

Тарифная политика Компании

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В 2018 году на территории всех субъектов Российской Федерации, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Юга», действовал единый (котловый) метод тарифообразования на услуги по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- > с 1 января по 30 июня 2018 года;
- > с 1 июля по 31 декабря 2018 года.

Основными потребителями услуг Компании по передаче электроэнергии являются:

- > энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям филиалов Компании и сетям других сетевых организаций;
- > конечные потребители электроэнергии;
- > территориальные сетевые организации – субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго»

Модель котла в регионе – «котел сверху». Держатель котла – филиал ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую необходимую валовую выручку (НВВ) от энергосбытовых компаний (ЭСК) региона, прямых потребителей по единым (котловым) тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (ТСО) по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» как по двухставочным, так и по одноставочным тарифам.

Единые (котловые) тарифы на 2018 год утверждены постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 28 декабря 2017 года № 216.

С 1 января 2018 года филиал ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» перешел на новый долгосрочный период регулирования (2018–2022 годы) с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел». Основной держатель котла – филиал ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» собирает сетевую НВВ от ЭСК региона, прямых потребителей по единым (котловым) тарифам, а также от доходных ТСО по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой НВВ нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» как по двухставочным, так и по одноставочным тарифам.

Единые (котловые) тарифы на 2018 год утверждены приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (КТР ВО) от 26 декабря 2017 года № 53/23.

Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» и доходными ТСО на 2018 год утверждены приказом КТР ВО от 26 декабря 2017 года № 53/24. Приказом КТР ВО от 19 сентября 2018 года № 29/1 утверждены индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» и ПАО «ВМЭС», приказом КТР ВО от 1 октября 2018 года № 31/1 отменены индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» и МУПП «ВМЭС» (в связи с замещением активов данной компании).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» на 2014–2018 годы сформирована методом долгосрочной индексации НВВ.

Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго»

В связи с консолидацией электросетевого имущества ОАО «КалмЭнергоКом» (договор купли-продажи оборудования от 19 декабря 2016 года и акт приема-передачи имущества от 31 декабря 2016 года) на базе ПАО «МРСК Юга» в регионе с 2017 года функционирует только одна ТСО – филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго».

Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» формирует свою выручку по котловым тарифам за полезный отпуск потребителям ПАО «Калмэнергосбыт», прочим ЭСК и потребителям в зоне деятельности г. Элисты (внутренний оборот). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» как по двухставочным, так и по одноставочным тарифам.

С 1 января 2018 года филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» перешел на новый долгосрочный период регулирования (2018–2022 годы) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Единые (котловые) тарифы на 2018 год первоначально утверждены приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия (РСТ РК) от 26 декабря 2017 года № 100-п/э.

ДИНАМИКА ВЫРУЧКИ ПАО «МРСК ЮГА» ЗА 2016–2018 ГОДЫ, МЛН РУБ.



Во исполнение приказа ФАС России от 3 августа 2018 года № 1090/18 об отмене тарифов на территории Республики Калмыкии единые (котловые) тарифы с 1 сентября 2018 года приказом РСТ РК от 24 августа 2018 года № 63-п/э утверждены на ранее установленном уровне (без изменений).

В соответствии с приказом Минэнерго России от 30 ноября 2017 года № 1139 филиал ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» в 2018 году осуществлял функции гарантирующего поставщика в зоне деятельности г. Элисты.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии филиала ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» на 2018 год первоначально утверждены приказом РСТ РК от 26 декабря 2017 года № 101-п/э. Во исполнение приказа ФАС России от 29 марта 2018 года № 400/18 об отмене утвержденных сбытовых надбавок приказом РСТ РК от 27 апреля 2018 года № 26-п/э сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков утверждены на новом уровне (в связи с пересмотром графика доведения экономически обоснованной НВВ гарантирующих поставщиков до эталонной).

Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел». В регионе две крупные сетевые компании – держатели котла: филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевой НВВ от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» и других ЭСК, прямых потребителей по котловым тарифам и от АО «Донэнерго» по индивидуальному тарифу и отдает часть сетевой выручки нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевой НВВ от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» и других ЭСК по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» как по двухставочным, так и по одноставочным тарифам.

Единые (котловые) тарифы на 2018 год первоначально утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области (РСТ РО) от 28 декабря 2017 года № 86/8.

Во исполнение приказа ФАС России от 18 июля 2018 года № 1013/18 об отмене данного постановления РСТ РО, единые (котловые) тарифы с 1 августа 2018 года постановлением РСТ РО от 1 августа 2018 года № 44/1 утверждены на ранее установленном уровне (без изменений).

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ РО от 28 декабря 2017 года № 86/7.

С 1 января 2018 года филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» перешел на новый долгосрочный период регулирования (2018–2022 годы) с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2018 году размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 35 458,33 млн руб. (без НДС, с учетом внутреннего оборота), что в сравнении с 2017 годом (33 959,73 млн руб.) больше на 1 498,6 млн руб., или 4,4 %. Увеличение выручки вызвано двумя факторами:

- > ростом утвержденных тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2018 году по отношению к 2017 году;
- > ростом полезного отпуска электроэнергии в 2018 году по отношению к 2017 году (без учета объемов потребителей «последней мили»).

Средний тариф на передачу электроэнергии за 2018 год составил 145,86 коп./кВт • ч, что в сравнении с 2017 годом (139,41 коп./кВт • ч) больше на 6,45 коп./кВт • ч, или 4,6 %.

Необходимо отметить, что в выручке за услуги по передаче электроэнергии по факту 2018 года учтен объем выручки за услуги по передаче электроэнергии при исполнении филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» функции гарантирующего поставщика в зоне деятельности г. Элисты (так называемый внутренний оборот в размере 529,97 млн руб.).

Утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – регулирующие органы) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год размещены на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» (по ссылке: http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify_na_uslugi_po_peredache_elektrojenergi) в соответствии с п. 11 (а) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24).

ДИНАМИКА СТРУКТУРЫ НВВ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «МРСК ЮГА», МЛН РУБ.



Объем НВВ от деятельности по передаче электроэнергии ПАО «МРСК Юга» в 2018 году превысил величину НВВ, утвержденную на 2017 год, на 6,2 %, что обусловлено следующими факторами:

> Собственная НВВ увеличилась на 11,5 %.

1. По филиалу «Астраханьэнерго» собственная НВВ увеличилась на 17,2 %, по филиалу «Волгоградэнерго» – на 4,5 %, по филиалу «Калмэнерго» – на 60,1 %, по филиалу «Ростовэнерго» – на 9,5 %. Значительный рост собственной НВВ «Калмэнерго» связан с учетом в тарифно-балансовых решениях (ТБР) 2018 года консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом».
2. Величина затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь увеличилась на 10,1 %.
3. По филиалу «Астраханьэнерго» величина затрат увеличилась на 9,7 %, по филиалу «Волгоградэнерго» – на 9,8 %, по филиалу «Ростовэнерго» – на 6,9 %, по филиалу «Калмэнерго» – на 80,7 %.
4. Рост затрат на покупку потерь связан со следующими факторами:
 - > ростом величины потерь в сетях филиалов «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго» в ТБР 2018 года по сравнению с ТБР 2017 года. Кроме того, в ТБР 2018 года по филиалу «Калмэнерго» учтена консолидация электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом»;
 - > ростом средневзвешенной цены покупки электроэнергии (мощности) на оптовом рынке.

5. Величина затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» снизилась на 14,1 %.

6. Снижение величины затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» связано с реализацией механизма перехода на расчеты по фактической мощности.

7. Величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций увеличилась на 19,7 %.

По филиалу «Астраханьэнерго» затраты снизились на 4 %, по филиалу «Волгоградэнерго» – выросли на 28,9 %, по филиалу «Ростовэнерго» – увеличились на 20,7 %.

Изменение величины затрат на оплату услуг ТСО связано со следующими факторами:

- > в Астраханской области: лишение статуса трех ТСО (ОАО «Желдорреммаш», МУП г. Астрахани «Астрводоканал», ОАО «Дорадо»);
- > в Волгоградской области: изменение схемы котла с АО «Оборонэнерго», увеличение затрат ТСО на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (ОАО «РЖД» – +37 млн руб., филиал ОАО «Каустик» Волгоградская ТЭЦ-3 – +6 млн руб.), уход ООО «Газпромэнерго» от статуса монопотребителя (за счет аренды сетей ЗАО «Тандер»);
- > в Ростовской области: рост затрат ПАО «ФСК ЕЭС» в НВВ ТСО Ростовской области (ОАО «РЖД» – +146 млн руб., АО «Энергия» – +41 млн руб., ООО «Донэкс» – +13 млн руб.), а также увеличение электросетевого оборудования, принятого ТСО в аренду или собственность.

ДИНАМИКА НВВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ, МЛН РУБ.

Филиал	2016		2017 ¹		2018	
	Всего	Собств.	Всего	Собств.	Всего	Собств.
Астраханьэнерго	4 882	2 633	5 057	2 820	5 459	3 305
Волгоградэнерго	10 145	4 865	9 983	5 040	10 023	5 265
Калмэнерго	973	660	1 080	749	1 667	1 199
Ростовэнерго	16 648	7 852	17 184	8 223	18 220	9 000
ПАО «МРСК Юга»	32 649	16 010	33 303	16 832	35 370	18 769

1. Тарифно-балансовые решения на 2017 год приняты РСТ РК без учета консолидации ОАО «КалмЭнергоКом».

АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЙ СРЕДНЕГО ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РУБ. / КВТ • Ч

Филиал, Компания / Показатель	2016	2017	2018
Астраханьэнерго	1,6945	1,7811	1,9404
Волгоградэнерго	1,0136	1,1542	1,2294
Калмэнерго	2,3068	2,4306	3,1140
Ростовэнерго	1,3144	1,3888	1,4564
ПАО «МРСК Юга»	1,2568	1,3702	1,4730
Рост, %		109,0	107,5

Приросты собственной НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии в 2018 году по отношению к 2017 году составили:

- > по филиалу «Астраханьэнерго» – 17,2 % (в НВВ 2018 года включен частичный возврат величины накопленного «сглаживания»);
- > по филиалу «Волгоградэнерго» – 4,5 %;
- > по филиалу «Калмэнерго» – 60,1 % (учет при тарифном регулировании филиала на 2018 год консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом»);
- > по филиалу «Ростовэнерго» – 9,5 % (в НВВ 2018 года включен частичный возврат величины накопленного «сглаживания»).

Прирост утвержденного среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год по отношению к 2017 году по ПАО «МРСК Юга» составил:

- > по филиалу «Астраханьэнерго» – 8,9 % (рост среднего тарифа связан с приведением структуры полезного отпуска электроэнергии на 2018 год к фактической);
- > по филиалу «Калмэнерго» – 28,1 % (значительный рост среднего тарифа связан с учетом при тарифном регулировании на 2018 год консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом»);
- > по филиалу «Волгоградэнерго» – 6,5 %;
- > по филиалу «Ростовэнерго» – 4,9 %.

Плата за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за технологическое присоединение при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

На период регулирования:

- > стандартизированные тарифные ставки (единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации – в соответствии

с Федеральным законом от 30 декабря 2015 года № 450);

- > ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- > формула платы за технологическое присоединение;
- > плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности). Размер платы – не более 550 руб. (с НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб., не более одного раза в течение трех лет.