

СОЗДАНИЕ ФИНАНСОВОГО КАПИТАЛА

ХАРАКТЕРИСТИКА ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2018 г. регулирующие органы по отношению к Свердловэнерго применяли метод доходности инвестированного капитала (RAB), по отношению к Пермэнерго и Челябинэнерго — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ИНДЕКС).

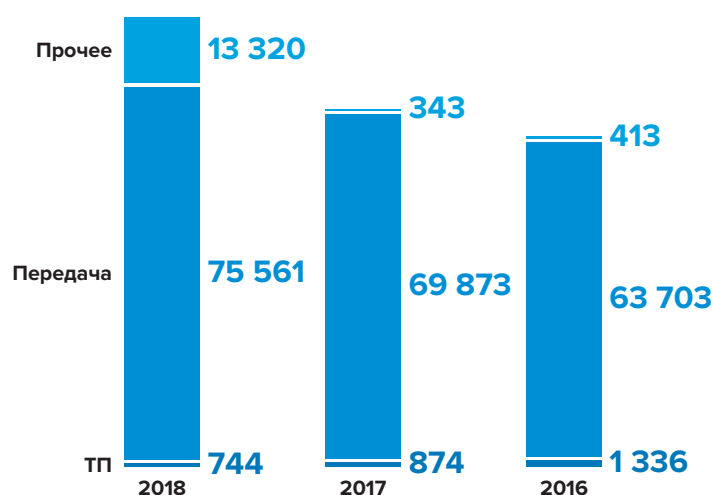
2018 г. является первым годом нового долгосрочного периода регулирования по филиалам Пермэнерго и Челябинэнерго. С учетом начала нового долгосрочного периода регулирования по указанным филиалам регулирующими органами были установлены новые долгосрочные параметры регулирования⁴⁰⁻⁴³.

Единые (котловые) тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования. В соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов необходимая валовая выручка ежегодно подлежит корректировке с учетом отклонения фактических параметров расчета от плановых, а также с учетом исполнения утвержденной инвестиционной программы и достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на соответствующих территориях деятельности Общества. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г. утверждены тарифными решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации⁴⁴⁻⁴⁶. Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены регулирующими органами на 2018 г. в рамках утвержденных ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Пермэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2018-2022 гг.)
Свердловэнерго	RAB	10 лет (2011-2020 гг.)
Челябэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2018-2022 гг.)

Структура и динамика выручки ОАО «МРСК Урала» за 2016–2018 гг., млн руб.*



* Выручка от услуг по передаче электроэнергии в 2018 г. указана с учетом внутреннего оборота.

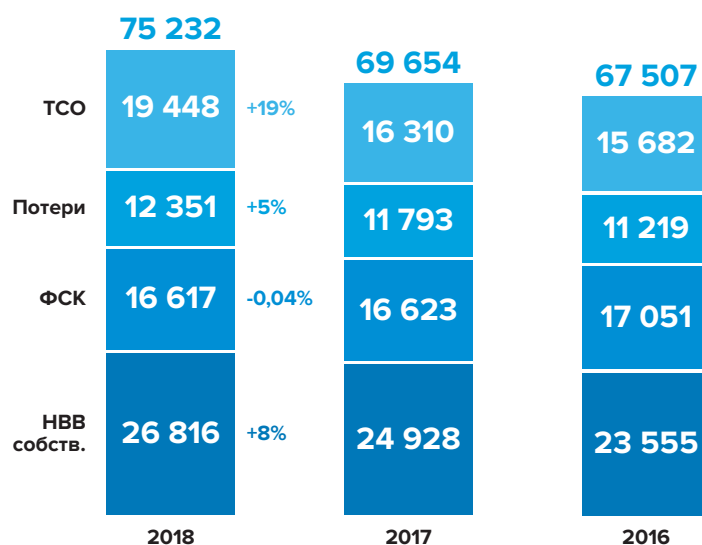
Выручка от продажи электрической энергии (исполнения функции гарантирующего поставщика) в 2018 г. составила 12 873 млн рублей. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за 2018 г. составили 744 млн рублей, что на 14,9% ниже, чем за 2017 г. Снижение объема выручки в 2018 г. обусловлено снижением количества заявителей, а также увеличением предоставляемой льготы для заявителей до 150 кВт (с 01.11.2017).

Значительный рост необходимой валовой выручки на оплату услуг ТСО в 2018 г. обусловлен изменением договорной схемы взаиморасчетов на розничном рынке Челябинской области, при которой филиал ОАО «МРСК Урала» — «Челябэнерго» с 01.07.2018 исполняет функции единственного «котлодержателя» в регионе (рост НВВ на оплату услуг ТСО в 2018 г. по филиалу ОАО «МРСК Урала» — «Челябэнерго» составил 2 036 млн рублей или 113,1%).

Выручка от услуг по передаче электроэнергии составляют основную долю в структуре выручки ОАО «МРСК Урала». По итогам 2018 г. данный вид выручки составил 75 561 млн рублей (84,3% от выручки). В абсолютном выражении выручка от услуг по передаче увеличилась на 5 688 млн рублей (+8,1%) за счет роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), ростом «котлового» полезного отпуска электрической энергии, исполнением на территории Челябинской области с 01.07.2018 функции единственного «котлодержателя» в регионе, а также отсутствием в 2018 г. нагрузочных потерь, учтенных в ценах на электрическую энергию на ОРЭМ. Рост выручки от прочих видов деятельности обусловлен присвоением Минэнерго России ОАО «МРСК Урала» статуса гарантирующего поставщика в отношении зон деятельности на территориях:

- города Нижний Тагил, Невьянского городского округа и Горноуральского городского округа Свердловской области (с 01.04.2018)
- Челябинской области (с 01.07.2018)
- Новоуральского городского округа Свердловской области (с 01.08.2018).

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Урала», млн руб.**



** Информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2016–2018 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016–2018 гг.

Динамика НВВ на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, млн руб.*

Филиал	2016 г.		2017 г.		2018 г.	
	НВВ Всего	НВВ Собственная	НВВ Всего	НВВ Собственная	НВВ Всего	НВВ Собственная
Пермэнерго	17 627	7 338	18 922	8 235	19 798	8 872
Свердловэнерго	32 069	9 064	32 540	9 343	35 381	10 382
Челябэнерго	17 811	7 153	18 192	7 350	20 053	7 562
МРСК Урала	67 507	23 555	69 654	24 928	75 232	26 816

* Информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2016–2018 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016–2018 гг.

НВВ собственная – указана НВВ филиала без учета расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», на покупку потерь электрической энергии и услуг прочих ТСО.

Основными факторами изменения «котловой» НВВ в 2018 г. являются:

Пермэнерго — рост «котловой» НВВ 4,6 % (876 млн рублей)

1. Снижение затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 1,8% (52 млн рублей), обусловленное несоответствием ряда ТСО критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО (указанные критерии утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184).
2. Рост затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 4,6% (143 млн рублей), обусловленный ростом ставки на содержание объектов ЕНЭС (+5,5% с 01.07.2018) и ростом ставки на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС (+3,6%).
3. В отношении затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии органом регулирования в тарифном решении предусмотрен рост на 3,1% (148 млн рублей), обусловленный ростом цены покупки потерь электрической энергии на 22,3% и снижением объема нормативных потерь в сетях филиала на 15,7% (349,5 млн кВт·ч). Снижение объема нормативных потерь электрической энергии обусловлено началом нового долгосрочного периода регулирования и, как следствие, пересмотром уровня потерь электрической энергии с применением метода сравнения аналогов («бенчмаркинга»).

При этом рост НВВ на собственное содержание филиала составил 7,7% (637 млн рублей).

Свердловэнерго — рост «котловой» НВВ 8,7 % (2 841 млн рублей)

1. Рост затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 9,9% (1 154 млн рублей), обусловленный ростом индивидуальных тарифов сетевых организаций региона. При этом необходимо отметить, что рост НВВ АО «ЕЭСК» составил 534 млн рублей.
2. Рост затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 3,9% (303 млн рублей), обусловленный ростом ставки на содержание объектов ЕНЭС (+5,5% с 01.07.2018) и ростом ставки на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС (+3,0%).
3. В отношении затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, органом регулирования в тарифном решении предусмотрен рост на 9,3% (345 млн рублей), обусловленный ростом цены покупки потерь электрической энергии на 5,7% и ростом объемов отпуска электрической энергии в сеть и, как следствие, ростом объемов нормативных потерь в сетях филиала.

При этом рост НВВ на собственное содержание филиала составил 11,1% (1 039 млн рублей).

Челябэнерго — рост «котловой» НВВ 10,2 % (1 861 млн рублей)

1. Рост затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 113,1% (2 036 млн рублей), обусловленный изменением договорной схемы взаиморасчетов на розничном рынке Челябинской области, при которой филиал ОАО «МРСК Урала» — «Челябэнерго» с 01.07.2018 исполняет функции единственного «котлодержателя» в регионе.
2. Снижение затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 7,9% (452 млн рублей), обусловленное уходом потребителей тарифного уровня напряжения ВН-1 с 01.07.2017 на прямые договора с ПАО «ФСК ЕЭС».
3. В отношении затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, органом регулирования в тарифном решении предусмотрен рост на 1,9% (65 млн рублей), обусловленный ростом цены покупки потерь электрической энергии на 13,3% и снижением объема нормативных потерь в сетях филиала на 10,0% (168,9 млн кВт·ч). Снижение объема нормативных потерь электрической энергии обусловлено началом нового долгосрочного периода регулирования и, как следствие, пересмотром уровня потерь электрической энергии с применением метода сравнения аналогов («бенчмаркинга»).

При этом рост НВВ на собственное содержание филиала составил 2,9% (212 млн рублей).

Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов (с учетом полезного отпуска электрической энергии на генераторном уровне напряжения), руб./кВт·ч*

Филиал	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Пермэнерго	1,169	1,268	1,302
Свердловэнерго	1,155	1,220	1,253
Челябэнерго	1,086	1,240	1,408
МРСК Урала	1,139	1,238	1,304
Рост, %	8,6%	8,7%	5,4%

При анализе динамики изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2018 г. по филиалам ОАО «МРСК Урала» необходимо отметить:

- рост среднего тарифа по филиалу Пермэнерго на 2,7% обусловлен увеличением «котловой» НВВ на 4,6% и ростом «котлового» полезного отпуска электрической энергии на 1,9%
- рост среднего тарифа по филиалу Свердловэнерго на 2,7% обусловлен увеличением «котловой» НВВ на 8,7% и ростом «котлового» полезного отпуска электрической энергии на 5,9%
- рост среднего тарифа по филиалу Челябэнерго на 13,5%, в основном, обусловлен изменением договорной схемы взаиморасчетов на розничном рынке Челябинской области, при которой филиал ОАО «МРСК Урала» — «Челябэнерго» с 01.07.2018 исполняет функции единственного «котлодержателя» в регионе (рост НВВ 10,2%).

* Информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2016–2018 гг., учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016–2018 гг.

Плата за технологическое присоединение

В соответствии с Методическими указаниями⁴⁷ на 2018 г. для филиалов ОАО «МРСК Урала» органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Пермского края, Свердловской и Челябинской областей утверждены стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, а также формулы платы за технологическое присоединение.

Регулирующими органами для всех филиалов ОАО «МРСК Урала» установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей 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 ОАО «МРСК Урала» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации ОАО «МРСК Урала» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.



Для территориальных сетевых организаций Пермского края на 2018 г. регулятором⁴⁸ утверждены:

- стандартизированная тарифная ставка C_1 с разбивкой по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
- стандартизированные тарифные ставки C_2 на строительство воздушных линий, C_3 на строительство кабельных линий и C_4 на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), C_5 на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, C_6 на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности на выполнение организационно технических мероприятий, предусмотренных п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний. Ставка на выполнение организационно технических мероприятий дифференцирована для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно) и для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 15 кВт
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, строительство пунктов секционирования, ТП, КТП и РТП) с дифференциацией по уровню напряжения
- формулы платы за технологическое присоединение.

Для территориальных сетевых организаций Свердловской области на 2018 г. регулятором⁴⁹ утверждены:

- стандартизированная тарифная ставка C_1 с разбивкой по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
- стандартизированные тарифные ставки C_2 на строительство воздушных линий, C_3 на строительство кабельных линий и C_4 на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), C_5 на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, C_6 на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, C_7 на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности на выполнение организационно технических мероприятий, предусмотренных п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, строительство пунктов секционирования, ТП, КТП, РТП и ПС) с дифференциацией по уровню напряжения
- формулы платы за технологическое присоединение.

Все (стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности) на строительство электросетевых объектов и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение организационно технических мероприятий утверждены отдельно для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам.

Для всех территориальных сетевых организаций Челябинской области регулятором⁵⁰ утверждены:

- стандартизированная тарифная ставка C_1 с разбивкой по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
- стандартизированные тарифные ставки C_2 на строительство воздушных линий, C_3 на строительство кабельных линий и C_4 на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), C_5 на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, C_6 на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, C_7 на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности на выполнение организационно технических мероприятий, предусмотренных п.16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
- ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, строительство пунктов секционирования, ТП, КТП, РТП и ПС) с дифференциацией по уровню напряжения
- формулы платы за технологическое присоединение.

Все (стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности) на строительство электросетевых объектов и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение организационно технических мероприятий утверждены отдельно для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам. Кроме того, отдельно утверждены нулевые значения ставок стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий последней мили для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт.



Снижение стоимости технологического присоединения заявителей за единицу максимальной мощности в 2018 г. обусловлено ростом объема заявленной мощности и изменением методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение. Так, в соответствии с новыми методическими указаниями для определения ставок используются сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а для определения ставок за единицу максимальной мощности — мощность всех заявителей мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, не исключая заявителей льготных категорий.

Динамика изменения среднего размера ставок платы за единицу мощности в целом по ОАО «МРСК Урала», руб/кВт

