

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 июня 2015 г. № 25/1**

**О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты
комитета Тульской области по тарифам**

Во исполнение подпункта «б» пункта 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», в соответствии с приказами Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (в ред. Приказа ФСТ России от 24 декабря 2014 года № 2389-э), от 27 ноября 2014 года № 276-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» (в ред. Приказа ФСТ России от 28 мая 2015 года № 1083-э), письмом Федеральной службы по тарифам от 15 июня 2015 года № 4-4191, на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести изменения в приложение № 9 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты», изложив его в новой редакции согласно приложению № 1.

2. Внести изменения в приложения № 2 - 7 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты», изложив их в новой редакции согласно приложению № 2.

3. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/2 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2015 год», изложив его в новой редакции согласно приложению № 3.

4. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/2 «О необходимой валовой выручке ОАО «Тульские городские электрические сети» на 2013 - 2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 4.

5. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/4 «О необходимой валовой выручке филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 5.

6. С введением в действие настоящего постановления признать утратившими силу пункты 3, 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2015 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин



Приложение № 1
 к постановлению Комитета
 Тульской области по тарифам
 от 26 июня 2015 г. № 25/1
Приложение № 9
 к постановлению Комитета
 Тульской области по тарифам
 от 29 декабря 2014 г. № 50/1

**Единые (котловые) тарифы
 на услуги по передаче электрической энергии по сетям
 субъекта Российской Федерации, поставляемой населению
 и приравненным к нему категориям потребителей
 на 2015 год**

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии; Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,18811	0,85541
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,18811	0,85541
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>	руб./кВт·ч	1,18811	0,85541

1.4.1	Садоводческие, огороднические или данные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,18811	1,82151
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые				

	<p>помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		руб./кВт·ч	-
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для временной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		руб./кВт·ч	-
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для временной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах</p>		руб./кВт·ч	-

	и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2015 год

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	741356,51	745468,77	776449,15	1083455,12
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	104,17	292,67	411,50	791,67
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,35263	2,22030	2,39816	3,48160
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1023873,89	-	626803,89	26671,56	227737,02	142661,42
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	-	-	330352,01	128428,01	193449,48	240427,27
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	832781,80	839698,73	876509,23	1227291,82
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	111,98	314,62	442,36	851,05
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,51441	2,48591	2,68504	3,89809
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по	тыс. руб.	964778,75	-	639515,93	21716,91	170812,64	132733,27

	передача электрической энергии								
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	-	-	331047,15	106307,23	147505,20		249658,52

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2015 год

Таблица 3

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН				НН
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с Таблицей 1 к форме:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	411004,49	617040,76	582999,67	843027,85	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	104,17	292,67	411,50	791,67	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,91862 *	1,86974	1,89690	2,84781	
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)						
1.2.1	Двухставочный тариф						
			2 полугодие				

1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	501734,65	733391,51	729004,03	977633,30
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	111,98	314,62	442,36	851,05
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,10293 *	2,19008	2,29660	3,20692
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.
1.	Филиал «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 958 786,56	52 411,53			
2.	АО «Тульские городские электрические сети»	523 504,67	4 305,56			
3.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	2 625,79	0			
4.	ЗАО «Узловский машзавод»	2 782,83	0			
5.	ОАО «Алексинский опытно-механический завод»	1 616,86	0			
6.	ОАО «Товарковский завод высоковольтной арматуры»	235,05	0			
7.	ОАО «Тульское ОКБА»	1 403,80	0			
						Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

8.	ООО «Сосновское»	434,02	0
9.	ОАО «Новомосковскогнеупор»	636,67	0
10.	ЗАО «РесурсЭстейт»	1 293,28	0
11.	ООО «Зернопродукт»	270,47	0
12.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	7 016,15	0
13.	ЗАО «Тулпромстрой - УПТК»	136,66	0
14.	МУП ЖКХ МО Славный	1 872,93	0
15.	ЗАО «Энергосервис»	15 699,30	0
16.	ООО фирма «Старый мельник»	287,05	0
17.	ООО «КС-Энерго»	17 807,56	0
18.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	20 539,32	0
19.	ООО «Логистика Тула Плюс»	271,36	0
20.	ООО «Тулский электромеханический завод»	217,64	0

21.	ЗАО «Технопарк»	19 828,37	0
22.	ООО «Аксиома Девелопмент»	501,78	0
23.	ООО «Энерго-Сеть»	2 927,03	0
24.	ОАО «Машиностроительный завод «Шгамп» им. Б.,Л. Ванникова	618,40	0
25.	ОАО «Щекиноазот»	1 153,97	0
26.	ОАО «Комбайнмашстрой»	2 930,66	0
27.	ООО «Баруковское рудоуправление»	2 911,59	0
28.	ООО «Щекинское «Ремонтно-техническое предприятие»	1 200,93	0
29.	ООО «Теплон»	1 084,49	0
30.	ОАО «Гурово-Бетон»	360,96	0
31.	ОАО «Октава»	601,20	0
32.	ООО «Гульская Гармония»	1 036,97	0
33.	АО «Тяжпромарматура»	2 256,85	0

34.	ОАО «Птицефабрика «Тульская»	400,04	0
35.	ООО «ПромТехноПарк»	2 258,42	0
36.	Филиал ОАО «Вимм-Билль-Данн Напитки» в г. Тула	805,95	0
37.	ООО «АК Синтвита»	269,00	0
38.	ООО «Проектное бюро «ЭкспертЪ»	405,93	0
39.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области	1 575,44	0
40.	ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок»	266,59	0
41.	ОАО «Донской завод радиодеталей»	734,34	0
42.	ОАО «Завод Тула»	772,10	0
43.	ООО «Заокская электросетевая компания»	1 873,72	0
44.	Филиал Юго-Западный ОАО «Оборонэнерго»	29 106,93	58,09
45.	ООО «ГД «Богучарово-Маркет»	340,92	0
46.	МКП «Тулгорэлектротранс»	1 593,38	0

47.	ООО «Маджестик финанс групп»	19 501,27	0
48.	ООО «Трансэлектро»	173 254,64	8 896,77
49.	АО «Алексинская электросетевая компания»	120 442,92	7 262,41
50.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	107 757,56	3 776,98
51.	ООО «Промэнергосбыт»	228 282,15	11 052,28
52.	АО «Газпром газораспределение Тула»	68,88	0
53.	Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»	587,41	0
54.	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»	40 079,19	0
55.	ОАО «Акционерная компания «Туламашзавод»	5 522,25	0
56.	ПАО «НПО Стрела»	317,43	0
57.	ОАО «Пластик»	4 343,90	0
58.	ОАО «Киреевский завод легких металлоконструкций»	1 073,95	0
59.	Федеральное казенное предприятие «Алексинский химический комбинат»	661,71	0

60.	ООО «Металлообрабатывающий завод»	265,75	0
61.	ООО «Каскад-Энергосеть»	1 799,49	0
62.	ООО «Базальтовые технологии»	159,89	0
63.	ООО «Рекэн»	9 921,04	0
64.	ООО «Стандарт»	2 200,90	0
65.	ООО «Электросервис»	2 274,07	0
66.	МУП МО г.Тула «Ремжилхоз»	1 178,21	0
67.	ИП Петренко	245,64	0
68.	ЗАО «Новомосковский завод керамических материалов»	1 342,50	0
69.	ООО «Гранс Энерго»	3 022,54	0
Всего:		7 359 557,22	87 763,62

* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2015 год

Таблица 4

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие									
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения									
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с Таблицей 1 к форме:</p>																		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	1155,4910	95,4350	502,084	841,4140	-	1174,4370	93,3530	491,0870	779,8280						
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:																	
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;																	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии																	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	25,8400	8,6400	34,5500	394,5183	-	24,5000	8,2000	31,4900	381,6468						

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	460,9988	443,3848					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,7803	1,6443					
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,7692	0,8077					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0					
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0					
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0					
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии								
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0	0	0	0	0	15,7495
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	17,6992		15,7495				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0		0				

	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток													
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	2,9600	6,4800	7,4300	190,1998	-	2,8100	6,1500	7,0100	168,2893		
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	203,5409											181,1191
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток													
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	2,4397											2,0846
	Ночная зона	млн. кВт·ч	1,0892											1,0555
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток													
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0											0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0											0

	Ночная зона		млн. кВт·ч	0									0
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		млн. кВт·ч	-	26,7157	-	-	-	-	-	-	-	25,6949
	Одноставочный тариф		млн. кВт·ч	25,0585									24,1010
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		млн. кВт·ч	1,1573									1,0690
	Ночная зона		млн. кВт·ч	0,5000									0,5250
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона		млн. кВт·ч	0									0
	Полупиковая зона		млн. кВт·ч	0									0
	Ночная зона		млн. кВт·ч	0									0
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		млн. кВт·ч	-	5,4000	5,4000	0,5400	2,1600	-	5,19367	5,19370	0,5194	2,07743
	Одноставочный тариф		млн. кВт·ч	13,5000									12,9842
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		млн. кВт·ч	0									0

	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,8485	1,7779
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	1,8485	1,7779
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	18,3968	17,6939

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	18,3968	17,6939
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не исползуемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,9683	3,8167
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	3,9683	3,8167
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0

1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)										
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2 и 1.2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы										

	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:							
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства							
1.2.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.4.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений							
1.2.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.4.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации							
1.2.4.6	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.4.7	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт·ч						

двум и по трем зонам суток)												
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не исползуемую для осуществления коммерческой деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1126,691	80,315	460,104	238,9967	-	1147,127	79,003	452,587	214,1424
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.:	МВт	-	327,7403	40,6528	213,2071	342,0351	-	332,8862	39,7874	208,1818	313,2005
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	11,510	6,040	17,000	243,1407	-	10,92	5,740	15,180	224,5906
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	316,2303	34,6128	196,2071	98,8944	-	321,9662	34,0474	193,0018	88,6099

Приложение № 2
 к постановлению комитета
 Тульской области по тарифам
 от 26 июня 2015 г. № 25/1
 Приложение № 2
 к постановлению комитета
 Тульской области по тарифам
 от 29 декабря 2014 г. № 50/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Гулэнерго» ОАО
 «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования
 2012-2016 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./МВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосбыт»	601 819,44	396,13	1,36001	601 819,44	396,13	1,36001		
2.	Акционерное общество «Алексинская электросетевая компания»	555 446,04	286,54	1,30942	555 446,04	286,54	1,30942		
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэлектро»	417 279,96	218,14	1,00636	417 279,96	218,14	1,00636		
4.	Общество с ограниченной ответственностью «КС-Энерго»	2 032 826,48	137,52	4, 92353	2 032 826,48	137,52	4, 92353		
5.	Открытое акционерное общество «Щекинская городская электросеть»	406 509,58	391,7	1,27875	406 509,58	391,7	1,27875		

6.	Общество с ограниченной ответственностью «Зернопродукт»	32 198,81	85,86	0,17438	32 198,81	85,86	0,17438	32 198,81	85,86	0,17438
7.	Публичное акционерное общество «Косогорский металлургический завод»	55 678,33	3,80	0,07982	55 678,33	3,80	0,07982	55 678,33	3,80	0,07982
8.	Закрытое акционерное общество «Узловский машиностроительный завод»	84 635,95	72,21	0,29476	84 635,95	72,21	0,29476	84 635,95	72,21	0,29476
9.	Закрытое акционерное общество «Ресурс-Эстейт»	64 150,79	111,03	0,54644	64 150,79	111,03	0,54644	64 150,79	111,03	0,54644
10.	Открытое акционерное общество «Машиностроительный завод «Штамп» имени Б.Л.Ванникова»	8 824,20	87,90	0,15400	8 824,20	87,90	0,15400	8 824,20	87,90	0,15400
11.	Открытое акционерное общество «Акционерная компания «Туламашзавод»	22 906,30	44,59	0,11039	22 906,30	44,59	0,11039	22 906,30	44,59	0,11039
12.	Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод»	42 105,73	33,43	0,13066	42 105,73	33,43	0,13066	42 105,73	33,43	0,13066
13.	Открытое акционерное общество «Щекиноазот»	11 420,92	29,17	0,07413	11 420,92	29,17	0,07413	11 420,92	29,17	0,07413
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Барсуковское рудоуправление»	90 873,60	32,78	0,32299	90 873,60	32,78	0,32299	90 873,60	32,78	0,32299
15.	Открытое акционерное общество «Говарковский завод высоковольтной арматуры»	36 957,55	56,98	0,28860	36 957,55	56,98	0,28860	36 957,55	56,98	0,28860
16.	Акционерное общество «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	341 917,64	28,06	0,48686	341 917,64	28,06	0,48686	341 917,64	28,06	0,48686
17.	Публичное акционерное общество «Научно – производственное объединение «Стрела»	94 473,21	175,80	0,70485	94 473,21	175,80	0,70485	94 473,21	175,80	0,70485
18.	Открытое акционерное общество «Пластик»	56 297,43	44,67	0,13699	56 297,43	44,67	0,13699	56 297,43	44,67	0,13699
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Тульская Гармонь»	205 748,02	66,86	0,75142	205 748,02	66,86	0,75142	205 748,02	66,86	0,75142
20.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного	195 890,47	130,37	0,49603	195 890,47	130,37	0,49603	195 890,47	130,37	0,49603

	Западный»									
34.	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Старый мельник»	50 895,39	60,35	0,74748	50 895,39	60,35				0,74748
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Богучарово - Маркет»	118 375,00	61,88	0,60035	118 375,00	61,88				0,60035
36.	Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»	15 944,44	86,31	0,34146	15 944,44	86,31				0,34146
37.	Открытое акционерное общество «Октава»	77 076,92	90,18	0,35916	77 076,92	90,18				0,35916
38.	Открытое акционерное общество «Гурово - Бетон»	33 422,22	77,84	0,19420	33 422,22	77,84				0,19420
39.	Общество с ограниченной ответственностью «АК Синтвита»	70 052,08	61,62	0,16414	70 052,08	61,62				0,16414
40.	Открытое акционерное общество «Комбайнмашстрой»	39 518,07	129,28	0,23053	39 518,07	129,28				0,23053
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Тульский электромеханический завод»	86 365,08	3,13	0,50019	86 365,08	3,13				0,50019
42.	Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»	260 367,85	422,0	0,93901	263 881,25	422,0				0,94598

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2014 г. № 50/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012-2016 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч		ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Открытое акционерное общество «Тульское ОКБА»	109 330,22	162,61	0,57711	109 330,22	162,61	0,57711
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сосновское»	106 377,45	194,58	0,55665	106 377,45	194,58	0,55665
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектное бюро «ЭкспертЪ»	44 509,87	172,76	0,50963	44 509,87	172,76	0,50963
4.	Открытое акционерное общество Птицефабрика «Тульская»**	222 244,44	34,83	0,41851	222 244,44	34,83	0,41851
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Маджестик финанс групп»	1 889 657,95	91,94	2,91889	1 889 657,95	91,94	2,91889
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Логистика Тула Плюс»	72 946,24	7,29	0,16349	72 946,24	7,29	0,16349

7.	Федеральное казенное учреждение ИК-4 УФСИН России по Тульской области***	43 762,22	76,73	0,18513	43 762,22	76,73	0,18513
8.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования Славный	200 099,36	195,16	0,71438	200 099,36	195,16	0,71438
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Металлообрабатывающий завод»	58 278,51	108,28	0,30121	58 278,51	108,28	0,30121

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

**) Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей.

***) Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для казенных учреждений.

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2014 г. № 50/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2013-2017 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Открытое акционерное общество «Завод Тула»	41 244,66	71,09	0,20908	41 244,66	71,09	0,20908		
2.	Открытое акционерное общество «Донской завод радиодеталей»	50 159,84	44,59	0,16757	50 159,84	44,59	0,16757		
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Заокская электросетевая компания»	123 923,28	171,04	1,84513	123 923,28	171,04	1,84513		
4.	Общество с ограниченной ответственностью Щекинское «Ремонтно-техническое предприятие»	103 172,68	136,91	0,65992	103 172,68	136,91	0,65992		
5.	Закрытое акционерное общество «Технопарк»	143 061,83	101,46	1, 02029	143 061,83	101,46	1, 02029		

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2014 г. № 50/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)			
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Аксиома Девелопмент»	380 136,36	45,26	0,79273	380 136,36	45,26	0,79273		
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад - Энергосеть»	149 957,50	67,70	0,40703	149 957,50	67,70	0,40703		
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Базальтовые технологии»	17 082,26	84,87	0,12520	17 082,26	84,87	0,12520		
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Рекзн»	472 430,70	119,50	2,01366	472 430,70	119,50	2,01366		

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2014 г. № 50/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Гулэрго» ОАО
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощённой системе
налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Сеть»	71 740,93	103,72	0,46117	71 740,93	103,72	0,46117		
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Стандарт»	1 528 402,78	207,84	4,85992	1 528 402,78	207,84	4,85992		
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросервис»	1 263 372,22	221,75	3, 89512	1 263 372,22	221,75	3, 89512		

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Гулэрго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие				2 полугодие			
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
			ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч.		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ПромТехноПарк»	2015	81 121,41	124,85	0,26263	81 121,41	124,85	0,26263		
		2016	82 277,66	131,37	0,27110	82 277,66	131,37	0,27110		
		2017	83 390,09	137,28	0,27890	83 390,09	137,28	0,27890		
		2018	84 521,55	143,46	0,28700	84 521,55	143,46	0,28700		
		2019	85 672,05	149,92	0,29541	85 672,05	149,92	0,29541		
2.	Закрытое акционерное общество «Новомосковский завод керамических материалов»	2015	54 573,17	116,28	0,25549	54 573,17	116,28	0,25549		
		2016	55 388,21	122,67	0,26397	55 388,21	122,67	0,26397		
		2017	56 171,95	128,19	0,27149	56 171,95	128,19	0,27149		
		2018	56 969,11	133,96	0,27929	56 969,11	133,96	0,27929		
		2019	57 780,08	139,99	0,28739	57 780,08	139,99	0,28739		
3.	Индивидуальный предприниматель Петренко Ф.Б.	2015	51 175,00	114,82	0,25807	51 175,00	114,82	0,25807		
		2016	52 091,67	121,29	0,26711	52 091,67	121,29	0,26711		
		2017	52 970,83	126,75	0,27503	52 970,83	126,75	0,27503		
		2018	53 868,75	132,46	0,28325	53 868,75	132,46	0,28325		
		2019	54 781,25	138,42	0,29177	54 781,25	138,42	0,29177		

4.	Муниципальное унитарное предприятие «Ремжилхоз»	2015	40 910,07	201,13	0,39717	40 910,07	201,13	0,39717
		2016	41 361,46	212,19	0,41039	41 361,46	212,19	0,41039
		2017	41 796,18	221,74	0,42202	41 796,18	221,74	0,42202
		2018	42 237,85	231,72	0,43412	42 237,85	231,72	0,43412
		2019	42 686,81	242,14	0,44670	42 686,81	242,14	0,44670
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Транс Энерго»	2015	1 095 123,19	269,52	2,50271	1 095 123,19	269,52	2,50271
		2016	1 109 057,97	284,34	2,54595	1 109 057,97	284,34	2,54595
		2017	1 122 474,64	297,13	2,58611	1 122 474,64	297,13	2,58611
		2018	1 136 119,57	310,51	2,62730	1 136 119,57	310,51	2,62730
		2019	1 149 996,38	324,48	2,66957	1 149 996,38	324,48	2,66957

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».



Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 июня 2015 г. № 25/1

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2014 г. № 50/2

Сбытовые надбавки
гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на
территории Тульской области, на 2015 год
(тарифы указываются без НДС)

Таблица 1

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Тульская энергосбытовая компания»	0,21235	0,21235
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,18420	0,63560
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт»	0,22548	0,40962
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,38019	0,69311

Таблица 2

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»			
		руб./кВт·ч			
		1 полугодие	2 полугодие	3	4
1	2				
1	Открытое акционерное общество «Тульская энергосбытовая компания»	0,22492	0,22490		
2	Общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,01521	0,60305		
3	Общество с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт»	0,01511	0,27919		
4	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	1,33127	1,20099		

Таблица 3

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа «прочие потребители»		В виде формулы на розничном рынке на территории Тульской области	
		1 полугодие	2 полугодие		
		3	4		
1.	Открытое акционерное общество «Тульская энергосбытовая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ = $ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		

		<p>СН_{от} 670 кВт до 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{от} 670 кВт до 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
		<p>СН_{не} менее 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{не} менее 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
		<p>СН_{до} 150 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{до} 150 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергобыговая компания»	<p>СН_{от} 150 кВт до 670 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{от} 150 кВт до 670 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
		<p>СН_{от} 670 кВт до 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{от} 670 кВт до 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
		<p>СН_{не} менее 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{не} менее 10 МВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Алексинэнергобыт»	<p>СН_{до} 150 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>	<p>СН_{до} 150 кВт = ДП x К_{рег} x Ц^{э(м)}</p>

	$CH_{от} 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от} 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{от} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{до 150 \text{ кВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{от} 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от} 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{от} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}$ $= ДП \times K_{рег} \times Ц^{э(м)}$
4. Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»		

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков,

утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

ДП_{и,к} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице 4:

Таблица 4

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств									
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт			
		проценты		проценты		проценты		проценты		проценты	
1	2	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие
1.	Открытое акционерное общество «Тульская энергосбытовая компания»	13,90	13,90	12,89	12,89	8,86	8,86	8,86	8,86	5,24	5,24
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания»	15,86	16,03	14,58	14,73	9,93	10,04	9,93	10,04	5,76	5,82
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Алексинэнергосбыт»	15,86	16,03	14,58	14,73	9,93	10,04	9,93	10,04	5,76	5,82
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	14,42	14,72	13,25	13,53	9,03	9,22	9,03	9,22	5,24	5,35

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России

от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии с таблицей 5:

Таблица 5

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (К ^{гп})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Гульская энергобытовая компания»	1,55	1,55
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергобытовая компания»	0,60	1,81
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Алексинэнергобыт»	0,34	1,29
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергобыт»	1,68	3,43



Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 июня 2015 г. № 25/1

Необходимая валовая выручка ОАО «Тульские городские электрические сети»

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка
			ОАО «Тульские городские электрические сети» *
			тыс.руб.
1.	ОАО «Тульские городские электрические сети»	2013	354 635,00
		2014	434 245,70
		2015	523 504,67
		2016	613 786,04
		2017	747 071,03

* Необходимая валовая выручка ОАО «Тульские городские электрические сети» без учета оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях и расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций.

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 июня 2015 г. № 25/1



Необходимая валовая выручка филиала «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка
			филиала «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»* тыс.руб.
1.	Филиал «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	2012	5 009 240,30
		2013	5 583 151,50
		2014	5 698 931,84
		2015	5 958 786,56
		2016	7 787 183,42
		2017	10 928 308,91

* Необходимая валовая выручка филиала «Гулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» без учета оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях и расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций.