №																														
Тип																														
Класс точности																														
Коэффициент																														
Квартал и год поверки																														

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ЛЭО-11 УРАЛ	Иванов И.И. Рублев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, ЛЭО-11	г. энергетик Коркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»

ПО «Центральные электрические сети»

РЭС

Адрес: г. Челябинск

ул. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(35145)2-12-81

АКТ №:

005622 - 10-01-10
10 . 11 . 2010 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

<u>ОАО МРСК - Урала</u>	<u>ЧЭЭ</u>	Участок:	<u>Кормичкин</u>
<u>000</u>	<u>Энергия</u>	Объект:	<u>Жилой дом</u>
<u>г. Челябинск</u>	<u>ул. Первомайская</u>	Номинал вводного автомата:	<u>120 А</u>
<u>ул. Первомайская</u>	<u>д. 34</u>	Улица:	<u>Первомайская</u>
<u>Жилой дом</u>	<u>д. 34</u>	Дом:	<u>12</u>
<u>Жилой дом</u>	<u>д. 34</u>	Кв.:	<u>1</u>
☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)
☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)		

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

<u>1</u>	<u>04</u>	<u>20</u>	<u>30</u>	г.
----------	-----------	-----------	-----------	----

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей поверки ТТ:

дата следующей поверки ТН:

<u>—</u>	<u>—</u>	<u>20</u>	<u>—</u>	г.
<u>—</u>	<u>—</u>	<u>20</u>	<u>—</u>	г.

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

<u>004734</u>	<u>МРСК</u>
<u>ВСТП</u>	<u>43</u>
<u>ВКА</u>	<u>43</u>
<u>43</u>	<u>43</u>

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	U _{AB} =	U _{CB} =	U _{AC} =	Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	U _A =	U _B =	U _C =	Ток I ₂ , А			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U _{AB}			
				Ток I ₁ , А	<u>6,3</u>		

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:										Тип:									
год поверки						квартал поверки				год поверки						квартал поверки			
						класс точности										класс точности			
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:										Тип:									
год поверки						квартал поверки				год поверки						квартал поверки			
						класс точности										класс точности			
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:										Тип:									
год поверки						квартал поверки				год поверки						квартал поверки			
						класс точности										класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4) ☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6) ☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ) ☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9) ☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33) ☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4) ☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18) ☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18) ☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
--	---

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	мастер РТИУФ Рублёв С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Эвемон	ин. энергосети Корниенко В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
Электроснабжения РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(35145) 2-12-81

АКТ №:

005638 - 40 - 011
06 . 10 . 2014 г. 10 ч. 10 м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки

счетчика:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:		
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840077000788	
Тип и модификация:	CE 801	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии:	ночная зона:	
дневная зона:	00596,913	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии:	Прием:	
Сумма (Отдача):		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

40
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01 . 04 . 2018 г.
01 . 01 . 2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Т.Т. А 72x0003082
Т.Т. В 72x0003083
Т.Т. С 72x0003084
Ч.К. 72x0003081

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 379$	$U_{CB} = 380$	$U_{AC} = 385$	Ток I_2 , А	0,4	0,7	0,2
Напряжение, В	$U_A = 200$	$U_B = 236$	$U_C = 227$	Угол между I и U_{AB}	42	140	45
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	9,3	26	8,0

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	186217									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-Ш			Козф.	200	15				
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	2014	квартал поверки	I	класс точности	95	
Фаза В №										Фаза В №	186226									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-Ш			Козф.	200	15				
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	2014	квартал поверки	I	класс точности	95	
Фаза С №										Фаза С №	186220									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-Ш			Козф.	200	15				
год поверки						квартал поверки			класс точности					год поверки	2014	квартал поверки	I	класс точности	95	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвяка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник ГТн 92 Сенякович А.В.			А.С.С.
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земель"	г. Морозович Корниш В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

АКТ №:

005617
201 г. ч. м.

Адрес:
Тел.:

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Фаза

А

В (О)

С

Напряжение, В $U_{AB} = 420$ $U_{CB} = 420$ $U_{AC} = 420$

Ток I_2 , А

0,4

0,3

0,4

Напряжение, В $U_A = 234$ $U_B = 233$ $U_C = 233$

Угол между I и U_{AB}

476

1506

680

Чередование фаз Прямое / Обратное

Ток I_1 , А

15,8

11,8

16,3

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	186212									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	1	класс точности	0,5
Фаза В №										Фаза В №	186210									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	1	класс точности	0,5
Фаза С №										Фаза С №	186211									
Тип:							Козф.		/	Тип:	ТТН-10				Козф.	200	/	5		
год поверки						квартал поверки			класс точности						год поверки	2013	квартал поверки	1	класс точности	0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "Киров-ЧУДАЛ"	Иванов Г.И. 40 Рубин В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Звезда"	г.н. Киреевский Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

002130

РЭС
Адрес:
Тел.:

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Фаза А №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза В №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		
Фаза С №															
Тип:								Коэф.					/		
год поверки								квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует классу точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без-учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛ"	Иванов В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земель"	Коркин В.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																			
Фаза А №					Коэф.					/					Фаза А №					Коэф.					/				
Тип:															Тип:														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
Фаза В №					Коэф.					/					Фаза В №					Коэф.					/				
Тип:															Тип:														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
Фаза С №					Коэф.					/					Фаза С №					Коэф.					/				
Тип:															Тип:														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО МРСК - Урала	Мастер РТ и УЭ Рудав С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	г.л. Энергетики Корниев В.А.			

Тел.: 2/33-175/2 10-01

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☐ Ч/С (на опоре)

	004771	HLCK	
✓	0007828	6	
✓	0007829	6	

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, РРСК - Техисин ТТ. СД	Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Энебис	гн. Энергетик Керим В.А.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																			
Фаза А №					Фаза В №					Фаза А №					Фаза В №														
Тип:					Тип:					Тип:					Тип:														
Коеф.					Коеф.					Коеф.					Коеф.														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
Фаза В №					Фаза С №					Фаза В №					Фаза С №														
Тип:					Тип:					Тип:					Тип:														
Коеф.					Коеф.					Коеф.					Коеф.														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
Фаза С №					Фаза А №					Фаза С №					Фаза А №														
Тип:					Тип:					Тип:					Тип:														
Коеф.					Коеф.					Коеф.					Коеф.														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коеффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика, Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК - УРАЛА	техник ИТ-УЭ Соловьевский АВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Элевон	гп. Энергетик Коркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005641 - 10 - 011
06 . 10 . 2014 г. 14 ч. 20 м.

РЭС

Адрес: с. Еткуль

ул. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(351)4512-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☒ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_1 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.) Представитель: (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №					Тип:					Козф.					/				
год поверки					квартал поверки					класс точности									
Фаза В №					Тип:					Козф.					/				
год поверки					квартал поверки					класс точности									
Фаза С №					Тип:					Козф.					/				
год поверки					квартал поверки					класс точности									

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК УРАЛА	Григорьев Г.И. Уд. Соколов Дмитрий Александрович			<i>С.С. Соловьев</i>
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земляки"	г.н. Зверев Г.И. Корень В.В.			<i>В.В. Корень</i>

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

АКТ №:

005640 - 10 - 011
06 . 10 . 2014 г. 13 ч. 30 м.

Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(351)452-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☒ ЛК

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008842078001103	
Тип и модификация:	CE 301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	5-100	U, В 380
год поверки	14	квартал поверки I класс точности 1
Наличие тарификатора:		Число тарифов: 2
Показания активной энергии: дневная зона:	001300,70	ночная зона: 000440,33
Сумма (Отдача):		Прием: 001741,04
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1.
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

20 г.

дата следующей
поверки ТН:

20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

72 * 0003071

72 * 0003072

72 * 0003073

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Ток I_{2A}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U_{AB}			
				Ток I_{1A}			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:										Тип:									
год поверки		квартал поверки				класс точности				год поверки		квартал поверки				класс точности			

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "КПСМ-УРАЛ"	Техник ГИ и УО Савиловский АС			<i>[Подпись]</i>
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зеленый"	М. Зверевский Корень В И			<i>[Подпись]</i>

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С №									
Тип:					Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛА	техник ГТ-92 Соколовский АА			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, Эневоком	гн. Энергетик Керим В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

10-011-
12.11.2014

002072

г. ч. м.

Энергетический РЭС

Адрес: с. Еткуль

д. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(35745) 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО «МРСК - Урала»

Участок:

ОАО «ЧЭС»

Коркинский

Потребитель:

000 Электрон

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Многоквартирный дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

100 А

Населен. пункт:

д. Первомайский

Улица:

Ленина

Место установки
счетчика:

Мурз - 0,4 кВ

Дом: 12

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:

Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

1
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

20 г.
20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

2

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

004749 МРСК
43 0007870
43 0007871
0007869

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$
Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$
Чередувание фаз Прямое / Обращенное

Фаза

A

B (O)

C

Ток I_2 , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I_1 , А

—

—

2,5

—

—

2,6

—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Рублев Г.А.

Представитель:
(Организация)

И.И.И.

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки								квартал поверки	класс точности	год поверки								квартал поверки	класс точности
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки								квартал поверки	класс точности	год поверки								квартал поверки	класс точности
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки								квартал поверки	класс точности	год поверки								квартал поверки	класс точности

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Мастер РТ и ЧД Рублёв С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергом	Эн. Энергетики Коркин В.А.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:								Коэф.			/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза В	№											
Тип:								Коэф.			/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза С	№											
Тип:								Коэф.			/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Замечания к учету электроизмерительных приборов:		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО. ИРСК- УРАЛА	машков ГГ. Уд Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО. Эл. Восток	г.н. Жергетик Коркин В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: Бийский
Тел.: 8(351) 211-11-54

АКТ №:

10.01.2014

002129

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик				Установлен счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№				№	008842078001163		
Тип и модификация:				Тип и модификация:	06 301		
Базовый (максимальный) ток I, А:			U, В	Базовый (максимальный) ток I, А:	5-100	U, В	320
год поверки		квартал поверки	класс точности	год поверки	2014	квартал поверки	1
Наличие тарификатора:		Число тарифов:		Наличие тарификатора:	-	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:		Показания активной энергии: дневная зона:	006373,00	ночная зона:	001821,74
Сумма (Отдача):		Прием:		Сумма (Отдача):	-	Прием:	008194,74
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:		Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	-	Прием:	-

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

20 г.
20 г.

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А			
Напряжение, В	$U_A = 241$	$U_B = 233$	$U_C = 240$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	7,3	2,8	-

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Сидоровичев АА	Представитель: (Организация)	МО. УОС
-------------------------------	----------------	---------------------------------	---------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности				
Фаза В	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности				
Фаза С	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности				

[illegible]

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперителителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперителителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного</u> потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное</u> потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "Сетевая организация УРАЛ"	Иванов И.И. Синицын А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Золотой Урал"	Иванов И.И. Коркин В.И.			

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		
Фаза В №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		
Фаза С №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		

Фаза А №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		
Фаза В №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		
Фаза С №											
Тип:					Козф.				/		
год поверки					квартал поверки				класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представителя	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛ"	Трунин Е.В. / Сидорова А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "Эвекон"	И.И. Воробей / Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

10	01	2	0	1	4
----	----	---	---	---	---

001867

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)		Представитель: (Организация)	
-------------------------------	--	---------------------------------	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:					Коэф.				7	/
год поверки					квартал поверки				класс точности	
Фаза В №										
Тип:					Коэф.					/
год поверки					квартал поверки				класс точности	
Фаза С №										
Тип:					Коэф.					/
год поверки					квартал поверки				класс точности	

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:					Коэф.				150	/ 5
год поверки					квартал поверки				класс точности	95
Фаза В №										
Тип:					Коэф.				150	/ 5
год поверки					квартал поверки				класс точности	95
Фаза С №										
Тип:					Коэф.				150	/ 5
год поверки					квартал поверки				класс точности	95

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "СЭСК"	Иванов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зеленый"	Иванов И.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосети»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005610 - 10 - 011
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

РЭС

Адрес: г. Челябинск

г. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(35145) 2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

№

Тип и
модификация:

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

Базовый (максимальный) ток I, А:

год поверки квартал поверки класс точности

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии:

Показания активной энергии:

дневная зона: ночная зона:

дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Фаза

А

В (0)

С

Напряжение, В $U_{AB} = 377$ $U_{CB} = 376$ $U_{AC} = 375$

Ток I, А 0,3 0,3 0,3

Напряжение, В $U_A = 219$ $U_B = 218$ $U_C = 217$

Угол между I и U_{AB} 59 180 65

Чередование фаз Прямое / Обратное

Ток I, А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	4	135	15						
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10			Козф.	150	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности				13	квартал поверки	15	класс точности	0.5		
Фаза В №									Фаза В №	4	134	99							
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10			Козф.	150	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности				13	квартал поверки	15	класс точности	0.5		
Фаза С №									Фаза С №	4	135	00							
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-10			Козф.	150	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности				13	квартал поверки	15	класс точности	0.5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник РТи УЭ Семановский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Иванов	г.н. Шевченко Корниль В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

Адрес: г. Челябинск
ул. Троицкая
д. 24
Тел.: 8(351) 211 11 11

АКТ №:

80-011-
02.12.2010

002122

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	0,3	0,2	0,2
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	32,6	152,6	77,0
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:							Козф.				/				
год поверки							квартал поверки				класс точности				
Фаза В №															
Тип:							Козф.				/				
год поверки							квартал поверки				класс точности				
Фаза С №															
Тип:							Козф.				/				
год поверки							квартал поверки				класс точности				

Фаза А №	184073														
Тип:	ТТН-Ш						Козф.	150	/	5					
год поверки	2013						квартал поверки	3			класс точности	0,5			
Фаза В №	184036														
Тип:	ТТН-Ш						Козф.	150	/	5					
год поверки	2013						квартал поверки	3			класс точности	0,5			
Фаза С №	183050														
Тип:	ТТН-Ш						Козф.	150	/	5					
год поверки	2013						квартал поверки	3			класс точности	0,5			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несяка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭН-Энергия"	Сотрудник ИРЭН-Энергия			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "ИРЭН-Энергия"				

Тел.: 6511512-11-8

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

Кв.:

□ Ч/С (на опоре)

Реактив.

Прием:

Реактив.

Прием:

Вводной коммутационный аппарат:

25

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:						Козф.					/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Фаза В	№										
Тип:						Козф.					/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Фаза С	№										
Тип:						Козф.					/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№	169858							
Тип:	17Н-Ш			Коэф.		200	/	5	
год поверки	2013		квартал поверки	III		класс точности		0,5	

Фаза В	№	184023							
Тип:	17Н-Ш			Коэф.		200	/	5	
год поверки	2013		квартал поверки	III		класс точности		0,5	

Фаза С	№	183951							
Тип:	17Н-Ш			Коэф.		200	/	5	
год поверки	2013		квартал поверки	III		класс точности		0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А						Фаза В						Фаза С					
	Заводской №																	
Тип																		
Класс точности																		
Коэффициент																		
Квартал и год проверки																		

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13)

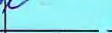
Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвяка)
Сетевая организация	ООО "ИЭК-УРАЛ"	Михайлов П.И. Секретарь	АБ		
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Сибирь"	Иванов И.И. Директор			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосети»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 31351931 2-12-81

АКТ №:

005609 - 10 - 011
16 . 10 . 2014 г. ч. М.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

30
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

01 . 01 . 2017 г.
- . - . 20 - г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Т.Т.А 43х0007635
Т.Т.В 43х0007636
Т.Т.С 43х0007637
Исп. кл 43х0007638

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 400$	$U_{CB} = 398$	$U_{AC} = 399$	Ток I_2 , А	0,4	0,6	0,3
Напряжение, В	$U_A = 225$	$U_B = 228$	$U_C = 224$	Угол между I и U_{AB}	33	160	79
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																			
Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №				
Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Кoeffициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРЭС-УРАЛА	Рехман ГТ. 40 Соловьевский АБ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, ИРЭС	М. Мордасов Коркин ВМ			

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

КВ.:

☐ Ч/С (на опоре)

Реактив.

Прием:

Прием

01	10	2	0	17	г.
		2	0		г.

Вводной коммутационный аппарат:

C

0.4

Ток I_1 , А

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:		Коэф. /									
год поверки		квартал поверки					класс точности				
Фаза В	№										
Тип:		Коэф. /									
год поверки		квартал поверки					класс точности				
Фаза С	№										
Тип:		Коэф. /									
год поверки		квартал поверки					класс точности				

Фаза А	№	184877									
Тип:	7TH-11	Коэф. 150 / 5									
год поверки	2013	квартал поверки III					класс точности 0,5				
Фаза В	№	184072									
Тип:	7TH-11	Коэф. 150 / 5									
год поверки	2013	квартал поверки III					класс точности 0,5				
Фаза С	№	184833									
Тип:	7TH-11	Коэф. 150 / 5									
год поверки	2013	квартал поверки III					класс точности 0,5				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводный коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЭК-УРАЛ"	Маслов, Г. Г. Артемьев, Г. В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	И. энергетик Корень В. И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: Б. Ермаков
и П. М. Мухомов
Тел.: 232-0000

АКТ №:

10-011-2014

002111

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)		Представитель: (Организация)	
-------------------------------	--	---------------------------------	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:					Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		
Фаза В №										
Тип:					Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		
Фаза С №										
Тип:					Коэф.				/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		

Фаза А №	483510									
Тип:	ТТН-У				Коэф.	150	/	5		
год поверки	2013				квартал поверки	III		класс точности	0,5	
Фаза В №	483523									
Тип:	ТТН-У				Коэф.	150	/	5		
год поверки	2013				квартал поверки	III		класс точности	0,5	
Фаза С №	483544									
Тип:	ТТН-У				Коэф.	150	/	5		
год поверки	2013				квартал поверки	III		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО «Иркутскэнерго» УРАЛА	Иванов Г.В. инженер АБ			А.С.Сидоров
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО «Иркутскэнерго»	И.И.Иванов Коркин В.И.			И.И.Иванов

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(354)93/2-12-81

АКТ №:

005604 - 10 - 001
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 390$	$U_{CB} = 394$	$U_{AC} = 392$	Ток i_2 , А	0,3	0,5	0,3
Напряжение, В	$U_A = 225$	$U_B = 223$	$U_C = 224$	Угол между I и U_{AB}	34	156	79
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

Пломбы установил: Сидоров И. И. Представитель: Р.О. Ч.С.
(Ф.И.О.) (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:								Коеф.	/	Тип:							Коеф.		/	
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:								Коеф.	/	Тип:							Коеф.		/	
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:								Коеф.	/	Тип:							Коеф.		/	
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРСК-УРАЛ"	Техник ГТ-УЭ Соколовская АВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО "ИРСК-УРАЛ"	М. Корсаки Коркин ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005603 - 10-011
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

Адрес: г. Еткуль
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(35745)2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840076001262	
Тип и модификация:	CE301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент: 40
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01 . 04 . 2014 г.

дата следующей поверки ТТ: 01 . 01 . 2017 г.
дата следующей поверки ТН: + . + . 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 368$	$U_{CB} = 366$	$U_{AC} = 365$	Ток I_2 , А	0,3	0,2	0,3
Напряжение, В	$U_A = 215$	$U_B = 213$	$U_C = 210$	Угол между I и U_{AB}	57	180	64
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

Пломбы установил: Сосновский А.А. Представитель: Л.В. ЧЗС
(Ф.И.О.) (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	149760									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-4				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	95	
Фаза В №										Фаза В №	149755									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-4				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	95	
Фаза С №										Фаза С №	148653									
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-4				Козф.	200	15			
год поверки							квартал поверки		класс точности					год поверки	13	квартал поверки	14	класс точности	95	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без-учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРСК-УРАЛ"	техник ТТ-УЭ Саволовский АЗ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Нева"	г. директор Коричнев ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

10 - 011 -
17 . 11 . 2014

002092

г. ч. м.

Электрический РЭС

Адрес: с. Еткуль

д. Первомайская

д. 34

Тел.: 8(35145)2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО МРСК - Урала

Участок: Кержинский

Потребитель:

000 "Электрон"

№ договора энергоснабжения:

Объект: Матань д.п.

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 160А

Населен. пункт:

д. Первомайский

Улица:

Матань

Место установки

счетчика:

ИЗД-0,4кВ на фасаде

Дом: 21

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	008840077000790
Тип и модификация:	СБ 301
Базовый (максимальный) ток I, А:	5 U, В 380
год поверки 2014	квартал поверки I
класс точности	0,5
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент: 3,0
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01 . 09 . 2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 01 . 07 . 2017 г.
дата следующей поверки ТН: — . — . 20 — г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

КСН	43	✓	0005429	КС
КСН	43	✓	0005424	КС
КСН	43	✓	0005425	КС
ТТ А	43	✓	0005426	КС
В	43	✓	0005427	КС
С	43	✓	0005428	КС

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	U _{AB} =	U _{CB} =	U _{AC} =	Ток I ₂ , А	0,3	0,2	0,3
Напряжение, В	U _A =	U _B =	U _C =	Угол между I и U _{AB}	27	153	51
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I ₁ , А	—	—	—

Пломбы установил:	Соловьев АВ	Представитель:	Н.О. Чужа
(Ф.И.О.)		(Организация)	

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза В №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза С №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	184068																			
Тип:	ТТН-10																			
год поверки	2013																			
квартал поверки	II																			
класс точности	0.5																			

Фаза В №	184074																			
Тип:	ТТН-10																			
год поверки	2013																			
квартал поверки	II																			
класс точности	0.5																			

Фаза С №	184084																			
Тип:	ТТН-10																			
год поверки	2013																			
квартал поверки	II																			
класс точности	0.5																			

Трансформаторы напряжения																				
Заводской №																				
Тип																				
Класс точности																				
Коэффициент																				
Квартал и год поверки																				

Измерения выполнены приборами:	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представителя	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник РТи ЧЭ Соколовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергом	г. Энергетик Корень Д.Н.			

Тел.: 52576372 12 85

005578	-	10	10	1						
24	.	09	.	20	14	г.	12	ч.	20	м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

счетчика:

ОАО ИРСК - УРАЛО																			
ОАО ЧЭР										Участок: Коркинский									
привок																			
										Объект: Музей									
										Номинал вводного автомата: 250 А									
машинный										Улица: Мира									
ЧК из ВЗ										Дом: 6									
										Кв.:									
☐ Квартира										☐ Карман									
☐ Ч/С (в доме)										☐ Ч/С (на фасаде)									
										☐ Ч/С (на опоре)									

Снят счетчик																
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.														
№																
Тип и модификация:																
Базовый (максимальный) ток I, А:											U, В					
год поверки					квартал поверки								класс точности			
Наличие тарификатора:									Число тарифов:							
Показания активной энергии:																
дневная зона:																
ночная зона:																
Сумма (Отдача):																
Прием:																
Показания реактивной энергии:																
Сумма (Отдача):																
Прием:																

Установлен счетчик														
☒ Актив.					☐ Акт. Реакт.					☐ Реактив.				
№	008846076001255 CE301 R33 043-112													
Тип и модификация:	Базовый (максимальный) ток I, А: 5 U, В 380													
год поверки	2014				квартал поверки I				класс точности 0,5					
Наличие тарификатора: ☐										Число тарифов: ☐				
Показания активной энергии:														
дневная зона: ночная зона:														
Сумма (Отдача): Прием:														
Показания реактивной энергии:														
Сумма (Отдача): Прием:														

Расчетный коэффициент:																			
Данные ТТ и ТН см. на обороте																			
дата следующей поверки счетчика;	0	7	.	0	6	.	2	0	3	0	г.								

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей
поверки ТТ: 01 . 04 . 2016 г.

дата следующей
поверки ТН: . . . 20 . . г.

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №2

Вводной *ТБ.С. 72.30*
коммутационный аппарат:

VLI	72v	0003126	25
TT A	72v	0003123	24
B	72v	0003122	25
C	72v	0003121	26

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} = 406$	$U_{CB} = 409$	$U_{AC} = 411$	Ток i_2 , А	0,4	0,7	0,7
Напряжение, В	$U_A = 226$	$U_B = 226$	$U_C = 227$	Угол между I и U_{AB}	49,6	157,6	100
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	0,4	0,7	0,7

[illegible]

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005601 - 10 - 011
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

РЭС
Адрес: 28 Троицк
ул. Первотроицкая
д. 34
Тел.: 8(35145) 2-1081

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Участок:

Объект:

Номинал вводного автомата:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840077000408	
Тип и модификация:	CE 301 R33 043-JAZ	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

30
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01 . 01 . 2017 г.
+ . + . 20 - г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ТТА	22	0003045	4
ТТВ	22	0003046	4
ТТС	43	0007624	4
ТТН	43	0007627	4

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 266$	$U_{CB} = 265$	$U_{AC} = 264$
Напряжение, В	$U_A = 210$	$U_B = 212$	$U_C = 206$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

А

В (О)

С

Ток I_A , А

0,3

0,2

0,2

Угол между I и U_{AB}

58

143

63

Ток I_A , А

-

-

-

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №					183516					Фаза А №					183516				
Тип:					Коеф.					Тип:					Коеф.				
год поверки					квартал поверки					год поверки					квартал поверки				
Фаза В №					164843					Фаза В №					164843				
Тип:					Коеф.					Тип:					Коеф.				
год поверки					квартал поверки					год поверки					квартал поверки				
Фаза С №					183813					Фаза С №					183813				
Тип:					Коеф.					Тип:					Коеф.				
год поверки					квартал поверки					год поверки					квартал поверки				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . <u>Без учётного потребления нет</u> .	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . <u>Без учётного потребления присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСИ-УРАЛ	Техник ГИЧО Соколовский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО, ЖБИИ	м. Жергалин Коркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»
РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 81354457 2-12-81

АКТ №:

005594 - 10-011
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки

счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		
№				
Тип и модификация:				
Базовый (максимальный) ток I, А:			U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности		
Наличие тарификатора:		Число тарифов:		
Показания активной энергии:		ночная зона:		
дневная зона:				
Сумма (Отдача):		Прием:		
Показания реактивной энергии:		ночная зона:		
Сумма (Отдача):		Прием:		

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		
№	008840077000373			
Тип и модификация:	CE 301			
Базовый (максимальный) ток I, А:	5		U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности		
Наличие тарификатора:		Число тарифов:		
Показания активной энергии:		ночная зона:		
дневная зона:				
Сумма (Отдача):		Прием:		
Показания реактивной энергии:		ночная зона:		
Сумма (Отдача):		Прием:		

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

30
01 . 04 . 2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01 . 01 . 2017 г.
- . - . 20 - г.

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Т.Т.А 43

Т.Т.В 43

Т.Т.С 43

Исп. кл. 43

004721 МРСК
0007629
0007646
0007647
0007648
0007649

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} = 391$	$U_{CB} = 389$	$U_{AC} = 380$	Ток I_2 , А	0,3	0,6	0,8
Напряжение, В	$U_A = 228$	$U_B = 225$	$U_C = 221$	Угол между I и U_{AB}	28	152	87
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока																																							
Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №																								
Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.														
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности									
Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №														
Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности									
Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №					Фаза А №					Фаза В №					Фаза С №				
Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.					Тип:					Козф.				
год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности					год поверки					квартал поверки					класс точности									

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК-УРАЛ"	тех.инж. ГТ-50 Самоевский А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Земель"	г.н.н.н.н.н.н. Корнеев В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС
Адрес: г. Екатеринбург
ул. Первомайский
д. 34
Тел.: 81354572-12-81

АКТ №:

005650 - 10 - 04 -
16 . 10 . 2014 г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик											
☐ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№											
Тип и модификация:											
Базовый (максимальный) ток I, А:											
U, В											
год поверки квартал поверки класс точности											
Наличие тарификатора: Число тарифов:											
Показания активной энергии:											
дневная зона: ночная зона:											
Сумма (Отдача): Прием:											
Показания реактивной энергии:											
Сумма (Отдача): Прием:											

Установлен счетчик											
☒ Актив.				☐ Акт. Реакт.				☐ Реактив.			
№											
Тип и модификация:											
Базовый (максимальный) ток I, А:											
U, В											
год поверки квартал поверки класс точности											
Наличие тарификатора: Число тарифов:											
Показания активной энергии:											
дневная зона: ночная зона:											
Сумма (Отдача): Прием:											
Показания реактивной энергии:											
Сумма (Отдача): Прием:											

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} = 370$	$U_{CB} = 371$	$U_{AC} = 272$	Ток i_2 , А	0,3	0,2	0,3
Напряжение, В	$U_A = 218$	$U_B = 214$	$U_C = 220$	Угол между I и U_{AB}	360	175	65
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	-	-	-

Пломбы установил: (Ф.И.О.) Представитель: (Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, МРСК - УРАЛА	Техник ГТ-УЭ Соловьев Н.А.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Инвкоп	м. директор Колесни В.И.			

Фаза А	№												
Тип:									Козф.			/	
год поверки							квартал поверки				класс точности		

Фаза В	№												
Тип:									Козф.			/	
год поверки							квартал поверки				класс точности		

Фаза С	№												
Тип:									Козф.			/	
год поверки							квартал поверки				класс точности		

Фаза А	№	1	8	4	0	8	0						
Тип:	ТТН-ЛН						Коэф.	15015					
год поверки	2013			квартал поверки			II		класс точности			B5	

Фаза В	№	1	8	4	0	7	5						
Тип:	ТТН-ЛН						Коэф.	15015					
год поверки	2013			квартал поверки			II		класс точности			B5	

Фаза С	№	1	8	4	0	7	9						
Тип:	ТТН-ЛН						Коэф.	15015					
год поверки	2013			квартал поверки			II		класс точности			B5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО НЭСК Урала	Мастер ГТи ЧЭ Рублёв С.В			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО „Звёзочка“	г.н. жоржетин Коржов В.И			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес: Челябск

ул. Мухоморова

д. 1934

Тел.: 475111/11-11

АКТ №:

10-011-2010

002120

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент: 30
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.06.2010 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.10.2010 г.
дата следующей поверки ТН: 01.10.2010 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_1 , А	0.7	0.4	0.2
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	39.6	151.6	78.0
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Фаза В	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Фаза С	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Фаза В	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Фаза С	№												
Тип:						Козф.				/			
год поверки						квартал поверки				класс точности			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО «Иркутск-Энерго»	Иркутск-Энерго			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО «Иркутск-Энерго»	Иркутск-Энерго			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №

Тип: Коэф. /

год поверки квартал поверки класс точности

Фаза В №

Тип: Коэф. /

год поверки квартал поверки класс точности

Фаза С №

Тип: Коэф. /

год поверки квартал поверки класс точности

Установлены трансформаторы тока

Фаза А № 18 35 25

Тип: ТТН-У Коэф. 150 / 3

год поверки 20 13 квартал поверки 3 класс точности 0,5

Фаза В № 18 35 12

Тип: ТТН-У Коэф. 150 / 3

год поверки 20 13 квартал поверки 3 класс точности 0,5

Фаза С № 18 38 15

Тип: ТТН-У Коэф. 150 / 3

год поверки 20 13 квартал поверки 3 класс точности 0,5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №	 	 	
Тип	 	 	
Класс точности	 	 	
Коэффициент	 	 	
Квартал и год поверки	 	 	

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного</u> потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное</u> потребление <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	<i>СНП НТЭК</i> <i>УРЛАД</i>	<i>Иванов И.И.</i> <i>руководитель СВ</i>			<i>[Подпись]</i>
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	<i>ООО "Энергия"</i>	<i>И.И. Иванов</i> <i>руководитель СВ</i>			<i>[Подпись]</i>

Тел.: 7(3545)2-42-28

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

☐ Ч/С (на опоре)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза В	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза С	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза В	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		
Фаза С	№												
Тип:						Коэф.					/		
год поверки						квартал поверки					класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несаяка)
Сетевая организация					
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)					

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосбыт»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

10	0	1	1	7	г.	2	0	1	г.	2	0	1	г.
----	---	---	---	---	----	---	---	---	----	---	---	---	----

002117

г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик				Установлен счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№				№			
Тип и модификация:				Тип и модификация:			
Базовый (максимальный) ток I, А:				Базовый (максимальный) ток I, А:			
U, В				U, В			
год поверки				год поверки			
квартал поверки				квартал поверки			
класс точности				класс точности			
Наличие тарификатора:				Наличие тарификатора:			
Число тарифов:				Число тарифов:			
Показания активной энергии:				Показания активной энергии:			
дневная зона:				дневная зона:			
ночная зона:				ночная зона:			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
Прием:				Прием:			
Показания реактивной энергии:				Показания реактивной энергии:			
Сумма (Отдача):				Сумма (Отдача):			
Прием:				Прием:			

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А			
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}			
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)		Представитель: (Организация)	
-------------------------------	--	---------------------------------	--

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Тип:	1	2	3	4	5	6	Коеф.	7	8	9	/	10
год поверки	1	2	3	4	5	квартал поверки	6	7	класс точности	8	9	10
Фаза В	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Тип:	1	2	3	4	5	6	Коеф.	7	8	9	/	10
год поверки	1	2	3	4	5	квартал поверки	6	7	класс точности	8	9	10
Фаза С	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Тип:	1	2	3	4	5	6	Коеф.	7	8	9	/	10
год поверки	1	2	3	4	5	квартал поверки	6	7	класс точности	8	9	10

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпери- верителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпери- верителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО «ЮРАЛ-УРАЛ»	М.А. Мухоморов руководитель			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО «Энергия»	М.А. Мухоморов Корректировка ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» —
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

1	0	0	1	1	6
0	2	0	1	0	

002116

г. ч. м.

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей поверки ТТ:
дата следующей поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$
Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$
Чередование фаз Прямое / Обратное

Фаза А В (О) С
Ток I_2 , А
Угол между I и U_{AB}
Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока														
Фаза А	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тип:	1	2	3	4	5	6	7	8	Козф.	1	2	3	4	5
год поверки	1	2	3	4	5	6	7	8	квартал поверки	1	2	3	класс точности	1
Фаза В	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тип:	1	2	3	4	5	6	7	8	Козф.	1	2	3	4	5
год поверки	1	2	3	4	5	6	7	8	квартал поверки	1	2	3	класс точности	1
Фаза С	№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тип:	1	2	3	4	5	6	7	8	Козф.	1	2	3	4	5
год поверки	1	2	3	4	5	6	7	8	квартал поверки	1	2	3	класс точности	1

[illegible]

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической проверки электросчетчика. Требуется проверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической проверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "Иркутскэнерго" УРАЛ	Иркутск-10 10-10-10 Васильев В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	М. Жергеевич Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

10-011-2014 г.

002115

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик				Установлен счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.		☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№				№			
Тип и модификация:				Тип и модификация:			
Базовый (максимальный) ток I, А:			U, В	Базовый (максимальный) ток I, А:			U, В
год поверки	квартал поверки		класс точности	год поверки	квартал поверки		класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:		Наличие тарификатора:		Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:		Показания активной энергии: дневная зона:		ночная зона:	
Сумма (Отдача):		Прием:		Сумма (Отдача):		Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:		Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):		Прием:	

Расчетный коэффициент: 30
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2020 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.10.2017 г.
дата следующей поверки ТН: 01.10.2017 г.

Сняты пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клемная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А	5,2	4,3	4,2
Напряжение, В	$U_A = 240$	$U_B = 240$	$U_C = 237$	Угол между I и U_{AB}	326	1346	830
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Представитель: (Организация)
----------------------------	------------------------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№	184	65						
Тип:	ТТН-10			Козф.	150	/	3		
год поверки	2013	квартал поверки	III	класс точности	0,5				
Фаза В	№	184	68						
Тип:	ТТН-10			Козф.	150	/	3		
год поверки	2013	квартал поверки	III	класс точности	0,5				
Фаза С	№	184	60						
Тип:	ТТН-10			Козф.	150	/	3		
год поверки	2013	квартал поверки	III	класс точности	0,5				

Трансформаторы напряжения	Фаза А												Фаза В												Фаза С											
Заводской №																																				
Тип																																				
Класс точности																																				
Коэффициент																																				
Квартал и год поверки																																				

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует классу точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	САО «ИВСК» УРАЛА	Сотсковский В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО «ИВСК»	Корень В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

Адрес: Челябинская
ул. Первомайская
3/2
Тел.: 414412-0-21

АКТ №:

10-011-
03.13.2010 г.

002121

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии:		
дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		U, В
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		Число тарифов:
Показания активной энергии:		
дневная зона:		ночная зона:
Сумма (Отдача):		Прием:
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		Прием:

Расчетный коэффициент:

Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30
01.04.2010 г.

дата следующей
поверки ТТ:

дата следующей
поверки ТН:

01.10.2010 г.
2010 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	A	B (O)	C
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	0°	27	43
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	312	1432	670
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности
Фаза В	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности
Фаза С	№										
Тип:						Козф.				/	
год поверки						квартал поверки					класс точности

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№	184080								
Тип:		ТТН-25				Козф.		150	/	5
год поверки		2013				квартал поверки	3			класс точности
Фаза В	№	184089								
Тип:		ТТН-25				Козф.		150	/	5
год поверки		2013				квартал поверки	3			класс точности
Фаза С	№	184085								
Тип:		ТТН-25				Козф.		150	/	5
год поверки		2013				квартал поверки	3			класс точности

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "Иркутск-Энерго"	Иркутск-Энерго			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Иркутск-Энерго"	И.И. Игнатьев			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес:

Тел.:

АКТ №:

10-044-2014

001869

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:
дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:
дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	A	B (O)	C
Ток I_2 , А	43	43	43
Угол между I и U_{AB}	302	116	830
Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			
Фаза В №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			
Фаза С №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			
Фаза В №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			
Фаза С №																			
Тип:																			
год поверки																			
квартал поверки																			
класс точности																			
Коэф.																			

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация					
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)					

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»

РЭС

Адрес: Челябск

ул. Мухоморова

д. 24

Тел.: 264052-104

АКТ №:

10 - 011
10 . 11 . 2 0 1 6 г.

002112

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Установлен счетчик

☐ Актив.	☒ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:		
U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:		
Число тарифов:		
Показания активной энергии:		
дневная зона:		
ночная зона:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		
Показания реактивной энергии:		
Сумма (Отдача):		
Прием:		

Расчетный коэффициент:

Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

30
01 . 04 . 2 0 2 0 г.

дата следующей поверки ТТ:

дата следующей поверки ТН:

01 . 10 . 2 0 1 7 г.
2 0 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

A

B (O)

C

Ток i_1 , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I, А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза В №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза С №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза В №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Фаза С №																				
Тип:																				
год поверки																				
квартал поверки																				
класс точности																				

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвка)
Сетевая организация	ООО "ИТЭК-УРАЛ"	Иванов И.И. 11-30 12.06.2020			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "ИТЭК-УРАЛ"	Иванов И.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»

ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005581

24 . 03 . 2014 г. 10 ч. 10 м.

РЭС

Адрес:

Тел.:

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Объект:

Номинал вводного автомата:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив. ☐ Акт. Реакт. ☐ Реактив.

№

Тип и модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки квартал поверки класс точности

Наличие тарификатора: Число тарифов:

Показания активной энергии: дневная зона: ночная зона:

Сумма (Отдача): Прием:

Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача): Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика:

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$
Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$
Чередование фаз Прямое / Обратное

Фаза А В (О) С
Ток I_2 , А
Угол между I и U_{AB}
Ток I_1 , А

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:						Козф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности				
Фаза В	№											
Тип:						Козф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности				
Фаза С	№											
Тип:						Козф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности				

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№	186	256									
Тип:		ТН-Ш				Козф.		200	/	5		
год поверки		2013		квартал поверки	4			класс точности		95		
Фаза В	№	185	643									
Тип:		ТН-Ш				Козф.		200	/	5		
год поверки		2013		квартал поверки	4			класс точности		95		
Фаза С	№	185	838									
Тип:		ТН-Ш				Козф.		200	/	5		
год поверки		2013		квартал поверки	4			класс точности		95		

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005579 - 10-011
24.09.2014 г. 13 ч. 00 м.

Адрес: Челяб
ул. Мухоморова
Тел.: 513447-10-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К ☐ Квартира ☐ Карман ☐ Ч/С (в доме) ☐ Ч/С (на фасаде) ☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	208840076001271	
Тип и модификация:	СВ301-Р33-043-142	
Базовый (максимальный) ток I, А:	5	U, В 380
год поверки 2014	квартал поверки 3	класс точности 95
Наличие тарификатора:	Число тарифов: 1	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием: 00082,472	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
обороте
дата следующей поверки
счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ: 20 г.
дата следующей
поверки ТН: 01.01.2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	A	B (O)	C
Ток i_2 , А	0,4	0,7	0,7
Угол между I и U_{AB}	406	1572	870
Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.):

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №	1	8	6	2	8	7				
Тип:								Козф.	/	Тип:	7	7	Н	-	Ш			Козф.	200 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2	0	1	3	квартал поверки	4	класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	1	8	6	1	0	6				
Тип:								Козф.	/	Тип:	7	7	Н	-	Ш			Козф.	200 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2	0	1	3	квартал поверки	4	класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	1	8	6	1	7	2				
Тип:								Козф.	/	Тип:	7	7	Н	-	Ш			Козф.	200 / 5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2	0	1	3	квартал поверки	4	класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без-учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРСК-УРАЛ	Мастер ГИ.УЭ Руднев СВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Живой	м. Жеремин Коркин ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети» РЭС

АКТ №:

005580 - 40-011
24.09.2014 г. 13 ч. 30 м.

Адрес: г. Челябинск, ул. Мухоморова, д. 13
Тел.: 3054512

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки
счетчика:

Улица:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№	008840070001207	
Тип и модификация:	00301	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	380
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент: 40
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.04.2030 г.
дата следующей поверки ТН: 01.04.2018 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} = 400$	$U_{CB} = 400$	$U_{AC} = 400$
Напряжение, В	$U_A = 220$	$U_B = 220$	$U_C = 220$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза	A	B (O)	C
Ток i_2 , А	0,4	1,0	0,6
Угол между I и U_{AB}	41°	157°	86°
Ток I_1 , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока										
Фаза А №										Фаза А №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:							Коэф.	/		
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		
Фаза В №										Фаза В №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:							Коэф.	/		
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		
Фаза С №										Фаза С №										
Тип:								Коэф.	/	Тип:							Коэф.	/		
год поверки							квартал поверки		класс точности							квартал поверки		класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госперверителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несвя)
Сетевая организация	ОАО "КРСК-УДАН"	инженер П.А.Р. Рублев В.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Живком"	г.а. Жиргетович Коркин В.И.			

Тел.: _____

001866

г.

--	--

 ч.

--	--

 м.

Кв.:

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№													
Тип:						Коэф.					/			
год поверки						квартал поверки					класс точности			
Фаза В	№													
Тип:						Коэф.					/			
год поверки						квартал поверки					класс точности			
Фаза С	№													
Тип:						Коэф.					/			
год поверки						квартал поверки					класс точности			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№	486424												
Тип:		774-14				Коэф.					/	3		
год поверки		2017				квартал поверки					класс точности	0,5		
Фаза В	№	486425												
Тип:		774-14				Коэф.					/	3		
год поверки		2017				квартал поверки					класс точности	0,5		
Фаза С	№	486426												
Тип:		774-14				Коэф.					/	3		
год поверки		2017				квартал поверки					класс точности	0,5		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Закключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	Сетевая организация	Сетевая организация			
Гарантирующий поставщик	Гарантирующий поставщик	Гарантирующий поставщик			
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)			

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №											
Тип:					Коэф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности			
Фаза В №											
Тип:					Коэф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности			
Фаза С №											
Тип:					Коэф.			/			
год поверки					квартал поверки			класс точности			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	719	134									
Тип:	T-866				Коэф.	250	/	5			
год поверки	2014				квартал поверки	IV		класс точности	95		
Фаза В №	693	441									
Тип:	T-866				Коэф.	250	/	5			
год поверки	2014				квартал поверки	IV		класс точности	95		
Фаза С №	673	430									
Тип:	T-866				Коэф.	250	/	5			
год поверки	2014				квартал поверки	IV		класс точности	95		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ООО "Энерго-Сервис"	Иванов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энерго-Сервис"	Иванов И.И.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №										
Тип:					Козф.				1	
год поверки				квартал поверки				класс точности		

Фаза В №										
Тип:					Козф.				1	
год поверки				квартал поверки				класс точности		

Фаза С №										
Тип:					Козф.				1	
год поверки				квартал поверки				класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №	2	4	6	2	1	2				
Тип:	ТТН	-	Ш				Козф.		2	5
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	II		класс точности	0	5

Фаза В №	2	5	6	8	6	3				
Тип:	ТТН	-	Ш				Козф.		2	5
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	II		класс точности	0	5

Фаза С №	1	5	0	6	8	7				
Тип:	ТТН	-	Ш				Козф.		2	5
год поверки	2	0	1	2	квартал поверки	II		класс точности	0	5

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, ИРЕН-УРАЛА	Мастер ГТ-УЭ Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Зевком	Зам. ген. дир. ООО Коркин В.М.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

005631
10.11.2014 г. Ч. М.

РЭС

Адрес:

г. Челябинск

ул. Первомайская

д. 34

Тел.: 8/3574512-12-81

☐ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☐ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

Улица:

Участок:

Объект:

Номинал вводного автомата:

Дом:

Кв.:

☐ ЛК	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
-----------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик

Установлен счетчик

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.
№		
Тип и модификация:		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В	
год поверки	квартал поверки	класс точности
Наличие тарификатора:	Число тарифов:	
Показания активной энергии: дневная зона:	ночная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:	
Показания реактивной энергии: Сумма (Отдача):	Прием:	

Расчетный коэффициент: 40
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2017 г.

дата следующей поверки ТТ: 01.04.2017 г.
дата следующей поверки ТН: 01.04.2017 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной

коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной

коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	U _{AB} =	U _{CB} =	U _{AC} =	Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	U _A =	U _B =	U _C =	Ток I ₂ , А	0,3	0,4	0,2
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Угол между I и U _{AB}	29	171	85
				Ток I ₁ , А			

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №	186214								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	1		класс точности	0,5	
Фаза В №										Фаза В №	186227								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	1		класс точности	0,5	
Фаза С №										Фаза С №	186224								
Тип:								Козф.	/	Тип:	ТТН-40				Козф.	200	/	5	
год поверки							квартал поверки		класс точности		год поверки	2013		квартал поверки	1		класс точности	0,5	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК УРАЛА	Техник ГИУЭ Соловьев А.В.			Моло
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Инвент	г.п. Энергетик Коркин В.В.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Фаза С №															
Тип:															
год поверки															

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Фаза С №															
Тип:															
год поверки															

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Техник Г.И.Уд Сопровождающий А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Энергетик	г. Энергетик Меркин В.В.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети»

АКТ №:

10-011-
12.11.2014 г.

002073

г. ч. м.

Этпмрм РЭС

Адрес: с. Этпмрм

ул. Первомайский

Тел.: 8(35145)2-12-81

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

ОАО «МРСК - Урала»	Участок: Каркинский
ОАО «ЧЭС»	Объект: Жилой дом
ООО Элевон	Номинал вводного автомата: 100 А
Улица: Победы	Дом: 7
Кв.: 7	
☐ Л/К	☐ Квартира
☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)
☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	
Число тарифов:	
Показания активной энергии:	
дневная зона:	ночная зона:
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	
Сумма (Отдача):	Прием:

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	
год поверки	квартал поверки
Наличие тарификатора:	
Число тарифов:	
Показания активной энергии:	
дневная зона:	ночная зона:
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	
Сумма (Отдача):	Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки
счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (0)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток I_2 , А	—	—	—
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	—	—	—
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I_1 , А	1,6	1,7	—
Пломбы установил: (Ф.И.О.)	Сколовский АВ			Представитель: (Организация)	ООО ЧЭС		

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза В	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза С	№											
Тип:							Коэф.				/	
год поверки						квартал поверки				класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
Замечания к учету электроизмерений:					

Замечания к учету электроэнергии:

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует классу точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводный коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

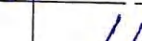
Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Безучётное потребление <u>присутствует/не присутствует</u> .	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО мрск Урала	Техник ГТЦ Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ОАО Элькон	г. Железнодорожный Коринин В.А.			

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№										
Тип:							Коэф.				/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Фаза В	№										
Тип:							Коэф.				/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Фаза С	№										
Тип:							Коэф.				/
год поверки						квартал поверки			класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Замечания к учету электроэнергии:		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
Другое:	

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД и допущен в эксплуатацию. Безучётного потребления нет.	Измерительный комплекс не соответствует требованиям НТД и не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО, МРСК Уралоч	мастер РТ и УЭ Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО, Эльвет	гл. энергетик Коркин В.И.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерг»
ПО «Центральные электрические
сети»
г. Челябинск РЭС
Адрес: г. Челябинск
ул. Первостроительная
д. 36
Тел.: 8/35145/2-12-87

АКТ №:

10-011-
13.11.2015

002082

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Участок:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	208842078002055
Тип и модификация:	CE 301
Базовый (максимальный) ток I, А:	5-100 U, В 380
год поверки	2014
квартал поверки	I
класс точности	1,0
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	—	—	—
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	—	—	—
Чередование фаз	Прямое / Обращенное			Ток I, А	4,1	—	—

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза В №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Фаза С №															
Тип:															
год поверки															
Коэф.															
квартал поверки															
класс точности															

Трансформаторы напряжения															
Заводской №															
Тип															
Класс точности															
Коэффициент															
Квартал и год поверки															

Измерения выполнены приборами:	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год
	Тип:		Зав. №		Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МОСК-ЭНЕРГЕТИКА"	Иванов И.И.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Энергия"	С. Смирнов			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнергосбыт»
ПО «Центральные электрические
сети»
Адрес: г. Челябинск
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8/35145/2-12-81

АКТ №:

10 - 011 -
13 . 11 . 2015

002083

г. Челябинск ч. 1 м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

ОАО МРСК-УРАЛА

Филиал:

ОАО ЧЭС

Участок:

Курчатовский

Потребитель:

ОАО Энергосбыт

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Жилой дом

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата:

100 А

Населен. пункт:

г. Первомайский

Улица:

Победы

Место установки

ЩУРД-84 ИБ

Дом: 2

Кв.: 1

☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)
------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------------	--	---

Снят счетчик			
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№			
Тип и модификация:			
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности	
Наличие тарификатора:		Число тарифов:	
Показания активной энергии:		ночная зона:	
дневная зона:			
Сумма (Отдача):		Прием:	
Показания реактивной энергии:		ночная зона:	
Сумма (Отдача):		Прием:	

Установлен счетчик			
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.	☐ Реактив.	
№	<u>008842078002076</u>		
Тип и модификация:	<u>СБ 301</u>		
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В		
год поверки	квартал поверки	класс точности	
Наличие тарификатора:		Число тарифов:	
Показания активной энергии:		ночная зона:	
дневная зона:			
Сумма (Отдача):		Прием:	
Показания реактивной энергии:		ночная зона:	
Сумма (Отдача):		Прием:	

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01 . 04 . 2030 г.

дата следующей поверки ТТ: 20 г.
дата следующей поверки ТН: 20 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

Данные векторной диаграммы:				Фаза	А	В (О)	С
Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$	Ток i_2 , А	—	—	—
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$	Угол между I и U_{AB}	—	—	—
Чередование фаз	Прямое / Обратное			Ток I_1 , А	3,6	—	—

Пломбы установил: (Ф.И.О.)	<u>Соловьевский АВ</u>	Представитель: (Организация)	<u>ОАО ЧЭС</u>
----------------------------	------------------------	------------------------------	----------------

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А	№									
Тип:						Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		

Фаза В	№									
Тип:						Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		

Фаза С	№									
Тип:						Коэф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности		

Установлены трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:								Коэф.				/
год поверки							квартал поверки			класс точности		
Фаза В	№											
Тип:								Коэф.				/
год поверки							квартал поверки			класс точности		
Фаза С	№											
Тип:								Коэф.				/
год поверки							квартал поверки			класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А								Фаза В								Фаза С							
Заводской №																								
Тип																								
Класс точности																								
Коэффициент																								
Квартал и год поверки																								

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

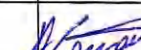
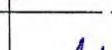
☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "МРСК-Техник ГТ-Уд УРАЛА"	Сысоевский АВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Эне Восток"	М. Энергетик Керкин В. А.			

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза В №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	
Фаза С №									
Тип:					Козф.			/	
год поверки					квартал поверки			класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует классе точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО «МРСК - Урал»	Техник ГТиЭЭ Соловьев А.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО «Невьян»	ин. энергосистем Коркин В.И.			

Сняты трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза В №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза С №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза В №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		
Фаза С №									
Тип:				Козф.				/	
год поверки				квартал поверки			класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует классу точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию</u> . Без учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО «МРСК Урал»	Техник РТИ 92 Соколовский А.В.			Носов
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО «Эврон»	гл. энергетик Коркин В.А.			

Тел.: 8/35145/7-12-81

Г.			Ч.			М.
----	--	--	----	--	--	----

☐ Ч/С (на опоре)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока												
Фаза А	№											
Тип:							Коэф.					/
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза В	№											
Тип:							Коэф.					/
год поверки						квартал поверки				класс точности		
Фаза С	№											
Тип:							Коэф.					/
год поверки						квартал поверки				класс точности		

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№															
Тип:																/
год поверки										квартал поверки				класс точности		

Фаза В	№															
Тип:																/
год поверки										квартал поверки				класс точности		

Фаза С	№															
Тип:																/
год поверки										квартал поверки				класс точности		

Трансформаторы напряжения	Фаза А										Фаза В										Фаза С									
Заводской №																														
Тип																														
Класс точности																														
Коэффициент																														
Квартал и год поверки																														

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
Замечания к учету электроизмерений:					

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчётного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)
Другое:			

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Без</u> учётного потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса),

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО "ИРЕН-УРАЛ"	инженер ГО. 52 Руднев СВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО "Зеленый"	г.п. Энергетик Коркин В.А.			

Тел.: 8(35145)2-12-80

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

счетчика:

поставщик:	ООО "МРСК - Урала"	
Филиал:	ООО ЧЭС	Участок: Корниевский
госнабжения:	Объект: Жилой дом	
ная) мощность:	Номинал вводного автомата:	100 А
г. Первомайский	Улица: Победы	
МРСК - 0,4 кВ.	Дом: 9	Кв.:
☐ Л/К	☐ Квартира	☐ Карман
☐ Ч/С (в доме)	☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)

Прием:

Прием:

QCSN 43

[illegible]Ток I , А

C

•

1

3,

170, 4520°

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№													
Тип:							Кэф.						/	
год поверки						квартал поверки				класс точности				
Фаза В	№													
Тип:							Кэф.						/	
год поверки						квартал поверки				класс точности				
Фаза С	№													
Тип:							Кэф.						/	
год поверки						квартал поверки				класс точности				

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐	Не соответствует класс точности расчётного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госпоставителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.</u>	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.</u>	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Мастер ГТ и ЧЗ Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Элевком	гл. энергетик Коркин В.А.			

Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические сети»
Эксплуатационный РЭС
Адрес: с. Еткуль
ул. Первомайская
д. 34
Тел.: 8(35149) 2-12-81

АКТ №:

10-011-
14.11.2014 г.

002089

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию	☐ замены прибора учета
☐ технической (инструментальной) проверки	☐ установки прибора учета
☐ снятия показаний до демонтажа прибора учета*	☐ настройки тарификатора прибора учета*
☐ иное:	Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

Потребитель:

№ договора энергоснабжения:

Макс. (разрешенная) мощность:

Населен. пункт:

Место установки

счетчика:

ОАО «МРСК - Урала»	Участок: <u>Корниловский</u>
ОАО «ЧЭС»	Объект: <u>Исходный дом</u>
Ульянов	Номинал вводного автомата: <u>100 А</u>
Улица: <u>Победы</u>	Дом: <u>8</u>
Кв.: <u>1</u>	
☐ Л/К	☐ Квартира
☐ Карман	☐ Ч/С (в доме)
☐ Ч/С (на фасаде)	☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик	
☐ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Установлен счетчик	
☒ Актив.	☐ Акт. Реакт.
☐ Реактив.	
№	
Тип и модификация:	
Базовый (максимальный) ток I, А:	U, В
год поверки	квартал поверки
класс точности	
Наличие тарификатора:	Число тарифов:
Показания активной энергии:	ночная зона:
дневная зона:	
Сумма (Отдача):	Прием:
Показания реактивной энергии:	Прием:
Сумма (Отдача):	

Расчетный коэффициент: 1
Данные ТТ и ТН см. на обороте
дата следующей поверки счетчика: 01.04.2030 г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дата следующей поверки ТТ: — г.
дата следующей поверки ТН: — г.

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной коммутационный аппарат:

дснн: 43

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В	$U_{AB} =$	$U_{CB} =$	$U_{AC} =$
Напряжение, В	$U_A =$	$U_B =$	$U_C =$
Чередование фаз	Прямое / Обратное		

Фаза

Ток i_{Σ} , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I_{Σ} , А

А

В (О)

С

Пломбы установил:

(Ф.И.О.)

Представитель:

(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Сняты трансформаторы тока										Установлены трансформаторы тока									
Фаза А №										Фаза А №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки							квартал поверки		класс точности	год поверки							квартал поверки		класс точности
Фаза В №										Фаза В №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки							квартал поверки		класс точности	год поверки							квартал поверки		класс точности
Фаза С №										Фаза С №									
Тип:								Козф.	/	Тип:								Козф.	/
год поверки							квартал поверки		класс точности	год поверки							квартал поверки		класс точности

	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Трансформаторы напряжения			
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:

☐ Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐ Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учета (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)
☐ Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐ Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)
☐ Не соответствует класс точности расчетного счетчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐ Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐ На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)
☐ Истек срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐ На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. <u>Без</u> учётного потребления присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
---	--	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (несявка)
Сетевая организация	ОАО "НРСК-Урал"	Техник РТИЭ Соловьев ВВ			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Эвком	гн. Черныш Корень ВМ			

Тел.: 8(3945) 2-12-81

Г.		Ч.		М.
----	--	----	--	----

DOM:

Кв.:

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Мастер РТИ 42 С. В. Руднев С. В. Соколов			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Инвизит	м. директор Коркин ВМ			

Филиал ОАО «МРСК Урала» –
«Челябэнерго»
ПО «Центральные электрические
сети».

Электрический РЭС

Адрес: г. Ермаков
ул. Первомайская

Тел.: 8(35745)2-12-81

АКТ №:

10-011-
14.11.2014 г.

002088

г. ч. м.

☒ допуска прибора учета в эксплуатацию

☐ замены прибора учета

☐ технической (инструментальной)
проверки

☐ установки прибора учета

☐ снятия показаний до демонтажа
прибора учета*

☐ настройки тарификатора прибора учета*

☐ иное:

Основание: ☐ План ☒ Приемка ☐ Заявка

Гарантирующий поставщик:

Филиал:

ОАО «МРСК - Урала»

Участок:

Потребитель:

ООО «Звездон»

№ договора энергоснабжения:

Объект:

Макс. (разрешенная) мощность:

Номинал вводного автомата: 100 А

Населен. пункт:

Улица:

Место установки
счетчика:

Дом:

Кв.:

☐ Л/К

☐ Квартира

☐ Карман

☐ Ч/С (в доме)

☐ Ч/С (на фасаде)

☐ Ч/С (на опоре)

Снят счетчик

☐ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Установлен счетчик

☒ Актив.

☐ Акт. Реакт.

☐ Реактив.

№

Тип и
модификация:

Базовый (максимальный) ток I, А:

U, В

год поверки

квартал поверки

класс точности

Наличие тарификатора:

Число тарифов:

Показания активной энергии:

дневная зона:

ночная зона:

Сумма (Отдача):

Прием:

Показания реактивной энергии:

Сумма (Отдача):

Прием:

Расчетный коэффициент:
Данные ТТ и ТН см. на
оборот
дата следующей поверки
счетчика:

1
01.04.2030 г.

дата следующей
поверки ТТ:
дата следующей
поверки ТН:

— . — . 20 — г.
— . — . 20 — г.

Сняты пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

Установлены пломбы:

Клеммная крышка №:

Вводной
коммутационный аппарат:

ДСТН 43

004766
0005417
0005416

Данные векторной диаграммы:

Напряжение, В $U_{AB} =$ $U_{CB} =$ $U_{AC} =$
Напряжение, В $U_A =$ $U_B =$ $U_C =$
Чередование фаз Прямое / Обращенное

Фаза

А

В (О)

С

Ток I_2 , А

Угол между I и U_{AB}

Ток I_1 , А

1,9

2,3

Пломбы установил:
(Ф.И.О.)

Представитель:
(Организация)

Примечание: для работ, помеченных *, паспорт-протокол не составляется.

Установлены трансформаторы тока

Фаза А	№											
Тип:									Козф.			/
год поверки								квартал поверки			класс точности	

Фаза В	№											
Тип:									Козф.			/
год поверки								квартал поверки			класс точности	

Фаза С	№											
Тип:									Козф.			/
год поверки								квартал поверки			класс точности	

Трансформаторы напряжения	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводской №			
Тип			
Класс точности			
Коэффициент			
Квартал и год поверки			

Измерения выполнены приборами:	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
	Тип:	Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
Замечания к учету электроэнергии:			Гос. поверка	кв.	год

Замечания к учету электроэнергии:		Зав. №	Гос. поверка	кв.	год
☐	Неправильная схема включения счетчика (ПТЭЭП 2.11.4)	☐	Имеется возможность несанкционированного доступа к цепям учёта (ПТЭЭП 2.11.18, ПУЭ 1.5.13, 1.5.23, 1.5.33)		
☐	Счетчик неисправен, корпус поврежден (отсутствует индикация, вращение диска) (ПТЭЭП 2.11.3, 2.11.6)	☐	Обратное чередование фаз в цепях учета (ПТЭЭП п. 2.11.4)		
☐	Не соответствует класс точности расчетного счётчика (п. 138, 139, 140, 141 Основных положений функционирования РРЭЭ)	☐	Нет возможности опломбировать вводной коммутационный аппарат (ПТЭЭП п. 2.11.18)		
☐	Истёк срок периодической поверки электросчетчика. Требуется поверка счетчика (ПТЭЭП п. 2.11.9)	☐	На корпусе расчетного счетчика нет пломб с клеймом госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13, ПТЭЭП п. 2.11.18)		
☐	Истёк срок периодической поверки измерительных трансформаторов (ПТЭЭП 2.11.10)	☐	На счетчике отсутствует (повреждена) пломба госповерителя (ПУЭ п. 1.5.13)		
Другое:					

Другое:

Необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию:

Заключение (нужное подчеркнуть, ненужное зачеркнуть):

Измерительный комплекс <u>соответствует</u> требованиям НТД и <u>допущен</u> в эксплуатацию. Без учётного потребления нет.	Измерительный комплекс <u>не соответствует</u> требованиям НТД и <u>не допущен</u> в эксплуатацию. Безучётное потребление присутствует/не присутствует.	Выполнено снятие показаний прибора учета, осмотр состояния и проверка схемы подключения прибора учета до его демонтажа.
--	---	---

Приложение: паспорт-протокол измерительного комплекса (для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета составляется паспорт-протокол измерительного комплекса).

Представители	Наименование	Ф.И.О., должность, № доверенности	Согласен, не согласен, отказ	Причина отказа или несогласия	Подпись (неявка)
Сетевая организация	ОАО МРСК Урала	Мастер Р.Т. Уд Руднев С.В.			
Гарантирующий поставщик					
Потребитель (собственник энергопринимающих устройств)	ООО Эвекон	гл. энергетик Коркин Н.А.			