



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 декабря 2015 г.

№ 57/23

Волгоград

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" и от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", приказом Минэнерго России от 26 сентября 2014 г. № 651 "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании на 2015 год", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2016 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой прочим потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить с 01 января 2016 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 2.

3. Установить с 01 января 2016 г. цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН1 с календарной разбивкой согласно приложению 3.

4. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведен в приложении 4 к настоящему приказу.

5. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведены в приложении 5 к настоящему приказу.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области

В.В.Пронин





к приказу

комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 30 декабря 2015 г. №57/23

| № 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 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | х | $\frac{T_{\text{ВН-I}}^{\text{сод}} = 144686,52 + (598 * (100\% - K_i) * \sum_{j=1}^{m-1} \sum_{i=1}^{m-1} \text{по}_j)}{\sum_{i=1}^{m-1} \text{по}_i} / \text{МВт}$ | 865381,27 | 1065190,22 | 1363135,97 | 1363419,58 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | $\frac{T_{\text{ВН-I}}^{\text{пот}} = (S_{\text{факт-ЕНЭС}} / V_{\text{факт-э/э}}) * \sum_{i=1}^{m-1} \sum_{i=1}^{m-1} \text{НТПЭ}_i}{\text{МВт}}$ | 79,07 | 124,64 | 285,16 | 913,32 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1,07737 | 1,60386 | 2,93542 | 4,33012 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2705502,330 | 201718,258 | 1534574,921 | 53172,169 | 838036,982 | 78000,000 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. (для ВН-I руб./МВт·ч.) | х | $598 * (100\% - K_i)$ | 617710,05 | 617710,05 | 617710,05 | 167042,28 |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
|----------|---|--|----------------------|--|-------------|-----------|------------|------------|
| | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | х | $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = 155538,01 + (598 * (100\% - K_i) * \sum_{j=1}^{M_i} \Delta_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}) /$ | 814117,60 | 881451,95 | 1242508,55 | 1349281,78 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = \frac{S_{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{\text{факт_эл}} * HTПЭ} * \sum_{i=1}^{m-1} \Delta_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} /$ | 83,78 | 132,07 | 302,15 | 967,68 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1,00576 | 1,24369 | 2,25499 | 4,02430 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2168100,937 | 103474,601 | 1323120,638 | 40112,409 | 591693,289 | 109700,000 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. (для ВН-1 руб./МВт·ч.) | х | $598 * (100\% - K_i)$ | 515197,79 | 515197,79 | 515197,79 | 180366,20 |



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу

Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 30 декабря 2015 г. №57/23

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год

| № 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:</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 поселения 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.¹</p> | | | |
| | Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,44653 | 1,92787 |
| 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 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 поселения 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</p> | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|----------|--|----------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | <p>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.¹</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,50585 | 0,94482 |
| 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 поселения 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.¹</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,50585 | 0,94482 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | <p>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.</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.¹</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,50585 | 0,94482 |
| 1.4.2 | <p>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.</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.¹</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,44653 | 1,92787 |
| 1.4.3 | <p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</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.¹</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,44653 | 1,92787 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); 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. | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|----------|--|----------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | 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 | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,44653 | 1,92787 |

¹⁾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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 30 декабря 2015 г. №57/23

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2016 год

| № п/п | Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹ | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹ | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|----------|--|---|----------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Двухставочный тариф | | | | |
| 1.1 | ставка на содержание электрических сетей, $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$ | руб./МВт*мес.; (или формула) | | $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = 144686,52 + (598 * (100\% - K_i) * \mathcal{E}_{\text{поп}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{Мп}}^{\text{ВН1}}$ | $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = 155538,01 + (598 * (100\% - K_i) * \mathcal{E}_{\text{поп}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{Мп}}^{\text{ВН1}}$ |
| 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь), $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$ | руб./МВт*ч.; (или формула) | | $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = S_{\text{факт_ЕНЭС}} / V_{\text{факт_э/з}} * НТПЭ_i$ | $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = S_{\text{факт_ЕНЭС}} / V_{\text{факт_э/з}} * НТПЭ_i$ |
| 2 | Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹ | | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2.1 | $T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}_i}$ | ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации | руб./МВт*мес.; | 144686,52 | 155538,01 |
| 2.2 | $S^{\text{ПС}}$ | ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | руб./МВт*ч.; | 598,00 | 598,00 |
| 2.3 | K_i | коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | % | 34 | 67 |

| № п/п | Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹ | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹ | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|----------|--|--|----------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.4 | $T_{\text{ФСК}}^{\text{пот } i}$ | ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./МВт·ч; | $S_{\text{факт_ЕНЭС}}^{\text{факт_ЕНЭС}}_{i,m-1} / V_{\text{факт_эл}}^{\text{факт_эл}}_{i,m}$ | $S_{\text{факт_ЕНЭС}}^{\text{факт_ЕНЭС}}_{i,m-1} / V_{\text{факт_эл}}^{\text{факт_эл}}_{i,m}$ |
| 2.5 | $HTПЭ^i$ | норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации | | | |
| | | 330 кВ и выше | % | 3,42 | 3,42 |
| | | 220 кВ и выше | % | 4,47 | 4,47 |

Примечания:

ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - ЕНЭС) территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

$\Xi_{\text{по } j}^{\text{ВН1}}$ – фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный период j, МВт·ч;

$\Xi_{\text{м } j}^{\text{ВН1}}$ – фактический объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный период j, МВт.



от 30 декабря 2015 г. №57/23

PA3MEP

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | |
|----------|---|----------------------|----------------------|-----------|-----------|------------|
| | | | 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 соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу: | | | | | |
| 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 | 247671,21 | 447480,16 | 745425,92 | 1196377,30 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 79,07 | 124,64 | 285,16 | 913,32 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,42507 | 0,80201 | 1,79280 | 3,85106 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | 298919,81 | 366254,16 | 727310,75 | 1168915,58 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 83,78 | 132,07 | 302,15 | 967,68 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,51204 | 0,64533 | 1,54044 | 3,78009 |

| № 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 | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
|-------|--|---|---|
| | | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") | 7770413,249 | 112017,244 |
| 2 | ПАО "Волгоградоблэлектро" | 1549325,241 | 69922,987 |
| 3 | МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети" | 626520,191 | 49588,550 |
| 4 | МКП "Волжские межрайонные электросети" | 409915,424 | 43633,758 |
| 5 | ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго) | 186861,205 | - |
| 6 | ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС") | 1149,736 | - |
| 7 | ОАО "Волжский азотно-кислородный завод" | 18141,092 | - |
| 8 | ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал) | 9659,717 | - |
| 9 | ООО "Промышленные электрические системы" | 20359,608 | - |
| 10 | ООО "ЖКХ-Сервис" | 3602,307 | - |
| 11 | ООО "Волгоградский завод буровой техники" | 3568,669 | - |
| 12 | ОАО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3") | 197002,025 | - |
| 13 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 65454,711 | - |
| 14 | АО "Редаелли ССМ" (филиал "Волгоградский") | 2321,015 | - |
| 15 | ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Южный") | 21438,918 | 104,150 |
| 16 | ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 9913,369 | - |
| 17 | ООО "Волгаэнергосеть" | 2049,065 | - |
| 18 | ООО "Южная сетевая компания" | 1182,909 | - |
| 19 | ООО "ТРАНСЭЛ" | 3986,520 | - |
| 20 | ООО "Сельмаш-Трейд" | 1055,662 | - |
| ВСЕГО | | 10903920,633 | 275266,689 |



от 30 декабря 2015 г. №57/23

для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2016 год

[illegible]

| № 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 |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч. | 703,856 | | | | | 701,421 | | | | |
| 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 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 поселения 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. | 25,523 | | | | | 25,391 | | | | |
| 1.1.3 | 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 социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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 | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
|----------|--|----------------------|----------------------|----|------|-------|----|----------------------|----|------|-------|----|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН 1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН 1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч. | 241,453 | | | | | 240,640 | | | | |
| 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. | 96,237 | | | | | 95,931 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч. | - | | | | | - | | | | |
| 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. | 2,247 | | | | | 2,239 | | | | |
| 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. | 5,709 | | | | | 5,691 | | | | |

| № 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 |
| 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 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. | 23,319 | | | | | 23,244 | | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт.ч. | 511,093 | 1782,761 | 61,986 | 697,797 | 186,328 | 524,347 | 1796,793 | 61,737 | 730,728 | 268,480 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 142,788 | 416,494 | 17,737 | 278,741 | 467,061 | 145,236 | 430,466 | 16,356 | 243,869 | 489,251 |
| 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 | 447,699 | | | | | 446,155 | | | | |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 142,788 | 414,049 | 14,346 | 226,114 | 77,825 | 145,236 | 428,030 | 12,976 | 191,413 | 101,368 |