

**АКТ**  
**об осуществлении технологического присоединения**

№ 216-14/2

от «10» декабря 2014 г.

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника ПО ТЭС филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Родионова Игоря Александровича, действующего на основании доверенности от 23.10.2014 г., с одной стороны, и ООО «СтройСервисПроект», в лице директора Голуба Александра Александровича, действующей на основании Устава: ОГРН 1087154018005 ИНН/КПП 7128500225/710701001; адрес: 300026г. Тула, пр. Ленина, д. 127, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от «17» марта 2014 г. № 216-14 в полном объеме на сумму 128 395 (сто двадцать восемь тысяч триста девяносто пять) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 19 585 (девятнадцать тысяч пятьсот восемьдесят пять) рублей 80 копеек, выполненными по техническим условиям от «12» марта 2014 г. № 07-08-264/24.

Акт о выполнении технических условий от «10» декабря 2014 г. № 216-14/1.

Характеристика выполненного присоединения:

максимальная мощность 585 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1x630 кВА

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Стр. жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	630	III	-

Приборы учета (измерительные комплексы)

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэфф. трансформ.	Класс точности	Место установки	Тип	Коэфф. трансформ.	Класс точности
Стр. жилые дома	Оп. № 23 ВЛ-6 кВ	ПСЧ-4ТМ.05МК.01	0.5S	В ПКУ	ТЛО-10	40/5	0,5	В ПКУ	ЗНОЛП-ЭК-10	6000/100	0,5

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

Вводной автоматический выключатель

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

нет

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

**«Сетевая организация»**

**Начальник ПО «Тульские  
электрические сети»**

**Родионов И.А.**



(подпись)

М.П.

**«Владелец»**

**Директор ООО «СтройСервисПроект»**

**Голуб А.А.**



(подпись)

М.П.

*Секретариат*

## А К Т

### разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 14-4537

«10» декабря 2014 г.

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника ПО ТЭС филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Родионова Игоря Александровича, действующего на основании доверенности от 23.10.2014 г., с одной стороны, и ООО «СтройСервисПроект», в лице директора Голуба Александра Александровича, действующей на основании Устава: ОГРН 1087154018005 ИНН/КПП 7128500225/710701001; адрес: 300026г. Тула, пр. Ленина, д. 127, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

ТО, Ленинский район, с.п. Ильинское, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396

Акт о технологическом присоединении от 10 декабря 2014 г. № 216-14/2.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 585 кВт;  
совокупная величина мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1x630 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Стр. жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	630	III

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	1. ВЛ-6 кВ; ПКУ; КТП № 9066 СтройСервисПроект; ЩУЭ; ВЛИ-0,4 кВ 2. Электрооборудование ООО «СтройСервисПроект»

Граница балансовой принадлежности сторон установлена:

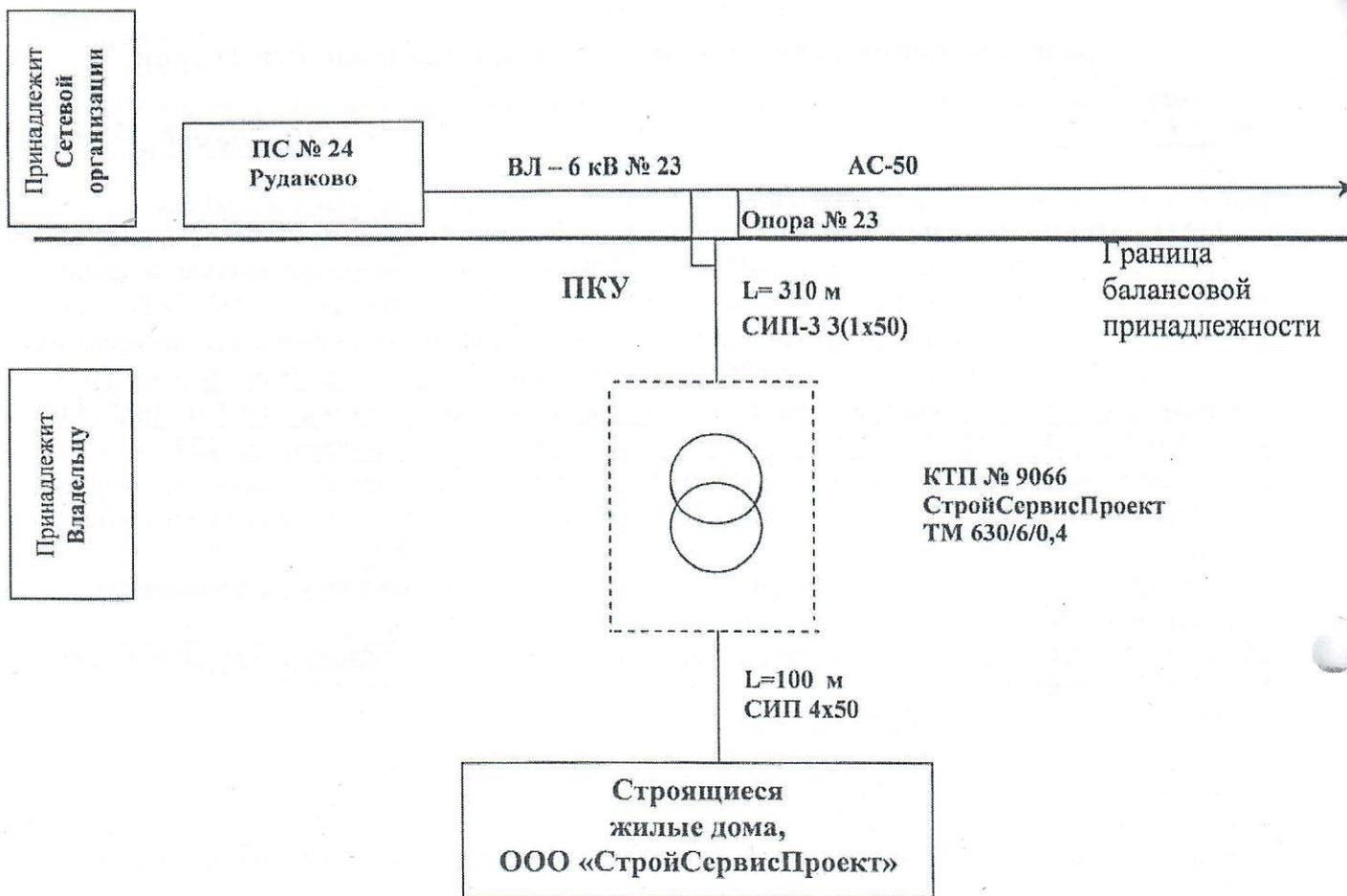
на контактах присоединения ВЛ-6 кВ к ВЛ-6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково (опора № 23)

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично граница балансовой принадлежности сторон указана в приведенной ниже схеме соединения электроустановок

*Д. М. Писарев*  
15.12.14

Однолинейная схема балансовой принадлежности электрических сетей



Подписи сторон:

«Сетевая организация»

Начальник ПО «Тульские  
электрические сети»

Родионов И.А.



«Владелец»

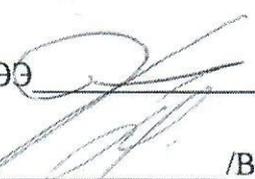
Директор ООО «СтройСервисПроект»

Голуб А.А.



СОГЛАСОВАНО:

Начальник СТиУЭ  /Д.Г.Кажанов/

Начальник Ленинского РЭС  /В.И. Токмаков/

**АКТ**  
**разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ И-4537

«10» декабря 2014 г.

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника ПО ТЭС филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Родионова Игоря Александровича, действующего на основании доверенности от 23.10.2014 г., с одной стороны, и ООО «СтройСервисПроект», в лице директора Голуба Александра Александровича, действующей на основании Устава: ОГРН 1087154018005 ИНН/КПП 7128500225/710701001; адрес: 300026г. Тула, пр. Ленина, д. 127, именуемая в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:  
ТО, Ленинский район, с.п. Ильинское, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396

Акт о технологическом присоединении от 10 декабря 2014 г. № 216-14/2.

Характеристики присоединения:  
максимальная мощность 585 кВт;  
совокупная величина мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1x630 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания
Стр. жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	630	III

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

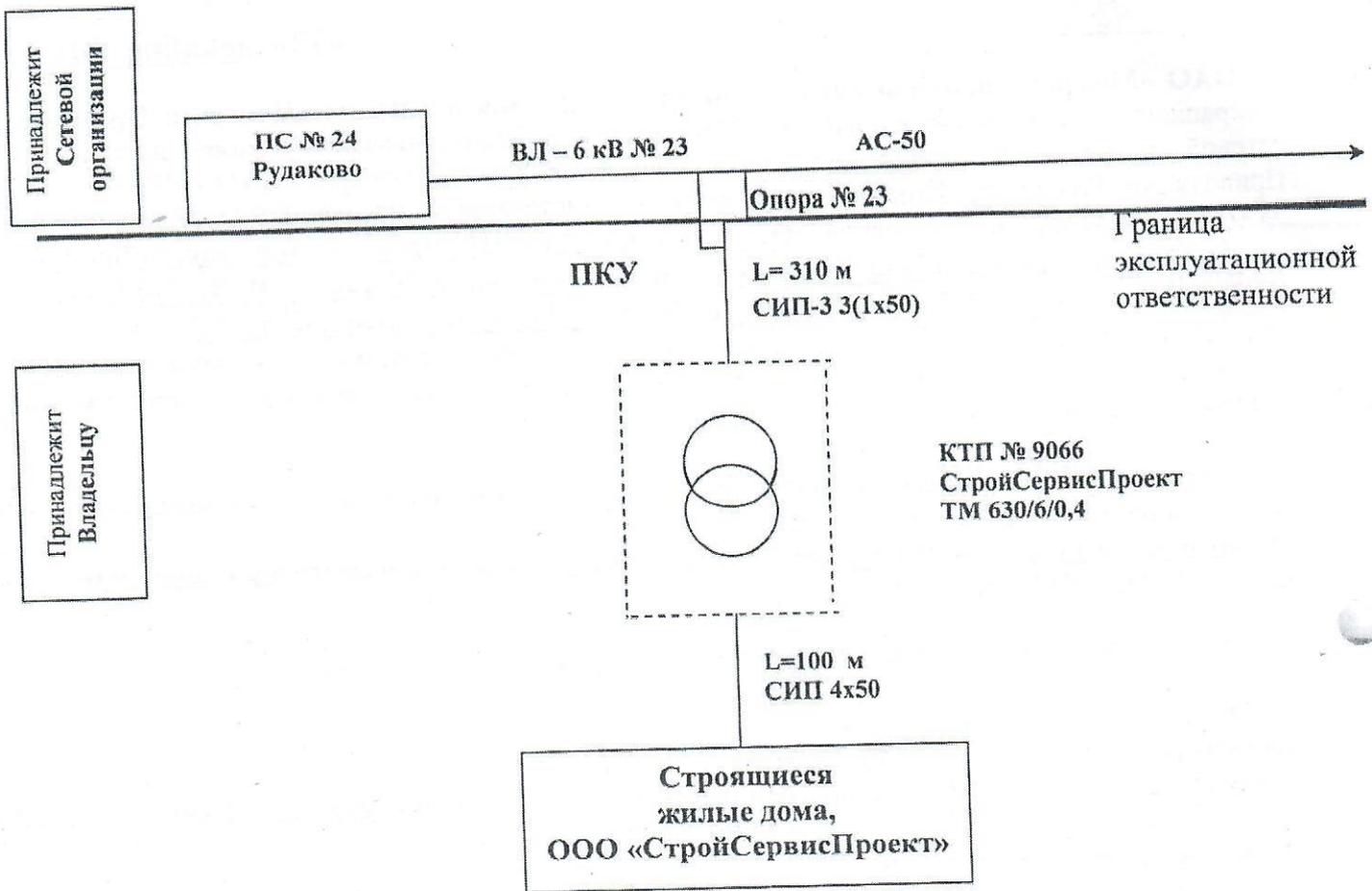
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	1. ВЛ-6 кВ; ПКУ; КТП № 3727 КС Электротранспортник; ЩУЭ; ВЛИ-0,4 кВ 2. Электрооборудование Стр. жилые дома

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:  
на контактах присоединения ВЛ-6 кВ к ВЛ-6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково (опора № 23)

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок

**Однолинейная схема эксплуатационной ответственности сторон**



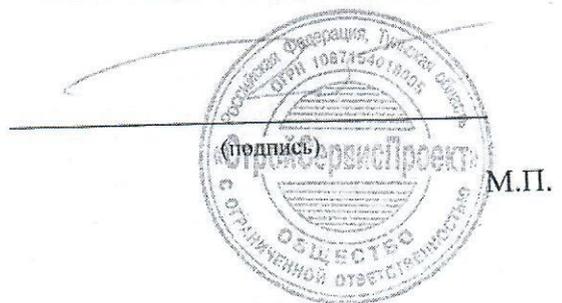
**Подписи сторон:**

**«Сетевая организация»**  
**Начальник ПО «Тульские**  
**электрические сети»**  
Родионов И.А.



**«Владелец»**

**Директор ООО «СтройСервисПроект»**  
Голуб А.А.



**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник СТиУЭЭ [Signature] /Д.Г.Кажанов/

Начальник Ленинского РЭС [Signature] /В.И. Токмаков/



ЦЕНТРА И  
ПРИВОЛЖЬЯ  
ФИЛИАЛ "ТУЛЗЭРГО"

АКТ № 14-407

проверки электрической мощности, присоединенной к сети  
ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Тулзнерго"

от "8" августа 2014 г.

Взамен акта от 6/06/14  
АКТ составлен 8.10.2014 г.

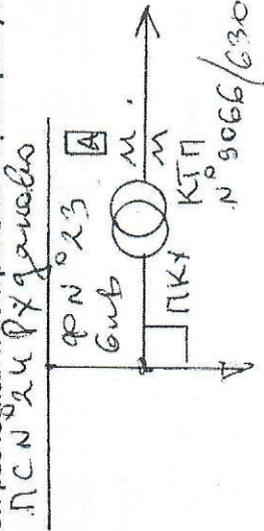
ПО "Тулские электрические сети"

№, наименование ПС 24 Ругоново  
№, наименование фидера № 236 кв

Наименование потребителя (ПСО, покупателя): ООО СтройСервис Премис  
Юридический адрес потребителя (ПСО, покупателя): г. Тул., ул. Свейная / 9 127 телефон 23-27-19  
Наименование и фактический адрес энергоснабжения: с/пункт энергоснабжения: с/пункт энергоснабжения, с/п.а  
Настоящий акт составлен представителем ПО "ТЭС-Фла "Тулзнерго" в лице Ильинской ГИИ РДом АИ  
и представителем потребителя (ПСО, покупателя) в лице директора Александр Александрович  
о том, что на момент проверки к сети ф-ла "Тулзнерго" присоединены энергопринимающие  
устройства, в соответствии с ТУ № 03 2014 г.

Наименование точки поставки	Питающий центр		Потери (в месяц)		Высоковольтные	Электродвигатели, кВт	№ и наименование ТП	ТП			Наименование объекта	Максимальная (присоединенная) мощность, кВт (кВт)	Расчетный уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Технологическая электроснабжения (ТЭП), кВт
	№ и наименование питающего центра (ТП и ВЛ)	Уровень напряжения, кВ	постоянная составляющая, кВт·ч	переменная, %				Мощность тр. пов. кВт (рабочие)	Мощность тр. пов. кВт (резервные)						
С/пункт энергоснабжения	КТП № 9066	6	—	—	—	КТП № 9066	630	—	—	С/пункт энергоснабжения	585	0,120	III	—	
с/п.а	6/04	6/04	1460	0,3	—	—	—	—	Итого:	630	—	—	—	—	

Схема энергоснабжения с расстановкой расчетных и контрольных приборов учета электроэнергии.



**Учет и режим потребления электроэнергии**

Наименование точки поставки (учета)	Место установки измерительного комплекса, принадлежность	Электросчетчики				К (тм)	К (тл)	К (расч.)	Электроприемники			Характерные часы работы		Освещение	
		активной эл. энергии	реактивной эл. энергии	зав. №	зав. №				показания	показания	зав. №	показания	шт.	кВт	в день
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Бирюковское предприятие	ПКУ	1111132087	5,49	1111132037	1,99	60	8	480	Электр. - 1	585	24	730			
	расч.	ПУОЦ 6 КТ	398890	27,9	3988		120	120	0001111111						
	копт.														
	расч.														
	копт.														

Примечание:

**Компенсация реактивной мощности**

Наименование точки поставки	Предельное значение tgφ	Место установки КУ	Уровень напряжения	Мощность КУ	
				кВар	в т.ч. с авт. рег. кВар
1	2	3	4	5	6

Субабоненты, в том числе имеющие договора с энергосбытовой компанией:

Наименование точки поставки	Наименование субабонента	Место установки прибора учета	№ счетчика	К (расч.)	Примечания

Подпись представителя по расч. ф-ла "Тулэнерго":  
 (должность) (подпись)

Кансанов А. Г.  
 (расшифровка подписи)

Акт составил:  
 (должность) (подпись)

Резиш А. И.  
 (расшифровка подписи)

Подпись руководителя предприятия:  
 (должность) (подпись)

Гайдар А. А.  
 (расшифровка подписи)

Ответственный за электроэнергию:  
 (должность) (подпись)

Организационная ответственность:  
 (подпись)

(расшифровка подписи)



(должность)

(расшифровка подписи)

1. Настоящий акт составлен на неопределенный срок и является приложением к договору на электроснабжение (договору купли-продажи (поставки), передачи электрической энергии), и подлжит пересоставлению по инициативе сторон.  
 2. Акт служит основанием для расчета объемов электроэнергии при отсутствии, утрате или неумышленном повреждении измерительного комплекса (далее ИК), за исключением случаев уставки ИК в электроустановках ф-ла "Тулэнерго" или своевременного извещения потребителя о неисправности (утрате) ИК.  
 3. При превышении предельного значения tgφ предусматривается ответственность в соответствии с действующим законодательством.  
 4. При изменении максимально разрешенной присоединенной мощности или схемы энергоснабжения акт подлжит пересоставлению Увеличение мощности токоприемников возможно только с разрешения ПО "Тулэнерго".  
**Примечание:** в случае, если превышение максимально разрешенной присоединенной мощности было произведено потребителем самостоятельно (без согласования с ПО "Тулэнерго"), расчет объемов электроэнергии производится по максимальной мощности токоприемников, фактически присоединенных к электросети.



Адрес ПО(РЭС):

г. Тула, Щегловская засека, 24

Тел/факс:

(4872)46-99-07; 46-99-31

ПО Тульские электрические сети

АКТ № 4/3083 от "05" сентября 2014 г. Время: 10 час. 00 мин.

Допуска, замены или инструментальной проверки измерительного комплекса электрической энергии

Потребитель (покупатель) ООО "СтройСервисПроект"  
(юридическое наименование организации, № л/с, Ф.И.О. гражданина-потребителя)

Наименование и местонахождение точки поставки строитсяеся жилые дома; Тульская область, Лепинский район, с.п. Ильинское  
дер. Варваровка, строение 1-а (адрес)

Настоящий акт составлен: \_\_\_\_\_

Представителем сетевой организации Руководителем ГУЭЭ СТУЭЭ ПО "ТЭС" Петрухиным А.И.  
(должность Ф.И.О.)

Представителем гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_  
(должность Ф.И.О.)

Приглашённые лица \_\_\_\_\_  
(должность Ф.И.О.)

В присутствии потребителя (его представителя) Голуб А.А.  
(должность Ф.И.О.)

Лица приглашённые, но не принявшие участие \_\_\_\_\_  
(должность Ф.И.О.)

		Снят		Установлен	
<b>1. Причина замены</b>					
<b>2. Дата предыдущей проверки</b>				ГУ№07-08-264/24 от 12.03.2014	
<b>3. Описание точки поставки</b>	3.1 Наименование питающего центра			ПС 24 Рудаково	
	3.2 Диспетчерский номер ТП (РП) 10(6) кВ			ВЛ 6 кВ №23	
	3.3 Наименование ВЛ (КЛ)			ПКУ	
	3.4 Место установки прибора учета			585	
	3.5 Максимальная мощность, кВт			СИП-3 З(1х50)	
	3.6 Сечение питающего кабеля, мм²			потребитель	
	3.7 Балансовая принадлежность прибора учета			потребитель	
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета			ПСЧ-4ТМ.05МК.01	
	3.9 Тип счетчика активной энергии			111132037	
<b>4. Описание счетчика активной электрической энергии</b>	4.1 Заводской номер			4 кв 2013	
	4.2 Год выпуска	4.3 Срок эксплуатации			4 кв 2025
	4.4 Дата поверки	4.5 Дата следующей поверки (квартал, год)			2013
	4.6 Класс точности	4.7 Разрядность			0,5S
	4.8 Контрольные показания счетчика активной энергии (прием/отдача)	тариф1			6,2
		тариф2			
		тариф3			
	4.9 Передаточное число (об(имп)/кВт ч)			5,49	
	<b>5. Описание счетчика реактивной электрической энергии</b>	5.1 Тип счетчика реактивной энергии			5000
5.2 Заводской номер				ПСЧ-4ТМ.05МК.01	
5.3 Год выпуска		5.4 Срок эксплуатации			111132037
5.5 Дата поверки		5.6 Дата следующей поверки (квартал, год)			2013
5.7 Класс точности		5.8 Разрядность			4 кв 2013
5.9 Контрольные показания счетчика реактивной энергии (прием/отдача)				4 кв 2025	
				0,5S	
5.10 Передаточное число (об(имп)/kVAR ч)				1,99	
<b>6. Описание измерительных трансформаторов тока</b>		6.1 Тип трансформаторов тока	6.2 Класс точности		
	6.3 Дата поверки трансформаторов тока: квартал, год	6.4 Дата следующей поверки трансформаторов тока: квартал, год	фаза А	ТЛО-10	
			фаза В	0,5s	
			фаза С	3 кв 2014	
	6.5 Номера измерительных трансформаторов тока (ТТ)	6.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТТ	фаза А	3 кв 2014	
			фаза В	3 кв 2014	
			фаза С	3 кв 2022	
			14-21663		40/5
			14-21662		40/5
		14-21664		40/5	
				0,5	
<b>7. Описание измерительных трансформаторов напряжения</b>	7.1 Тип трансформаторов напр.	7.2 Класс точности			ЗНОЛП-ЭК-10
	7.3 Дата поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	7.4 Дата следующей поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	фаза А	2 кв 2014	
			фаза В	2 кв 2014	
			фаза С	2 кв 2014	
			2 кв 2014		2 кв 2022
			2 кв 2014		2 кв 2022

7.5 Номера измерительных трансформаторов напряжения (ТН)	7.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТН	фаза А		14-21665	6000/100		
		фаза В		14-21666	6000/100		
		фаза С		14-21667	6000/100		
Общий расчетный коэффициент трансформации					480		
Измерения приборам	8.1 Погрешность измерительного прибора						
	8.2 Погрешность расчетного счетчика						
Проведение мер без снятия нагрузки	9.1 Напряжение фазное, В	U <sub>АО</sub>	9.2 Напряжение линейное, В	U <sub>AB</sub>	60	103	
		U <sub>BO</sub>		U <sub>BC</sub>	60	103	
		U <sub>CO</sub>		U <sub>CA</sub>	59	103	
	9.3 Сила тока в силовых цепях, А	I <sub>A</sub>	9.4 Активная мощность, кВт	9.5 Реактивная мощность kVAR			
		I <sub>B</sub>					
		I <sub>C</sub>					
	9.6 Сила тока в измерительных цепях, А	I <sub>A</sub>	9.7 Активная мощность, Вт	9.8 Реактивная мощность VAR (Вторичная)	0,42	21	13
		I <sub>BO</sub>			0,25	12	9
		I <sub>C</sub>			0,33	19	4,5
	9.9 Соответствие коэффициентов трансформации тока						
9.10 Угол между напряжением и током градусов	φ <sub>A</sub>	9.11 Коэффициент мощности cos φ	φ <sub>A</sub>	32	0,85		
	φ <sub>BO</sub>		φ <sub>BO</sub>	39	0,77		
	φ <sub>C</sub>		φ <sub>C</sub>	14	0,97		
9.12 Кол-во оборотов диска (имп.) / Время оборотов диска (сек.)							
9.13 Чередуемость фаз (прямое / обратное)							
Расчеты мощностей	10.1 Активная / Реакт. мощность по оборотам диска (имп.) кВт		10.2 Активная / Реакт. мощность по измерительным приборам кВт				
	10.3 Активная / Реакт. мощность, измеренная образц. счетчиком						
После окончания работ установлены томбы	На крышке зажимов Активного счетчика					0027258	
	На крышке зажимов Реактивного счетчика						
	На клеммнике токовых цепей						
	На клеммнике цепей напряжения					ск.: 7932738	
	На дверцах камер установки трансформаторов тока						
	На трансформаторах тока					фаза А фаза В фаза С	
Прочие места: РЛНД					0027259		

При замене счетчика: Безучетное время \_\_\_\_\_ час; При P<sub>изм</sub> \_\_\_\_\_ кВт;  
 Расход эл. энергии \_\_\_\_\_ кВт\*ч, который подлежит дополнительному начислению.

### Измерения выполнены приборами

Секундомер зав. № 4571, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 0,2 S ;  
 Измерительные клещи зав. № 10420103, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 1,5 ;

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Приборы учета соответствуют / не соответствуют (ненужное зачеркнуть) требованиям, предъявляемым к коммерческому учету по пунктам 2 \_\_\_\_\_ настоящего акта, что привело к \_\_\_\_\_

требования, предъявляемые к коммерческому учету приведены в: Основных положениях ФРЭС пункт № \_\_\_\_\_,  
 ПУЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПТЭЭП пункт № \_\_\_\_\_, Правилах учета электроэнергии пункт № \_\_\_\_\_

### Указание потребителю

Срок до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г. Вам необходимо: \_\_\_\_\_

В выполнении указания сообщить письменно в РЭС (ПО). В случае неисполнения указания расчеты за отпущенную электроэнергию в последующие периоды будут производиться в соответствии с требованиями "Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии", утв. ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г. или "Правил предоставления коммунальных услуг...", утв. ПП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_ экземплярах и получен " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Подписи:  
 Потребителя (покупателя), его представителя)



(подпись)

А.А. Голуб

(расшифровка подписи)

Приглашенных лиц,

(подпись)

(расшифровка подписи)

3.

(подпись)

(расшифровка подписи)

4.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Представителей гарантирующего поставщика,

(подпись)

(расшифровка подписи)

Лица отказавшиеся от подписи:

Причина \_\_\_\_\_





Адрес ПО(РЭС):

г. Тула, Щегловская засека, 24

Тел/факс:

(4872)46-99-07; 46-99-31

**ПО Тульские электрические сети**

**АКТ № 14/3884 от " 05 " сентября 2014 г. Время: 10 час. 00 мин.**

**Допуска, замены или инструментальной проверки измерительного комплекса электрической энергии**

Потребитель (покупатель) **ООО "СтройСервисПроект"**  
(юридическое наименование организации, № л/с, Ф.И.О. гражданина-потребителя)

Наименование и местонахождение точки поставки **строящиеся жилые дома; Тульская область, Ленинский район, с.п. Ильинское дер. Варваровка, строение 1-а (контр.)**  
(адрес)

Настоящий акт составлен:  
 Представителем сетевой организации **Руководителем ГУЭЭ СТУЭЭ ПО "ТЭС" Петрухиным А.И.**  
(должность Ф.И.О.)

**Представителем гарантирующего поставщика**  
(должность Ф.И.О.)

Приглашённые лица  
(должность Ф.И.О.)

В присутствии потребителя (его представителя) **Голуб А.А.**  
(должность Ф.И.О.)

Лица приглашённые, но не принявшие участие  
(должность Ф.И.О.)

**Снят Установлен**

		Снят		Установлен		
1. Причина замены				ТУ.№07-08-264/24 от 12.03.2014		
2. Дата предыдущей проверки						
3. Описание точки поставки	3.1 Наименование питающего центра			ПС 24 Рудаково		
	3.2 Диспетчерский номер ТП (РП) 10(6) кВ			ТП 9066		
	3.3 Наименование ВЛ (КЛ)			ВЛ 6 кВ №23		
	3.4 Место установки прибора учета			РУ 0,4 кВ в ТП		
	3.5 Максимальная мощность, кВт			585		
	3.6 Сечение питающего кабеля, мм <sup>2</sup>			СИП-3 Э(1х50)		
	3.7 Балансовая принадлежность прибора учета			потребитель		
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета			потребитель		
4. Описание счетчика активной электрической энергии	4.1 Тип счетчика активной энергии			СЭТ Зар-02-34-10		
	4.2 Заводской номер			398830		
	4.3 Год выпуска	4.3 Срок эксплуатации			2014	
	4.4 Дата поверки	4.5 Дата следующей поверки (квартал, год)		2 кв 2014 2 кв 2030		
	4.6 Класс точности	4.7 Разрядность		0,5S 5,1		
	4.8 Контрольные показания счетчика активной энергии (присм/отдача)	тариф1				
		тариф2				
		тариф3				
	4.9 Передаточное число (об(имп) /кВт ч)			21,9		
5. Описание счетчика реактивной электрической энергии	5.1 Тип счетчика реактивной энергии			2000		
	5.2 Заводской номер			СЭТ Зар-02-34-10		
	5.3 Год выпуска	5.4 Срок эксплуатации			398830	
	5.5 Дата поверки	5.6 Дата следующей поверки (квартал, год)		2014		
	5.7 Класс точности	5.8 Разрядность		2 кв 2014 2 кв 2030		
	5.9 Контрольные показания счетчика реактивной энергии (присм/отдача)			0,5S 5,1		
	5.10 Передаточное число (об (имп) /кVAR ч)			21,7		
6. Описание измерительных трансформаторов тока	6.1 Тип трансформаторов тока	6.2 Класс точности		2000		
	6.3 Дата поверки трансформаторов тока: квартал, год	6.4 Дата следующей поверки трансформаторов тока: квартал, год		фаза А	T-0,66 0,5	
				фаза В	2 кв 2014 2 кв 2018	
				фаза С	2 кв 2014 2 кв 2018	
	6.5 Номера измерительных трансформаторов тока (ТТ)	6.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТТ		фаза А	247813 600/5	
				фаза В	247820 600/5	
				фаза С	247811 600/5	
7. Описание измерительных трансформаторов напряжения	7.1 Тип трансформаторов напр.	7.2 Класс точности				
	7.3 Дата поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	7.4 Дата следующей поверки трансформаторов напряжения: квартал, год		фаза А		
				фаза В		
		фаза С				

7.5 Номера измерительных трансформаторов напряжения (ТН)	7.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТН		фаза А		14-21665	6000/100	
			фаза В		14-21666	6000/100	
			фаза С		14-21667	6000/100	
Общий расчетный коэффициент трансформации						480	
Измерения приборами	8.1 Погрешность измерительного прибора						
	8.2 Погрешность расчетного счетчика						
Проведение мер без снятия нагрузки	9.1 Напряжение фазное, В	$U_{фА}$	9.2 Напряжение линейное, В	$U_{ЛВ}$	60	103	
		$U_{фВ}$		$U_{ЛС}$	60	103	
		$U_{фС}$		$U_{ЛА}$	59	103	
	9.3 Сила тока в силовых цепях, А	$I_{фА}$	9.4 Активная мощность, кВт	9.5 Реактивная мощность kVAR			
		$I_{фВ}$					
		$I_{фС}$					
	9.6 Сила тока в измерительных цепях, А	$I_{фА}$	9.7 Активная мощность, Вт	9.8 Реактивная мощность VAR (Вторичная)	0,42	21	13
		$I_{фВ}$			0,25	12	9
		$I_{фС}$			0,33	19	4,5
	9.9 Соответствие коэффициентов трансформации тока						
	9.10 Угол между напряжением и током градуcов	$\phi_A$	9.11 Коэффициент мощности $\cos \phi$	$\phi_A$	32	0,85	
		$\phi_B$		$\phi_B$	39	0,77	
$\phi_C$		$\phi_C$		14	0,97		
9.12 Кол-во оборотов диска (имп.) / Время оборотов диска (сек.)							
9.13 Чередувание фаз (прямое / обратное)						прямое	
Расчеты мощностей	10.1 Активная / Реакт. мощность по оборотам диска (имп.) кВт		10.2 Активная / Реакт. мощность по измерительным приборам кВт				
	10.3 Активная / Реакт. мощность, измеренная образц. счетчиком						
После окончания работ установлены пломбы	На крышке зажимов Активного счетчика						0027258
	На крышке зажимов Реактивного счетчика						
	На клеммнике токовых цепей						
	На клеммнике цепей напряжения						ск.: 7932738
	На дверцах камер установки трансформаторов тока						
	На трансформаторах тока						
	Прочие места: РЛНД						0027259

При замене счетчика: Безучетное время \_\_\_\_\_ час; При  $P_{изм}$  \_\_\_\_\_ кВт;  
 Расход эл. энергии \_\_\_\_\_ кВт\*ч, который подлежит дополнительному начислению.

### Измерения выполнены приборами

Секундомер зав. № 4571	, поверка 1 кв 2014г	, кл. точности 0,2 S
измерительные клещи зав. № 10420103	, поверка 1 кв 2014г	, кл. точности 1,5

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Приборы учета соответствуют / не соответствуют (ненужное зачеркнуть) требованиям, предъявляемым к коммерческому учету по пунктам № \_\_\_\_\_ настоящего акта, что привело к \_\_\_\_\_

требования, предъявляемые к коммерческому учету приведены в: Основных положениях ФРЭС пункт № \_\_\_\_\_, ГЭС пункт № \_\_\_\_\_, ПТЭЭП пункт № \_\_\_\_\_, Правилах учета электроэнергии пункт № \_\_\_\_\_

### Указание потребителю

срок до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г. Вам необходимо: \_\_\_\_\_

После выполнения указания сообщить письменно в РЭС (ПО). В случае неисполнения указания расчеты за отпущенную электроэнергию в последующие периоды будут производиться в соответствии с требованиями "Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии", утв. ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г. или "Правил предоставления коммунальных услуг...", утв. ПП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_ экземплярах и получен " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Подписи:  
 Потребителя (покупателя), его представителя



(подпись)

А.А. Голуб

(расшифровка подписи)

Приглашенных лиц,

(подпись)

(расшифровка подписи)

3.

(подпись)

(расшифровка подписи)

4.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Представителей гарантирующего поставщика,

(подпись)

(расшифровка подписи)

Лица отказавшиеся от подписи:

Причина \_\_\_\_\_



Адрес ПО(РЭС):

г. Тула, Щегловская засека, 24

Тел/факс:

(4872)46-99-07; 46-99-31

**ПО Тульские электрические сети**

**АКТ № 46879 от " 05 " сентября 2014 г. Время: 10 час. 00 мин.**

**Допуска, замены или инструментальной проверки измерительного комплекса электрической энергии**

Потребитель (покупатель) **ООО "СтройСервисПроект"**  
(юридическое наименование организации, № л/с, Ф.И.О. гражданина-потребителя)

Наименование и местонахождение точки поставки **строящиеся жилые дома; Тульская область, Ленинский район, с.п. Ильинское дер. Варваровка, строение 1-а (контр.)**  
(адрес)

Настоящий акт составлен:

Представителем сетевой организации **Руководителем ГУЭЭ СТУЭЭ ПО "ТЭС" Петрухиным А.И.**  
(должность Ф.И.О.)

Представителем гарантирующего поставщика  
(должность Ф.И.О.)

Приглашённые лица  
(должность Ф.И.О.)

В присутствии потребителя (его представителя) **Голуб А.А.**  
(должность Ф.И.О.)

Лица приглашённые, но не принявшие участие  
(должность Ф.И.О.)

		Снят		Установлен	
1. Причина замены				ТУ.№07-08-264/24 от 12.03.2014	
2. Дата предыдущей проверки					
3. Описание точки поставки	3.1 Наименование питающего центра		ПС 24 Рудаково		
	3.2 Диспетчерский номер ТП (РП) 10(6) кВ		ТП 9066		
	3.3 Наименование ВЛ (КЛ)		ВЛ 6 кВ №23		
	3.4 Место установки прибора учета		РУ 0,4 кВ в ТП		
	3.5 Максимальная мощность, кВт		585		
	3.6 Сечение питающего кабеля, мм <sup>2</sup>		СИП-3 Э(1х50)		
	3.7 Балансовая принадлежность прибора учета		потребитель		
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета		потребитель		
4. Описание счетчика активной электрической энергии	4.1 Тип счетчика активной энергии		СЭТ Зар-02-34-10		
	4.1 Заводской номер		398830		
	4.2 Год выпуска	4.3 Срок эксплуатации	2014		
	4.4 Дата поверки	4.5 Дата следующей поверки (квартал, год)	2 кв 2014	2 кв 2030	
	4.6 Класс точности	4.7 Разрядность	0,5S	5,1	
	4.8 Контрольные показания счетчика активной энергии (присм/отдача)		тариф1		
			тариф2		
			тариф3		
			всего	21,9	
4.9 Передаточное число (об(имп) /кВт ч)		2000			
5. Описание счетчика реактивной электрической энергии	5.1 Тип счетчика реактивной энергии		СЭТ Зар-02-34-10		
	5.2 Заводской номер		398830		
	5.3 Год выпуска	5.4 Срок эксплуатации	2014		
	5.5 Дата поверки	5.6 Дата следующей поверки (квартал, год)	2 кв 2014	2 кв 2030	
	5.7 Класс точности	5.8 Разрядность	0,5S	5,1	
	5.9 Контрольные показания счетчика реактивной энергии (присм/отдача)		21,7		
5.10 Передаточное число (об (имп) /кVAR ч)		2000			
6. Описание измерительных трансформаторов тока	6.1 Тип трансформаторов тока		6.2 Класс точности		
	6.3 Дата поверки трансформаторов тока: квартал, год	6.4 Дата следующей поверки трансформаторов тока: квартал, год	фаза А	Т-0,66	0,5
			фаза В	2 кв 2014	2 кв 2018
			фаза С	2 кв 2014	2 кв 2018
	6.5 Номера измерительных трансформаторов тока (ИТ)	6.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ИТ	фаза А	247813	600/5
			фаза В	247820	600/5
фаза С			247811	600/5	
7. Описание измерительных трансформаторов напряжения	7.1 Тип трансформаторов напр.		7.2 Класс точности		
	7.3 Дата поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	7.4 Дата следующей поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	фаза А		
			фаза В		
фаза С					

7.5 Номера измерительных трансформаторов напряжения (ТН)	7.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТН	фаза А						
		фаза В						
		фаза С						
Общий расчетный коэффициент трансформации							120	
8. Измерения приборами	8.1 Погрешность измерительного прибора							
	8.2 Погрешность расчетного счетчика							
9. Проведение замеров без снятия нагрузки	9.1 Напряжение фазное, В	U <sub>АО</sub>	9.2 Напряжение линейное, В	U <sub>ЛН</sub>	2440	430		
		U <sub>ВВ</sub>		U <sub>НС</sub>	240	440		
		U <sub>СС</sub>		U <sub>СА</sub>	240	441		
	9.3 Сила тока в силовых цепях, А	I <sub>А</sub>	9.4 Активная мощность, кВт	9.5 Реактивная мощность kVAR		13,1		
		I <sub>В</sub>				13		
	9.6 Сила тока в измерительных цепях, А	I <sub>А</sub>	9.7 Активная мощность, Вт	9.8 Реактивная мощность VAR (Вторичная)		13,4		
		I <sub>В</sub>						
9.9 Соответствие коэффициентов трансформации тока								
9.10 Угол между напряжением и током в радусах	φ <sub>А</sub>	9.11 Коэффициент мощности cos j	φ <sub>А</sub>					
	φ <sub>ВВ</sub>		φ <sub>ВВ</sub>	0,9				
	φ <sub>С</sub>		φ <sub>С</sub>					
9.12 Кол-во оборотов диска (имп.)		Время оборотов диска (сек.)		3		72		
9.13 Чередувание фаз (прямое / обратное)		прямое						
10. Расчеты мощностей	10.1 Активная / Реакт. мощность по оборотам диска (имп.) кВт	10.2 Активная / Реакт. мощность по измерительным приборам кВт		9		9		
	10.3 Активная / Реакт. мощность, измеренная образц. счетчиком		0084022					
11. После окончания работ установлены пломбы	На крышке зажимов Активного счетчика							
	На крышке зажимов Реактивного счетчика							
	На клеммнике токовых цепей							
	На клеммнике цепей напряжения							
	На дверцах камер установки трансформаторов тока		фаза А		ск.: 7932684			
	На трансформаторах тока		фаза В		84028			
		фаза С		ск.: 7972681				
Прочие места: РЛНД							ск.: 7972682, 7932683	

При замене счетчика: Безучетное время \_\_\_\_\_ час; При P<sub>изм.</sub> \_\_\_\_\_ кВт;  
 Расход эл. энергии \_\_\_\_\_ кВт\*ч, который подлежит дополнительному начислению.

Измерения выполнены приборами	Секундомер	зав. №	4571	, поверка	1 кв 2014г	, кл. точности	0,2 S	:
	Токоизмерительные клещи	зав. №	10420103	, поверка	1 кв 2014г	, кл. точности	1,5	:

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Приборы учета соответствуют не соответствуют (неужное зачеркнуть) требованиям, предъявляемым к коммерческому учету по пунктам № \_\_\_\_\_ настоящего акта, что привело к \_\_\_\_\_

Требования, предъявляемые к коммерческому учету приведены в: Основных положениях ФРРЭЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПУЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПТЭЭП пункт № \_\_\_\_\_, Правилах учета электроэнергии пункт № \_\_\_\_\_

**Указание потребителю**

В срок до « \_\_\_\_\_ » 201 \_\_\_\_\_ г. Вам необходимо: \_\_\_\_\_

О выполнении указания сообщить письменно в Рос (ПО). В случае неисполнения указания расчеты за отпущенную электроэнергию в последующие периоды будут производиться в соответствии с требованиями "Основных положений функционирования розничных рынков эл. энергии", утв. ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г. или "Правила предоставления коммунальных услуг...", утв. ПП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_ экземплярах и получен " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Подписи:  
 Потребителя (покупателя), (его представителя) \_\_\_\_\_ (подпись) А.А. Голуб \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Приглашенных лиц,  
 Производственное отделение «Тульские электрические сети» \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

3. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

4. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Представителей гарантирующего поставщика, \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Лица отказавшиеся от подписи: \_\_\_\_\_ Причина \_\_\_\_\_

## АКТ О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

№ 216-14/1

от "10" декабря 2014 г.

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника ПО ТЭС филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Родионова Игоря Александровича, действующего на основании

доверенности от 23.10.2014 г.,

с одной стороны, и

(устава, доверенности, иных документов)

ООО «СтройСервисПроект»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)  
именуемый в дальнейшем ООО «СтройСервисПроект»

(сокращенное наименование заявителя)

в лице директора ООО «СтройСервисПроект» Голуба Александра Александровича, действующего на основании Устава (Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Родионовым Игорем Александровичем

(лицо, проводившее проверку выполнения технических условий (сетевая организация)

проведена проверка выполнения

ООО «СтройСервисПроект»

(лицо, в отношении мероприятий которого проводилась проверка выполнения технических условий (заявитель и (или) сетевая организация)

технических условий от

12.03.2014 г.

№

07-08-264/24

к договору о

технологическом присоединении от

17.03.2014 г.

№

216-14

на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств ВРУ-0,4 кВ в ТО, Ленинский район, с.п. Ильинское, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396

(наименование энергопринимающих устройств, адрес)

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

п.п. ТУ 11.1-11.6

(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности 585 кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности кВт.<sup>2</sup>

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электро-снабжения
Стр. жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	III

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

Акты выполненных работ, протоколы испытания и т.д.

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. В ходе проверки произведен осмотр (обследование) электроустановок, составлен акт осмотра (обследования) электроустановок:

Акт осмотра № 216-14/3 от 10.12.2014 г.

(указываются реквизиты акта осмотра (обследования) электроустановок)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

Подписи сторон

Сетевая организация

Начальник ПО «Тульские  
электрические сети»

Родионов И.А.



М.П.

Заявитель

Директор ООО «СтройСервисПроект»

Голуб А.А.



М.П.

<sup>2</sup> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

Согласовано:

Начальник Ленинского РЭС

  
В.И. Токмаков

**АКТ  
осмотра (обследования) электроустановки**

№ 216-14/3

от «10» декабря 2014 г.

Акт составлен \_\_\_\_\_  
начальником Ленинского РЭС  
(должностное лицо сетевой организации)

Токмаковым Владимиром Ивановичем., тел.8-4872-33-66-13, г. Тула, ул.Скуратовская, д.113  
(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

в присутствии Заявителя (уполномоченного представителя Заявителя)

ООО «СтройСервисПроект», в лице директора Голуба Александра Александровича,

тел. 8-4872-23-27-19, 23-32-93

(Ф.И.О., наименование организации, должность, телефон)

о том, что с «10» декабря 2014 г. по «10» декабря 2014 г.

с участием \_\_\_\_\_

(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

проведен осмотр электроустановок ВЛ-6 кВ; ПКУ; КТП № 9066 СтройСервисПроект; ЩУЭ; ВЛИ-0,4 кВ

(перечень электроустановок, адрес)

ТО, Ленинский район, с.п. Ильинское, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396

Построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от 12 марта 2014 г. № 07-08-264/24 к договору о технологическом присоединении от 17 марта 2014 г. № 216-14.

Характеристики технологического присоединения в соответствии с техническими условиями:  
максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности  
585 кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности  
\_\_\_\_\_ кВт.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электро-снабжения
Стр. жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	III

Установлено:

- Перечень и характеристика электрооборудования, предъявленная к осмотру:  
ВЛЗ-6 кВ СИП-3 3(1x50) мм<sup>2</sup> L=310 м, КТП № 9066 «СтройСервисПроект»; ЩУЭ  
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)
- Характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коефф. трансформ.	Класс точности	Место установки	Тип	Коефф. трансформ.	Класс точности
Стр. жилые дома	Оп. № 23 ВЛ-6 кВ	ПСЧ-4ТМ.05МК.01	0.5S	В ПКУ	ТЛО-10	40/5	0,5	В ПКУ	ЗНОЛП-ЭК-10	6000/100	0,5

дата поверки прибора учета – 4 кв. 2013 г

(место установки, тип приборов учета и измерительных трансформаторов, классы точности, коэффициенты трансформации, даты последней проверки и др.)

3. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

\_\_\_\_\_ (виды защиты и автоматики, тип оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:

нет

\_\_\_\_\_ (место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра:

нет

\_\_\_\_\_ (наименования и реквизиты документов)

6. Выявленные замечания:

нет

Заключение по результатам осмотра:

\_\_\_\_\_

Прочие отметки:

\_\_\_\_\_

Должностное лицо  
сетевой организации

\_\_\_\_\_ (должность)

/Токмаков В.И./

Подпись/ (Ф.И.О.)

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)

Директор ООО «СтройСервисПроект»

\_\_\_\_\_ (должность)

/Голуб А.А./

Подпись/ (Ф.И.О.)

Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления

\_\_\_\_\_ (должность)

/

Подпись/ (Ф.И.О.)



*согласно нашего письма  
№ 00-07/14-09/000000000000*

# АКТ

## разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 14-5812

«09» октября 2014 г.

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника ПО ТЭС филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Родионова Игоря Александровича, действующего на основании доверенности от 23.09.2014 г., с одной стороны, и **ООО «СтройСервисПроект»**, в лице директора **Голуба Александра Александровича**, действующей на основании Устава: ОГРН 1087154018005 **ИНН/КПП 7128500225/710701001; адрес: 300026 г. Тула, пр. Ленина, д. 127**, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: **ТО, Ленинский район, с.п. Ильинскос, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396**

Акт о технологическом присоединении от 09 октября 2014 г. № 216-14/2.

Характеристики присоединения:  
 максимальная мощность 585 кВт;  
 совокупная величина мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **1x630** кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	630	III

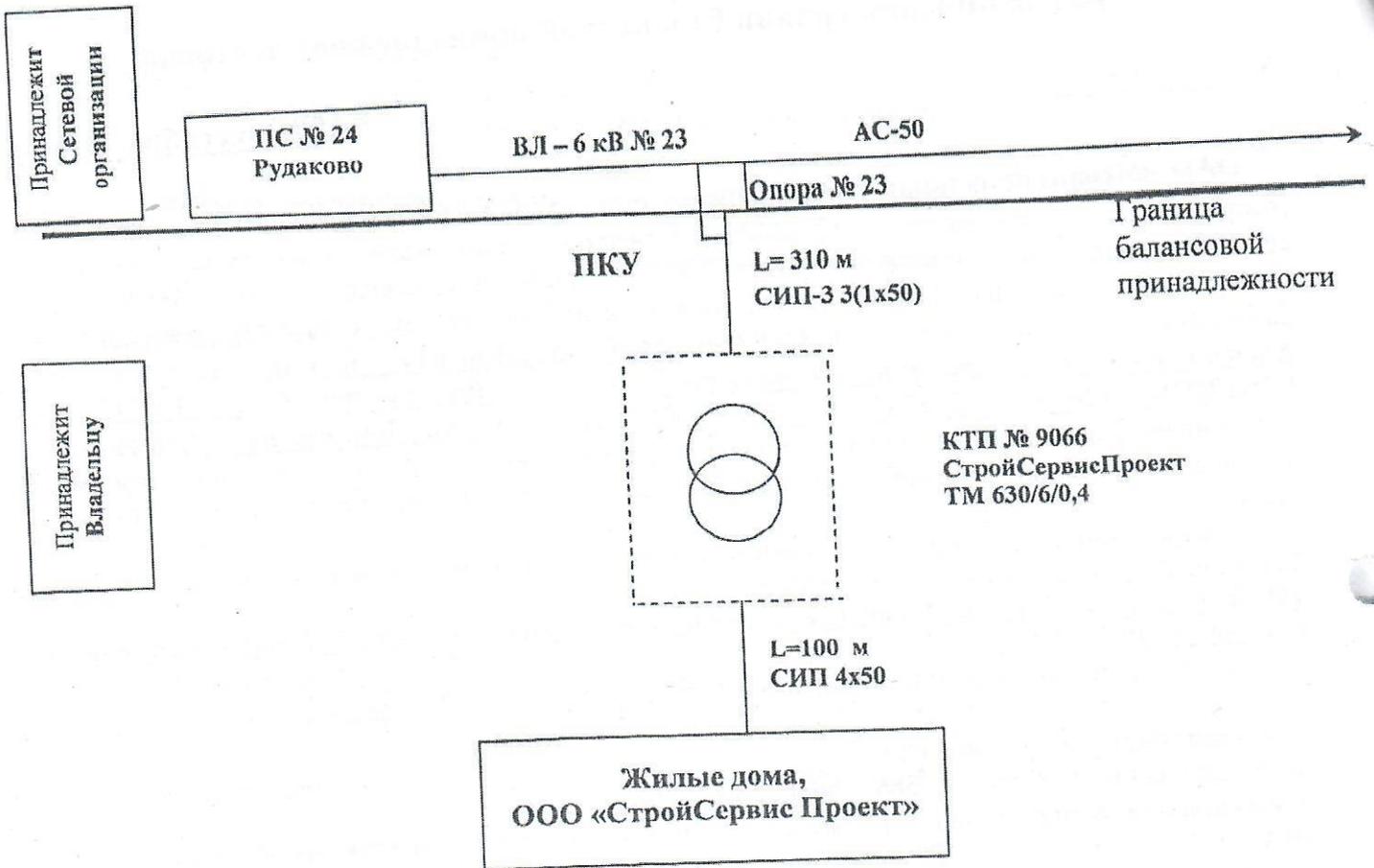
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	1. ВЛ-6 кВ; ПКУ; КТП № 9066 СтройСервисПроект; ЩУЭ; ВЛИ-0,4 кВ 2. Электрооборудование Жилые дома

Граница балансовой принадлежности сторон установлена:  
 на контактах присоединения ВЛ-6 кВ к ВЛ-6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково  
 (опора № 23)  
 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично граница балансовой принадлежности сторон указана в приведенной ниже схеме соединения электроустановок

Однолинейная схема балансовой принадлежности электрической сети



Подписи сторон:

«Сетевая организация»  
Начальник ПО «Тулские  
электрические сети»



М П.

«Владелец»

Директор ООО «СтройСервисПроект»  
Голуб А.А.



СОГЛАСОВАНО:

Начальник СТиУЭЭ /Д.Г.Кажанов/

Начальник Ленинского РЭС /В.И. Токмаков/

**АКТ  
осмотра (обследования) электроустановки**

№ 216-14/3

от «17» октября 2014 г.

Акт составлен \_\_\_\_\_  
начальником Ленинского РЭС  
(должностное лицо сетевой организации)

Токмаковым Владимиром Ивановичем., тел.8-4872-33-66-13, г. Тула, ул.Скुरатовская, д.113  
(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

в присутствии Заявителя (уполномоченного представителя Заявителя)

ООО «СтройСервисПроект», в лице директора Голуба Александра Александровича,

тел. 8-4872-23-27-19, 23-32-93

(Ф.И.О.,наименование организации, должность,телефон)

о том, что с «17» октября 2014 г. по «17» октября 2014 г.

с участием \_\_\_\_\_

(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

проведен осмотр электроустановок ВЛ-6 кВ; ПКУ; КТП № 9066 СтройСервисПроект; ЩУЭ; ВЛИ-0,4 кВ  
(перечень электроустановок, адрес)

ТО, Ленинский район, с.п. Ильинское, д. Варваровка, строение 1-а, кадастровый номер земельного участка 71:14:030601:396

Построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий  
от 12 марта 2014 г. № 07-08-264/24 к договору о технологическом присоединении  
от 17 марта 2014 г. № 216-14.

Характеристики технологического присоединения в соответствии с техническими условиями:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности  
585 кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности  
\_\_\_\_\_ кВт.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электро-снабжения
Жилые дома	ВЛ – 6 кВ № 23 с ПС № 24 Рудаково	Опора № 23	6	585	III

Установлено:

- Перечень и характеристика электрооборудования, предъявленная к осмотру:  
ВЛЗ-6 кВ СИП-3 3(1x50) мм<sup>2</sup> L=310 м, ПКУ, КТП № 9066 «СтройСервисПроект»; ЩУЭ  
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)
- Характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Кэфф. трансформ.	Класс точности	Место установки	Тип	Кэфф. трансформ.	Класс точности
Жилые дома	Оп. № 23 ВЛ-6 кВ	ПСЧ-4ТМ.05МК.01	0.5S	в ПКУ	ТЛЮ-10	40/5	0,5S	в ПКУ	ЗНОЛН-ЭК-10	6000/100	0,5
	в РУ-0,4 кВ КТП № 9066	СЭТ Зар-02-34-10	0.5S	в КТП № 9066	Т-0,66	600/5	0,5				

дата проверки прибора учета – 4 кв. 2013 г

(место установки, тип приборов учета и измерительных трансформаторов, классы точности, коэффициенты трансформации, даты последней проверки и др.)

3. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

\_\_\_\_\_ (виды защиты и автоматики, тип оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_ нет \_\_\_\_\_  
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра:

\_\_\_\_\_ нет \_\_\_\_\_  
(наименования и реквизиты документов)

6. Выявленные замечания:

\_\_\_\_\_ нет \_\_\_\_\_

Заключение по результатам осмотра:

\_\_\_\_\_

Прочие отметки:

\_\_\_\_\_

Должностное лицо  
сетевой организации

\_\_\_\_\_

(должность)

/Токмаков В.И./

Подпись/ (Ф.И.О.)

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)

Директор ООО «СтройСервисПроект»



(должность)

Подпись/ (Ф.И.О.)

Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления

\_\_\_\_\_

(должность)

/ \_\_\_\_\_  
Подпись/ (Ф.И.О.)

*Сейф/Токмаков В.И.*



**МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ**  
 ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
 Филиал "ТУЛЭНЕРГО"

Адрес ПО(РЭС):

г. Тула, Щегловская засека, 24

Тел/факс:

(4872)46-99-07; 46-99-31

ПО Тульские электрические сети

АКТ № 4/0683 от "05" сентября 2014 г. Время: 10 час. 00 мин.

Допуска, замены или инструментальной проверки измерительного комплекса электрической энергии

Потребитель (покупатель) ООО "СтройСервисПроект"  
 (юридическое наименование организации, № л/с, Ф.И.О. гражданина-потребителя)

Наименование и местонахождение точки поставки жилые дома; Тульская область, Ленинский район, с.п. Ильинское  
 дер. Варваровка, строение 1-я (адрес)

Настоящий акт составлен: \_\_\_\_\_

Представителем сетевой организации Руководителем ГУЭЭ СТУЭЭ ПО "ТЭС" Петрухиным А.И.  
 (должность Ф.И.О.)

Представителем гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_  
 (должность Ф.И.О.)

Приглашённые лица \_\_\_\_\_  
 (должность Ф.И.О.)

В присутствии потребителя (его представителя) Голуб А.А.  
 (должность Ф.И.О.)

Лица приглашённые, но не принявшие участие \_\_\_\_\_  
 (должность Ф.И.О.)

		Снят		Установлен		
<b>1. Причина замены</b>						
<b>2. Дата предыдущей проверки</b>						
<b>3. Описание точки поставки</b>	3.1 Наименование питающего центра				ТУ №07-08-264/24 от 12.03.2014	
	3.2 Диспетчерский номер ТП (РП) 10(6) кВ				ПС 24 Рудаково	
	3.3 Наименование ВЛ (КЛ)				ТП № 9066	
	3.4 Место установки прибора учета				ВЛ 6 кВ №23	
	3.5 Максимальная мощность, кВт				ПКУ	
	3.6 Сечение питающего кабеля, мм²				585	
	3.7 Балансовая принадлежность прибора учета				СИП-3 З(1х50)	
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета				потребитель	
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета				потребитель	
<b>4. Описание счетчика активной электрической энергии</b>	4.1 Тип счетчика активной энергии				ПСК-4ТМ.05МК.01	
	4.1 Заводской номер				1111132037	
	4.2 Год выпуска	4.3 Срок эксплуатации			2013	
	4.4 Дата поверки	4.5 Дата следующей поверки (квартал, год)			4 кв 2013   4 кв 2025	
	4.6 Класс точности	4.7 Разрядность			0,5S   6,2	
	4.8 Контрольные показания счетчика активной энергии (прием/отдача)	тариф1				
		тариф2				
		тариф3				
	4.9 Передаточное число (об(имп)/кВт ч)				5,49	
<b>5. Описание счетчика реактивной электрической энергии</b>	5.1 Тип счетчика реактивной энергии				5000	
	5.2 Заводской номер				ПСК-4ТМ.05МК.01	
	5.3 Год выпуска				1111132037	
	5.4 Срок эксплуатации				2013	
	5.5 Дата поверки				4 кв 2013   4 кв 2025	
	5.6 Дата следующей поверки (квартал, год)				0,5S   6,2	
	5.7 Класс точности				1,99	
	5.8 Разрядность				5000	
	5.9 Контрольные показания счетчика реактивной энергии (прием/отдача)					
5.10 Передаточное число (об(имп)/кВАР ч)						
<b>6. Описание измерительных трансформаторов тока</b>	6.1 Тип трансформаторов тока				ТЛЮ-10	
	6.2 Класс точности				0,5s	
	6.3 Дата поверки трансформаторов тока: квартал, год	6.4 Дата следующей поверки трансформаторов тока: квартал, год		фаза А	3 кв 2014	3 кв 2022
				фаза В	3 кв 2014	3 кв 2022
				фаза С	3 кв 2014	3 кв 2022
	6.5 Номера измерительных трансформаторов тока (ТТ)	6.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТТ		фаза А	14-21663	40/5
				фаза В	14-21662	40/5
				фаза С	14-21664	40/5
	<b>7. Описание измерительных трансформаторов напряжения</b>	7.1 Тип трансформаторов напр.				ЗНОЛП-ЭК-10
7.2 Класс точности				0,5		
7.3 Дата поверки трансформаторов напряжения: квартал, год		7.4 Дата следующей поверки трансформаторов напряжения: квартал, год		фаза А	2 кв 2014	2 кв 2022
				фаза В	2 кв 2014	2 кв 2022
				фаза С	2 кв 2014	2 кв 2022
7.5 Номера измерительных трансформаторов напряжения (ТН)		7.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТН		фаза А	14-21665	6000/100
				фаза В	14-21666	6000/100
				фаза С	14-21667	6000/100
Общий расчетный коэффициент трансформации						
480						

Измерения приборами	8.1 Погрешность измерительного прибора					
	8.2 Погрешность расчетного счетчика					
	9.1 Напряжение фазное, В	U <sub>АО</sub>	9.2 Напряжение линейное, В	U <sub>ЛВ</sub>	60	103
		U <sub>ЛО</sub>		U <sub>ЛС</sub>	60	103
		U <sub>СО</sub>		U <sub>СЛ</sub>	59	103
	9.3 Сила тока в силовых цепях, А	I <sub>А</sub>	9.4 Активная мощность, кВт	9.5 Реактивная мощность kVAR		
		I <sub>В</sub>				
		I <sub>С</sub>				
	9.6 Сила тока в измерительных цепях, А	I <sub>А</sub>	9.7 Активная мощность, Вт	9.8 Реактивная мощность VAR (Вторичная)	0,42	21
		I <sub>В</sub>			0,25	12
I <sub>С</sub>		0,33			19	
9.9 Соответствие коэффициентов трансформации тока						
9.10 Угол между напряжением и током	φ <sub>А</sub>	9.11 Коэффициент мощности cos φ	φ <sub>Л</sub>	32	0,85	
	φ <sub>В</sub>		φ <sub>ЛВ</sub>	39	0,77	
	φ <sub>С</sub>		φ <sub>ЛС</sub>	14	0,97	
9.12 Кол-во оборотов диска (имп.) / Время оборотов диска (сек.)						
9.13 Чередование фаз (прямое / обратное)						
прямое						
0. Расчеты мощностей	10.1 Активная / Реакт. мощность по оборотам диска (имп.) кВт		10.2 Активная / Реакт. мощность по измерительным приборам кВт			
	10.3 Активная / Реакт. мощность, измеренная образц. счетчиком					
1. После окончания работ установлены лампы	На крышке зажимов Активного счетчика				0027258	
	На крышке зажимов Реактивного счетчика					
	На клеммнике токовых цепей					
	На клеммнике цепей напряжения				ск.: 7932738	
	На дверцах камер установки трансформаторов тока					
	На трансформаторах тока					
	Прочие места: РЛНД				0027259	

При замене счетчика: Безучетное время \_\_\_\_\_ час; При P<sub>изм.</sub> \_\_\_\_\_ кВт; Расход эл. энергии \_\_\_\_\_ кВт\*ч, который подлежит дополнительному начислению.

### Измерения выполнены приборами

Секундомер зав. № 4571, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 0,2 S ;  
 Измерительные клещи зав. № 10420103, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 1,5 ;

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Приборы учета соответствуют / не соответствуют (ненужное зачеркнуть) требованиям, предъявляемым к коммерческому учету по пунктам № \_\_\_\_\_ настоящего акта, что привело к \_\_\_\_\_

Требования, предъявляемые к коммерческому учету приведены в: Основных положениях ФРРЭЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПУЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПТЭЭП пункт № \_\_\_\_\_, Правилах учета электроэнергии пункт № \_\_\_\_\_

### Указание потребителю

срок до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г. Вам необходимо: \_\_\_\_\_

В выполнении указания сообщить письменно в РЭС (ИО). В случае неисполнения указания расчеты за отпущенную электроэнергию в следующие периоды будут производиться в соответствии с требованиями "Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии", утв. НП РФ № 442 от 04.05.2012 г. или "Правил предоставления коммунальных услуг...", утв. НП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_ и получен " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Подписи:  
 потребителя (покупателя),  
 его представителя

Приглашенных лиц,

представителей гарантирующего поставщика,

лица отказавшиеся от подписей,

представителей сетевой организации,



1. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 2. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 3. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 4. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 5. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 Причина \_\_\_\_\_  
 6. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)



Адрес ПО(РЭС):

г. Тула, Щегловская засека, 24

Тел/факс:

(4872)46-99-07; 46-99-31

ПО Тульские электрические сети

АКТ № 4/3684 от " 05 " сентября 2014 г. Время: 10 час. 00 мин.

Допуска, замены или инструментальной проверки измерительного комплекса электрической энергии

Потребитель (покупатель) **ООО "СтройСервисПроект"**  
(юридическое наименование организации, № л/с, Ф.И.О. гражданина-потребителя)

Наименование и местонахождение точки поставки **дер. Варваровка, строение 1-а (контр.)**  
жилое дома; Тульская область, Ленинский район, с.п. Ильинское

Настоящий акт составлен: \_\_\_\_\_ (адрес)

Представителем сетевой организации \_\_\_\_\_  
Руководителем ГУЭЭ СТУЭЭ ПО "ТЭС" Пеструхиным А.И.

Представителем гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_ (должность Ф.И.О.)

Приглашённые лица \_\_\_\_\_ (должность Ф.И.О.)

В присутствии потребителя (его представителя) **Голуб А.А.** (должность Ф.И.О.)

Лица приглашённые, но не принявшие участие \_\_\_\_\_ (должность Ф.И.О.)

		Снят		Установлен			
1. Причина замены				ТУ №07-08-264/24 от 12.03.2014			
2. Дата предыдущей проверки							
3. Описание точки поставки	3.1 Наименование питающего центра			ПЭС 24 Рудаково			
	3.2 Диспетчерский номер ТП (РП) 10(6) кВ			ТП 9066			
	3.3 Наименование ВЛ (КЛ)			ВЛ 6 кВ №23			
	3.4 Место установки прибора учета			РУ 0,4 кВ в ТП			
	3.5 Максимальная мощность, кВт			585			
	3.6 Сечение питающего кабеля, мм <sup>2</sup>			СИП-3 3(1x50)			
	3.7 Балансовая принадлежность прибора учета			потребитель			
	3.8 Ответственность за сохранность прибора учета			потребитель			
4. Описание счетчика активной электрической энергии	4.1 Тип счетчика активной энергии			СЭТ Зар-02-34-10			
	4.2 Заводской номер			398830			
	4.3 Год выпуска	4.3 Срок эксплуатации			2014		
	4.4 Дата поверки	4.5 Дата следующей поверки (квартал, год)			2 кв 2014		
	4.6 Класс точности	4.7 Разрядность			0,5S		
	4.8 Контрольные показания счетчика активной энергии (прием/отдача)	тариф1				2 кв 2030	
		тариф2				5,1	
тариф3							
5. Описание счетчика реактивной электрической энергии	4.9 Передаточное число (об(имп)/кВт ч)			21,9			
	5.1 Тип счетчика реактивной энергии			2000			
	5.2 Заводской номер			СЭТ Зар-02-34-10			
	5.3 Год выпуска	5.4 Срок эксплуатации			398830		
	5.5 Дата поверки	5.6 Дата следующей поверки (квартал, год)			2014		
	5.7 Класс точности	5.8 Разрядность			2 кв 2014		
6. Описание измерительных трансформаторов тока	5.9 Контрольные показания счетчика реактивной энергии (прием/отдача)			0,5S			
	5.10 Передаточное число (об(имп)/kVAR ч)			21,7			
	6.1 Тип трансформаторов тока	6.2 Класс точности			2000		
	6.3 Дата поверки трансформаторов тока: квартал, год	6.4 Дата следующей поверки трансформаторов тока: квартал, год	фаза А			Т-0,66	
			фаза В			2 кв 2014	
фаза С					2 кв 2018		
6.5 Номера измерительных трансформаторов тока (ТТ)	6.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТТ	фаза А			2 кв 2014		
		фаза В			247813		
		фаза С			600/5		
7. Описание измерительных трансформаторов напряжения	7.1 Тип трансформаторов напр.	7.2 Класс точности			247820		
	7.3 Дата поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	7.4 Дата следующей поверки трансформаторов напряжения: квартал, год	фаза А			247811	
			фаза В			600/5	
			фаза С			600/5	
	7.5 Номера измерительных трансформаторов напряжения (ТН)	7.6 Коэффициент трансформации (номинал) измерительных ТН	фаза А				
фаза В							
		фаза С					
Общий расчетный коэффициент трансформации				120			

8. Измерения приборами	8.1 Погрешность измерительного прибора							
	8.2 Погрешность расчетного счетчика							
	9.1 Напряжение фазное, В	U <sub>ф</sub>	9.2 Напряжение линейное, В	U <sub>л</sub>		2440	430	
		U <sub>ф0</sub>		U <sub>л0</sub>		240	440	
		U <sub>фс</sub>		U <sub>лс</sub>		240	441	
	9.3 Сила тока в силовых цепях, А	I <sub>л</sub>	9.4 Активная мощность, кВт	9.5 Реактивная мощность kVAR		13,1		
		I <sub>л0</sub>				13		
		I <sub>лс</sub>				13,4		
	9.6 Сила тока в измерительных цепях, А	I <sub>л</sub>	9.7 Активная мощность, Вт	9.8 Реактивная мощность VAR (Вторичная)				
		I <sub>л0</sub>						
		I <sub>лс</sub>						
	9.9 Соответствие коэффициентов трансформации тока							
	9.10 Угол между напряжением и током градусов	φ <sub>л</sub>	9.11 Коэффициент мощности cos φ	φ <sub>л</sub>			0,9	
φ <sub>л0</sub>		φ <sub>л0</sub>						
φ <sub>лс</sub>		φ <sub>лс</sub>						
9.12 Кол-во оборотов диска (имп.) / Время оборотов диска (сек.)								
9.13 Чередувание фаз (прямое / обратное)								
10. Расчеты мощностей	10.1 Активная / Реакт. мощность по оборотам диска (имп.) кВт		10.2 Активная / Реакт. мощность по измерительным приборам кВт		9	9		
	10.3 Активная / Реакт. мощность, измеренная образц. счетчиком							
11. После окончания работ установлены пломбы	На крышке зажимов Активного счетчика						0084022	
	На крышке зажимов Реактивного счетчика							
	На клеммнике токовых цепей							
	На клеммнике цепей напряжения							
	На дверцах камер установки трансформаторов тока							
	На трансформаторах тока			фаза А			ск.: 7932684	
				фаза В			84028	
		фаза С			ск.: 7972681			
Прочие места: РЛНД						ск: 7972682, 7932683		

При замене счетчика: Безучетное время \_\_\_\_\_ час; При Р<sub>изм.</sub> \_\_\_\_\_ кВт;  
 Расход эл. энергии \_\_\_\_\_ кВт\*ч, который подлежит дополнительному начислению.

**Измерения выполнены приборами**

Секундомер зав. № 4571, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 0,2 S ;  
 Токоизмерительные клещи зав. № 10420103, поверка 1 кв 2014г, кл. точности 1,5 ;

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Приборы учета соответствуют не соответствуют (исключено зачеркнуть) требованиям, предъявляемым к коммерческому учету по пунктам № \_\_\_\_\_ настоящего акта, что привело к \_\_\_\_\_

Требования, предъявляемые к коммерческому учету приведены в: Основных положениях ФРРЭЭ пункт № \_\_\_\_\_, ПУЭ пункт № \_\_\_\_\_, ИТЭЭП пункт № \_\_\_\_\_, Правилах учета электроэнергии пункт № \_\_\_\_\_

**Указание потребителю**

В срок до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г. Вам необходимо: \_\_\_\_\_

О выполнении указания сообщить письменно в РЭС (ИО). В случае неисполнения указания расчеты за отпущенную электроэнергию в последующие периоды будут производиться в соответствии с требованиями "Основных положений функционирования розничных рынков эл. энергии", утв. ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г. или "Правил предоставления коммунальных услуг...", утв. ПП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_ экземплярах и получен " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Подписи:  
 Потребителя (покупателя) \_\_\_\_\_ А.А. Голуб (расшифровка подписи)  
 (его представителя) \_\_\_\_\_ (подпись)  
 Приглашенных лиц \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 Представителей гарантирующего поставщика, \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Лица отказавшиеся от подписи: \_\_\_\_\_  
 Причина \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 Представителей сетевой организации, \_\_\_\_\_ А.И. Петрухин (расшифровка подписи)  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)





Учет и режим потребления электроэнергии

Наименование точки поставки (счета)	Место установки измерительного комплекса, принадлежность	Приборы учета				К(тн)	К(тп)	К(расч.)	Электроприемники				Характерные часы работы	
		активной эл. энергии		реактивной эл. энергии					наименование	шт.	кВт	в день	в месяц	
		зав. №	показания	зав. №	показания									
Малые расч. в бар. района	2	расч.	ПКУ	111132057	5,40	111132057	109	60	420	электро-освещение	1	585	24	730
		контр.	М. прибор	398850	21,9	398850	21,7	120	защита					
		расч.												
		контр.												
		расч.												
		контр.												

Компенсация реактивной мощности

Наименование точки поставки	Предельно е значение ЦФ	Место установки КУ	Уровень напряжения	КВАР	
				в т.ч. с авт. рет.	КВАР
1	2	3	4	5	6

Субабоненты, в том числе имеющие договора с энергопоставляющей компанией

Наименование точки поставки	Наименование субабонента	Место установки прибора	М. счетчика	Курсч.)	Расчетный уровень напряжения	Примечания

1. Настоящий акт составлен на неопределенный срок и является приложением к договору на электропоставку (договору купли-продажи (поставки), передачи электрической энергии), и подлежит пересоставлению по инициативе сторон.
2. Акт служит основанием для расчета объемов электроэнергии при отсутствии, утере, неадекватности измерительного комплекса (далее ИК) или несвоевременном извещении потребителем о неисправности (утрате) ИК.
3. При превышении предельного значения ЦФ предусматривается ответственность в соответствии с действующим законодательством.
4. При изменении максимальной присоединенной мощности или схемы энергопоставки акт подлежит пересоставлению. Увеличение мощности энергопоставки возможно только с разрешения ПО "ТЭС" Ф-ла "Тулэнерго". В случае, если потребителем самостоятельно (без согласования с филиалом "Тулэнерго") произведено увеличение присоединенной мощности, расчет объемов электроэнергии производится по максимальной мощности токочислителей, фактически присоединенных к электросети.

Подпись представителя ПО "ТЭС" Ф-ла "Тулэнерго":

*Михайлов С.Г.*  
 (должность) *Промышленный энергетик*  
 (расшифровка подписи)

Акт подготовил:

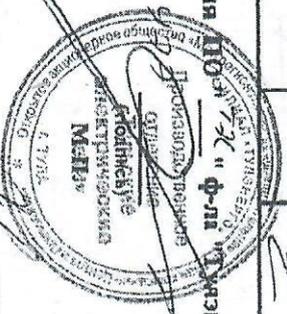
*Васильев В.И.*  
 (должность) *Инженер*  
 (расшифровка и, подпись)

Подпись руководителя потребителя:

*Душев В.В.*  
 (должность) *Инженер*  
 (расшифровка подписи)

Ответственный за электрохозяйство:

*Григорьев В.В.*  
 (должность) *Инженер*  
 (расшифровка подписи)



СЭТЗар-02-34-10

kW · h

0 0 0 1 4 9 0

A	2000 imp/kW · h	
B	128000 imp/kW · h	

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЯЗАНСКИЙ  
ПРИБОРНЫЙ ЗАВОД

kvar · h

0 0 0 0 2 3 0

A	2000 imp/kvar · h	
B	128000 imp/kvar · h	

3 × 220/380V | 1-7,5 A | 50Hz

1,0/1,0

а - ГОСТ Р 52322  
р - ГОСТ Р 52425  
№398810-10.20  
Год вып. 2014 г.

ОТК  
Гарантия  
10 лет

$K_U$ -ТР-Р НАПРЯЖ. \_\_\_\_\_

$K_I$ -ТР-Р ТОКА \_\_\_\_\_

$K = K_U \cdot K_I$  \_\_\_\_\_