

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2017 года № 62/1

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности

инвестированного капитала», 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», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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. Установить:

1.1. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1, 2.

1.2. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

1.3. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 3;

1.4 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год и плановый период 2018 года в размере

187 701,17 тыс. руб., в том числе за 2016 год в размере 72 962,88 тыс. руб., на 2018 год в размере 114 738,29 тыс. руб.;

1.5 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 12 808,76 тыс. руб.;

1.6 размер выпадающих доходов ООО «Энергосеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 20 796,94 тыс. руб.;

1.7 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 32 289,45 тыс. руб.;

1.8 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 25 088,26 тыс. руб.;

1.9 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год и плановый период 2018 года в размере 3 111,24 тыс. руб., в том числе за 2016 год в размере (-) 4 348,19 тыс. руб., на 2018 год в размере 7 459,43 тыс. руб.;

1.10 размер выпадающих доходов АО «Оборонэнерго» филиал Юго-Западный от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере (-) 4,87 тыс. руб.

1.11 размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 4,75 тыс. руб.

2 Утвердить:

2.1 долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2018– 2022 гг. согласно приложению № 4;

2.2 долгосрочные параметры регулирования для сетевой организации, применяющей метод доходности инвестированного капитала (РАВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2018– 2022 гг. согласно приложению № 5;

2.3 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области, работающей на упрощенной системе налогообложения, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. согласно приложению № 6;

2.4 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7;

2.5 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 8;

2.6 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 гг. согласно приложению № 9;

2.7 необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 гг. согласно приложению № 10.

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей на 2018 год согласно приложению № 11.

4. С 1 января 2018 года признать утратившими силу пункты 1.1 – 1.8, 2.2-4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 г. № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 января 2017 г. № 2/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2017 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 января 2017 г. № 3/2 «О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 г. № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 апреля 2017 года № 20/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» на 2017 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 8 сентября 2017 г.

№ 45/1 О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 года № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

5. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2018 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей
на 2018 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.	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 и содержания 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.			
1.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 90288	1, 93978
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или)				

	<p>электроопительными 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 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	0,88594	0,88893
1.3	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <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 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	0,88594	0,88893
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
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.			

	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	1,90288	1,93978	
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.	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978	
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.	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978	
1.4.4	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.	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978	
2.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) 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 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 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>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <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 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>	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 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>	руб./кВт·ч	-	-

	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.				
	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	-	-	-

	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 2018 год

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	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	-	967 913,04	966 509,64	1 009 122,57	1 413 509,00
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	123,45	346,84	487,66	938,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,75354	2,84603	3,06965	4,44756
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	999 338,19	-	515 915,20	41 494,85	213 595,11	228 333,03
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	253 017,65	-	298 027,88	204 388,07	155 562,33	355 377,09
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
					2 полугодие			

Двухставочный тариф										
2.1										
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	995 982,52	994 538,42	1 038 387,12	1 454 500,76		
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	128,39	360,71	507,17	975,72		
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1, 80615	2,93141	3,16174	4,58099		
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 029 699,65		587 397,69	40 140,40	211 598,67	190 562,89		
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	257 167,07	-	306 843,85	205 805,54	156 535,84	351 015,53		

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2018 год

Таблица 3

N п/л	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН				НН
			СН-I	СН-II	СН-III	СН-IV	
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 полугодие					
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	669 885,16	762 121,57	853 560,24	1 058 131,91	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	123,45	346,84	487,66	938,19	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,36746	2,29114	2,61486	3,20146	
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.	689 138,67	788 732,88	881 851,28	1 103 485,23
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	128,39	360,71	507,17	975,72
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,39612	2,36900	2,70020	3,32058
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		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенные при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации
			тыс. руб.		тыс. руб.	%
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 621 689,43		187 701,17	10,95
2	АО «Тулские городские электросети»		789 098,44		3 111,24	14,09
3	ООО «Промэнергобыт»		276 620,78		32 289,45	14,94
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		154 491,30		25 088,26	15,66

5	АО «Алексинская электросетевая компания»	135 162,06	12 808,76	12,31
6	ООО «Энергосеть»	189 291,58	20 796,94	7,82
7	АО «Энергосервис»	20 767,77		3,14
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 293,72		4,00
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 125,29		3,31
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	34 609,30		2,13
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	20 039,83		8,12
12	АО «Технопарк»	25 414,79		4,68
13	ООО «Зернопродукт»	242,91		3,91
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 440,07		0,53
15	ОАО «Щекиноазот»	1 553,10		1,67
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	2 063,67		0,45
17	ПАО «Октава»	870,03		4,10

18	ООО «ПромТехноПарк»	2 878,50	5,59
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова»	1 493,31	3,96
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 619,20	5,46
21	филиал АО НПО «Гяжпромартатура» - АЗТПА	2 400,53	2,09
22	ООО «Ин-Групп Энерго»	33 693,89	11,37
23	ООО «Заокская электросетевая компания»	2 121,20	7,50
24	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	36 517,76	4,75
25	Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»	26 576,30	-4,87
26	ООО «КС-Энерго»	24 714,84	8,88
27	ОАО «Пластик»	4 750,91	2,07
28	АО «АК "Туламашзавод"»	7 576,29	2,07
29	ООО «Солерс»	11 483,76	14,33
Всего:		9 443 600,56	281 795,70
			x

* - 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 2018 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	-	1 035,03	83,45	609,15	899,23	-	1 144,06	80,79	604,34	839,02		
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 временных 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 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	млн. кВт·ч	-	3,93	3,31	58,39	379,10	-	4,25	3,58	60,07	370,31		

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	29,23	28,20								
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0,03	0,02								
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,01	0,05								
	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								
1.1.3	<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	1,91	1,62	14,12	192,41	-	2,07	1,75	15,51	177,77	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	200,97									191,33
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	6,05									3,94

	Ночная зона	млн. кВт·ч	3,04	1,83							
	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										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	21,46	-					26,82	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	19,02	24,32							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,57	1,72							
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,87	0,78							
	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 погребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений										

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-				11,45	-				10,68
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч				11,45					10,68	
	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			2,16						1,79	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч			2,16						1,79	
	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 электроэнергии, 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	0,29	0,28
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	0,29	0,28
	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 отдельными стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую 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	4,30	4,09

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	4,30	4,09
	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;			
	Планоый 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			

	<p>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>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	<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 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	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2.4.2	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											
	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	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										
1.2.4.4	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 электроэнергии, 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										
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 используемую 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	-	1 029,19	78,51	536,63	258,79	-	1 137,74	75,46	528,77	219,02
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	290,46	35,48	253,01	320,56	-	321,16	34,28	250,49	297,15

