

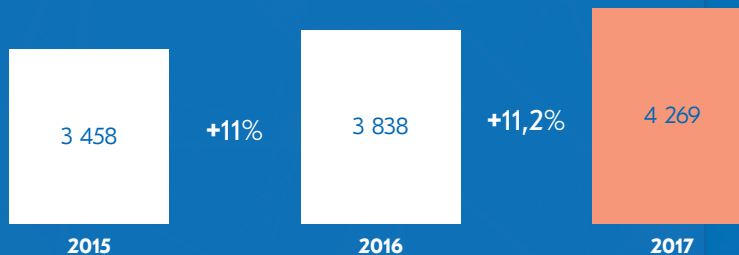
В соответствии с постановлением⁵⁵ для всех территориальных сетевых организаций Челябинской области утверждены:

- стандартизированная тарифная ставка С1 с разбивкой по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний, ставка С1 утверждена в размерности рублей за одно присоединение;
- стандартизированные тарифные ставки С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровню напряжения, марке, сечению и способу прокладки проводов, типу опор и оборудования, кроме того, для заявителей до 150 кВт утверждены отдельные стандартизированные тарифные ставки для включения в плату таких заявителей не более 50% стоимости строительства (на период с 01.01.2017 по 30.09.2017) и нулевые стандартизированные тарифные ставки (на период с 01.10.2017 по 31.12.2017);
- ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение с дифференциацией по уровню напряжения и объему максимальной мощности, кроме того, для заявителей до 150 кВт утверждены отдельные стандартизированные тарифные ставки для включения в плату таких заявителей не более 50% стоимости строительства (на период с 01.01.2017 по 30.09.2017) и нулевые стандартизированные тарифные ставки (на период с 01.10.2017 по 31.12.2017);
- формулы платы за технологическое присоединение.

Регулирующим органом также устанавливается размер платы за технологическое присоединение к Единой национальной (общероссийской) электрической сети индивидуально для конкретного заявителя при обращении в регулирующий орган при необходимости выполнения мероприятий, указанных в приложении №1 к Методическим указаниям.

На графике представлена динамика изменения среднего размера ставок платы за единицу мощности в целом по ОАО «МРСК Урала», увеличение стоимости технологического присоединения заявителей за единицу максимальной мощности в 2017 относительно 2016 г. в основном обусловлено снижением объема заявленной мощности.

Динамика среднего размера ставок за единицу максимальной мощности за период 2015–2017 гг., руб./кВт



Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

Показатель	2017	2016	2015
Выручка от реализации продукции (услуг), в т. ч.:	71 090	65 452	60 535
от передачи электроэнергии	69 873	63 703	58 227
от технологического присоединения	874	1 336	1 862
от продажи электроэнергии	0	0	0
от прочей деятельности	343	413	446
Себестоимость продукции (услуг)	-63 243	-59 338	-55 114
Валовая прибыль	7 847	6 114	5 421
Управленческие расходы	-1 129	-1 050	-955
Коммерческие расходы	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	6 718	5 064	4 466
Проценты к получению	120	158	291
Проценты к уплате	-859	-969	-870
Доходы от участия в других организациях	237	314	161
Прочие доходы	5 184	6 461	5 864
Прочие расходы	-5 687	-6 219	-6 707
Прибыль (убыток) до налогообложения	5 713	4 809	3 205
Налог на прибыль и иные платежи	-1 143	-1 503	-739
Чистая прибыль (убыток)	4 570	3 306	2 466
ЕБИТДА*	11 495	10 447	8 453

* Показатель ЕБИТДА должен быть рассчитан следующим образом:
Прибыль до налогообложения — проценты к уплате + Амортизация =
стр. 2300 ф. 2 — стр. 2330 ф. 2 + стр. 6514 ф. 2.1+ стр. 6554 ф. 2.1+ стр. 6564 ф. 2.1

Прибыль до налогообложения составила 5 713 млн рублей, что на 904 млн рублей выше чем в 2016 г. По итогам 2017 г. чистая прибыль Общества составила 4 570 млн рублей (на 1 264 млн рублей выше уровня 2016 г.). Увеличение чистой прибыли связано с ростом выручки от услуг по передачи электроэнергии и получением доходов в виде санкций за нарушение договорных обязательств.



АНАЛИЗ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2017 г. составила 71 090 млн рублей, что на 5 638 млн рублей (8,6%) выше, чем в 2016 г., в т. ч. выручка от услуг по передаче электроэнергии — 69 873 млн рублей, что на 6 170 млн рублей выше уровня 2016 г. Увеличение выручки обусловлено ростом среднего тарифа в 2017 г., снижением стоимости нагрузочных потерь (ввиду исключения их из расчетов с потребителями за услугу по передаче электроэнергии с 01.08.2017) и изменением структуры по группам потребителей (уровням напряжения).

Себестоимость с учетом управленческих расходов составила 64 372 млн рублей, что на 3 984 млн рублей (6,6%) выше уровня 2016 г. Данный рост обусловлен в основном увеличением неподконтрольных расходов, а именно расходов на компенсацию потерь, в связи с увеличением средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии и снижением стоимости нагрузочных потерь, а также увеличением расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», ростом тарифа на услуги распределительных компаний.