



РОССЕТИ
УРАЛ

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Период: 6М 2019 г.

август 2019

WWW.MRSK-URAL.RU

ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, являются «заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий». Указанные заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий, подвержены влиянию рисков, фактора неопределенности и других факторов, в результате которого фактические результаты могут отличаться от тех результатов, которые прямо указаны в данном документе.

Данные риски включают в себя возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности Компании и перспектив ее развития; возможность изменения политической и экономической ситуации в России; изменение существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики; возможность изменения российского законодательства; а также воздействие других факторов.

Большинство из указанных факторов находятся вне пределов контроля или возможности прогнозирования со стороны Компании. С учетом сказанного выше Компания не рекомендует необоснованно полагаться на какие-либо содержащиеся в настоящем документе заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий.

Компания не несет каких-либо обязательств публично раскрывать какие-либо изменения к данному документу с целью отразить события или обстоятельства, которые имели место после даты представления настоящего документа, либо с целью указать на имевшие место непредвиденные события, за исключением случаев, когда такое раскрытие может потребоваться в соответствии с российскими федеральными законами о ценных бумагах.

Россети Урал (бренд ОАО «МРСК Урала», осн. в феврале 2005 г.) – крупнейшая электросетевая компания Уральского региона, основной поставщик услуг по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Пермского края, Свердловской и Челябинской областей.

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии филиала «Пермэнерго» по НВВ в 2018 г. сохранилась на уровне 87% (доля ТСО – 13%). По итогам 2018 г. доля по НВВ филиала «Свердловэнерго» (совместно с ДО ОАО «МРСК Урала» - АО «ЕЭСК») уменьшилась на 0,6% и составила 76,8%. Доля рынка АО «ЕЭСК» на территории Свердловской области по НВВ по состоянию на 01.01.2019 составляет 11,5%. В течение трех последних лет доля АО «ЕЭСК» в общем объеме НВВ выросла на 1,1%. По итогам 2018 г. доля рынка филиала «Челябэнерго» по НВВ снизилась на 0,4% и составила 77,4%.

<i>Ключевые цифры</i>	<i>6М 2019</i>
Количество подстанций 6-20/0.4 и 35-220 кВ, шт	33 173
Суммарная мощность, МВА	31 152
Протяженность ВЛ по трассе, км	123 318
Протяженность КЛ, км	7 448
Отпуск в сеть, млрд кВт*ч	32 730,1
Отпуск из сети, млрд кВт*ч	30 683,6
Присоединено, МВт	327,3
Выручка, млн руб.	53 883,6
Затраты (вкл.комм. и управ. расходы), млн руб.	49 839,9
Чистая прибыль, млн руб.	1 915,7

ТЕРРИТОРИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ


Площадь обслуживаемой территории – 0,44 млн кв.м. (2,6% территории РФ)

Население территории – 10,5 млн чел. (7,2% населения страны)

1 КВАРТАЛ 2019 Г.

- Январь** Генеральный директор «Россети Урал» Сергей Дрегваль и ректор УРФУ Виктор Кокшаров обсудили приоритеты сотрудничества. Энергетики «Свердловэнерго» завершили модернизацию транзитной линии электропередачи 110 кВ «Атымья-Першино 2». Представители «Россети Урал» приняли участие в межрегиональном совещании лидеров цифрового развития (г. Пермь). «ЭР-Телеком Холдинг» и «Россети Урал» начинают тестирование решений в области промышленного интернета вещей. Энергетики филиала «Челябэнерго» завершили реконструкцию ПС 110/6 кВ «Буранная». В Пермском крае на электросетевых объектах «Россети Урал» началось тестирование технологий передачи данных на сети LoRaWAN.
- Февраль** Компания опубликовала итоги работы в 2018 году по РСБУ: выручка 89,6 млрд руб, чистая прибыль – 797,5 млн руб. Энергетики филиала «Пермэнерго» завершили реконструкцию распределителей 0,4-10 кВ (п. Сергеевский). Участие в РИФ-2019 (Сочи).
- Март** Министерство энергетики РФ продлило «Россети Урал» статус гарантирующего поставщика на территории Свердловской области. Рейтинговое агентство Эксперт РА подтвердило рейтинг кредитоспособности «Россети Урал» на уровне ruAA по национальной шкале, прогноз по рейтингу – стабильный. Компания опубликовала итоги работы в 2018 году по МСФО: выручка – 100,3 млрд руб., прибыль за период – 640,8 млн руб. Энергетики «Пермэнерго» тестируют инновационную систему мониторинга обнаружения гололедообразования на ЛЭП.

2 КВАРТАЛ 2019 Г.

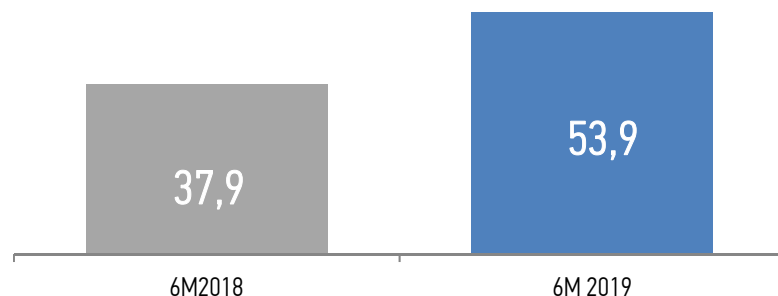
- Апрель** «Россети Урал» и Системный оператор Единой энергетической системы начали пилотный проект по интеграции цифровых моделей для организации структурированного в соответствии со стандартами CIM информационного обмена. «Россети Урал», Правительство Челябинской области и Фонд «Сколково» подписали соглашение о сотрудничестве. Компания опубликовала итоги работы в 1 кв. 2019 года по РСБУ: выручка 29,2 млрд руб, чистая прибыль – 1,1 млрд руб.
- Май** Годовое общее собрание акционеров. Компания опубликовала итоги работы в 1 кв. 2019 года по МСФО: выручка – 32,4 млрд руб., прибыль за период – 1,2 млрд руб.
- Июнь** Правительство Свердловской области и «Россети Урал» заключили соглашение об инновационном развитии электросетевого комплекса Среднего Урала.

ДОХОДЫ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 1 пг. 2019 г. составила 53 883,6 млн рублей, что на 16 027,6 млн рублей (42,3%) выше, чем за 1 пг. 2018 г.

<i>Структура доходов, тыс. руб.</i>	<i>6М 2019 г.</i>	<i>6М 2018 г.</i>	<i>Изменение, тыс. руб.</i>	<i>Изменение, %</i>
Выручка всего, в т.ч.:	53 883 605	37 855 982	16 027 623	42,3
Передача э/э	31 378 837	37 074 111	-5 695 274	-15,4
Технологическое присоединение	290 128	276 643	13 485	4,9
Продажа э/э и мощности	22 087 497	341 112	21 746 385	6375,2
Прочая	127 143	164 116	-36 973	-22,5

Динамика выручки 6М19 / 6М18, млрд руб.



58,2% от выручки

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии по итогам 1 пг. 2019 г. составили 31 378,8 млн рублей (58,2% от выручки), что на 15,4% ниже, чем по итогам 1 пг. 2018 г. В абсолютном выражении данное снижение составило 5 695,3 млн рублей. Снижение выручки обусловлено особенностями учета совместной деятельности по передаче электрической энергии и выполнения функции гарантирующего поставщика, а именно отражением сетевой составляющей по передаче электроэнергии (7 891 млн рублей) в выручке по перепродаже электроэнергии и мощности. В сопоставимых условиях увеличение выручки по передаче электрической энергии составляет 2 196 млн рублей и обусловлено отменой индивидуальных тарифов ООО «АЭС-Инвест» и изменением котловой схемы с 01.07.2018 в Челябинской области.

Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению за 1 пг. 2019 г. достигли 290,1 млн рублей (0,5% от итоговой выручки Компании), что на 4,9% выше, чем по итогам 1 пг. 2018 г. Увеличение составило 13,5 млн рублей и обусловлено изменением структуры заключенных договоров на технологическое присоединение.

Доходы от продажи электроэнергии и мощности за 1 пг. 2019 г. составили 22 087,5 млн рублей (41% от итоговой выручки Компании).

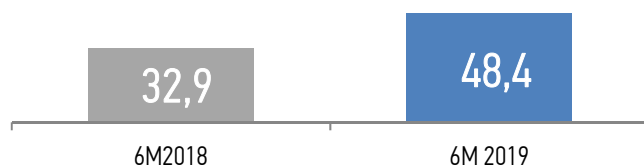
Прочие доходы составили 127,1 млн рублей (0,3% от общей выручки).

РАСХОДЫ

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) за 1 пг. 2019 г. составила 49 839,9 млн рублей (49,0% к уровню 1 пг. 2018 г.).

<i>Структура затрат, тыс. руб.</i>	<i>6М 2019 г.</i>	<i>6М 2018 г.</i>	<i>Изменение, тыс. руб.</i>	<i>Изменение, %</i>
Затраты всего, в т.ч.	48 390 584	32 940 525	15 450 059	46,9
Материальные затраты:	19 002 516	6 670 738	12 331 778	184,9
<i>Покупная э/э на компенсацию потерь</i>	<i>4 981 173</i>	<i>5 387 113</i>	<i>-405 940</i>	<i>-7,5</i>
<i>Покупная э/э для реализации</i>	<i>12 999 475</i>	<i>306 437</i>	<i>12 693 038</i>	<i>4142,1</i>
<i>Покупная э/э на произв. и хоз. нужды</i>	<i>131 118</i>	<i>148 627</i>	<i>-17 509</i>	<i>-11,8</i>
<i>Сырье и материалы</i>	<i>890 750</i>	<i>828 561</i>	<i>62 189</i>	<i>7,5</i>
Работы и услуги произв. характера:	20 164 662	17 517 447	2 647 215	15,1
<i>Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования</i>	<i>171 714</i>	<i>182 531</i>	<i>-10 817</i>	<i>-5,9</i>
<i>Услуги сетевых компаний по передаче э/э, в т.ч.</i>	<i>19 759 164</i>	<i>17 304 933</i>	<i>2 454 231</i>	<i>14,2</i>
Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	8 509 485	8 220 261	289 224	3,5
Прочие распределительные компании	11 249 679	9 084 672	2 165 007	23,8
<i>Прочие услуги произв. характера</i>	<i>233 784</i>	<i>29 983</i>	<i>203 801</i>	<i>679,7</i>
ФОТ с отчислениями	5 015 448	4 804 236	211 212	4,4
Амортизация ОС и НМА	2 768 703	2 600 299	168 404	6,5
Другие затраты, относимые на с/с	1 439 254	1 347 805	91 449	6,8
Коммерческие расходы	860 254	26 117	834 137	3193,8
Управленческие расходы	589 057	478 177	110 880	23,2

Динамика затрат 6М19 / 6М18, млрд руб.



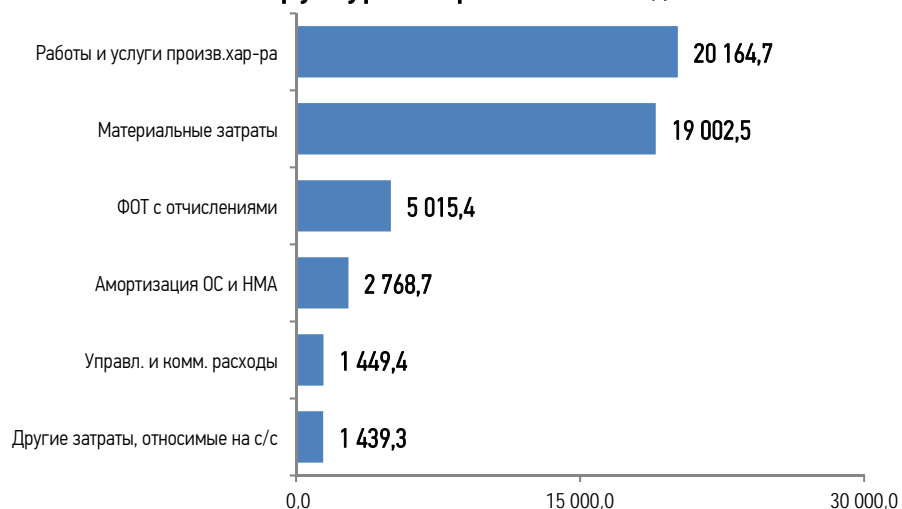
Материальные затраты:

Затраты на покупную электроэнергию для реализации по итогам 1 пг. 2019 г. составили 12 999,5 млн рублей (26,9% от общих расходов).

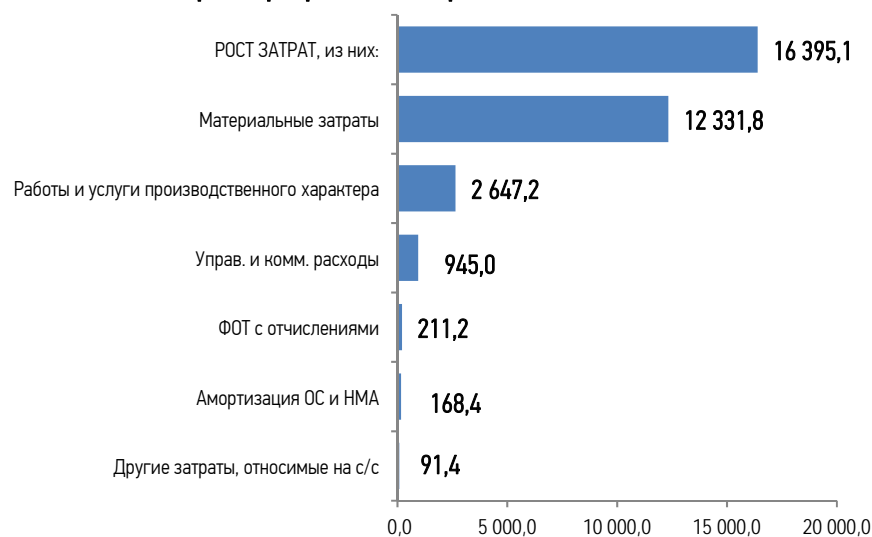
Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 1 пг. 2019 г. составили 4 981,2 млн рублей (10,3% от общих расходов), что на 7,5% или 405,9 млн ниже аналогичного периода прошлого года и обусловлено изменением объема потерь электроэнергии за счет реализации плана мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Структура затрат 6М19, млн руб.



Факторы прироста затрат 6М19 / 6М18, млн руб.



Затраты на работы и услуги производственного характера:

Затраты на услуги сетевых компаний по передаче э/э по итогам 1 пг. 2019 г. составили 19 759,2 млн рублей (40,8% от общих расходов), что на 14,2% выше показателя аналогичного периода прошлого года. Основной причиной увеличения является изменение с 01.07.2018 котловой схемы в Челябинской области.

Оплата труда и отчисления в фонды по итогам 1 пг. 2019 г. составили 5 015,4 млн рублей (10,4% от общих расходов), что на 4,4% выше аналогичного показателя за 1 пг. 2018 г. и обусловлено увеличением численности персонала, выполняющего функцию гарантирующего поставщика, а так же проведением индексации заработной платы производственному персоналу 01.07.2018 и 01.01.2019.

Амортизация основных средств и НМА по итогам 1 пг. 2019 г. составили 2 768,7 млн рублей (5,7% от общих расходов), что на 6,5% выше, чем по итогам 1 пг. 2018 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 168,4 млн рублей и произошло за счёт ввода основных средств в соответствии с инвестиционной программой.

Коммерческие расходы связаны с осуществлением деятельности по перепродаже электроэнергии. По итогам 1 пг. 2019 г. коммерческие расходы составили 860,3 млн рублей.

ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ

Долговой портфель 6М19 г.

<i>Структура, тыс. руб.</i>	<i>на 30.06.19 г.</i>	<i>на 30.06.18 г.</i>
ИТОГО:	15 258 327	12 869 890
Краткосрочные кредиты и займы	6 643 580	0
<i>облигационные займы</i>	<i>6 600 000</i>	<i>0</i>
Долгосрочные кредиты и займы	8 379 713	12 660 921
<i>облигационные займы</i>	<i>0</i>	<i>6 600 000</i>
Задолженность по начисленным процентам	235 034	208 969

Краткосрочные кредиты и займы по состоянию на 30.06.2019 г. составили 6 643,6 млн рублей, что на 100% выше, чем по состоянию на 30.06.2018 г. в связи с переводом облигационных займов и кредитов в категорию краткосрочных.

Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 30.06.2019 г. составили 8 379,7 млн рублей, что на 33,8% ниже, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 4 281,2 млн руб. и произошло из-за перевода облигационных займов и кредитов в категорию краткосрочных в сумме 6 600,0 млн руб. и увеличения кредитов на 2 318,8 млн руб.

По состоянию на 30.06.2019 г. ОАО «МРСК Урала» является эмитентом биржевых облигаций на предъявителя серии БО-2 общей номинальной стоимостью 1 600 млн рублей со сроком обращения 10 лет, предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года и серии БО-5 общей номинальной стоимостью 5 000 млн рублей со сроком обращения 10 лет, предусмотрены две оферты на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 3 года и через 5 лет.

<i>Показатель</i>	<i>на 30.06.19 г.</i>	<i>на 30.06.18 г.</i>
Долг, тыс. руб.	15 258 327	12 869 890
Чистый долг, тыс. руб.	14 576 292	12 093 604
ЕБИТДА, тыс. руб.*	10 528 290	7 269 788
Долг/ЕБИТДА	1,45	1,77
Чистый долг/ЕБИТДА	1,38	1,66
Долг/Собственный капитал	0,37	0,33
Собственный капитал/Активы	0,57	0,59

*ЕБИТДА – приведенный показатель за 4 последних отчетных квартала



Долг по состоянию на 30.06.2019 г. составил 15 258,3 млн рублей, что на 18,6% выше, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 2 388,4 млн руб. и обусловлено дефицитом денежных средств в связи с неплатежами и лишением статуса гарантирующих поставщиков.

Чистый долг по состоянию на 30.06.2019 г. составил 14 576,3 млн рублей, что на 20,5% выше, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 2 482,7 млн руб. и произошло из-за увеличения долга.

Показатель ЕБИТДА по состоянию на 30.06.2019 г. составил 10 528,3 млн рублей, что на 44,8% выше, чем по состоянию на 30.06.2018 г., прежде всего в связи с изменением финансового результата по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Показатели Долг/ ЕБИТДА и Чистый долг/ ЕБИТДА по состоянию на 30.06.2019 г. составили 1,45 и 1,38, соответственно, что на 18,1% и 16,9% ниже, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное снижение составило 0,32 и 0,28, соответственно, и произошло из-за увеличения приведенного показателя ЕБИТДА.

Показатель Долг/Собственный капитал по состоянию на 30.06.2019 г. составил 0,37, что на 12,1% выше, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 0,04 и произошло из-за увеличения долга.

Показатель Собственный капитал/ Активы по состоянию на 30.06.2019 г. составил 0,57, что на 3,4% ниже, чем по состоянию на 30.06.2018 г. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 0,02 и произошло из-за увеличения активов.

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ

<i>ВЛЭП, км (по трассе)</i>	<i>220 кВ</i>	<i>110 кВ</i>	<i>35 кВ</i>	<i>10 кВ</i>	<i>6 кВ</i>	<i>0.4 кВ</i>	<i>Итого</i>
МРСК Урала	27	18 083	7 930	46 217	5 500	45 561	123 318
Пермэнерго		4 861	3 455	17 856	2 280	16 525	44 977
Свердловэнерго	27	7 885	1 790	13 190	1 847	14 308	39 047
Челябэнерго		5 338	2 685	15 171	1 373	14 729	39 295

<i>ВЛЭП, км (по цепям)</i>	<i>220 кВ</i>	<i>110 кВ</i>	<i>35 кВ</i>	<i>10 кВ</i>	<i>6 кВ</i>	<i>0.4 кВ</i>	<i>Итого</i>
МРСК Урала	49	26 015	9 117	46 342	5 518	45 657	132 698
Пермэнерго		7 665	4 109	17 890	2 290	16 595	48 549
Свердловэнерго	49	10 749	2 061	13 195	1 846	14 308	42 209
Челябэнерго		7 601	2 947	15 257	1 382	14 755	41 941

<i>КЛЭП, км</i>	<i>110 кВ</i>	<i>35 кВ</i>	<i>10 кВ</i>	<i>6 кВ</i>	<i>0.4 кВ</i>	<i>Итого</i>
МРСК Урала	77	114	1 791	2 498	2 968	7 448
Пермэнерго	55	97	381	1 452	985	2 969
Свердловэнерго	18	3	242	372	507	1 143
Челябэнерго	5	14	1 168	673	1 476	3 336

<i>ПС и ТП (мощность, количество)</i>	<i>ПС-35 кВ</i>		<i>ПС-110-220 кВ</i>		<i>Итого ПС</i>		<i>ТП-6-20/0.4 кВ</i>	
	<i>шт.</i>	<i>МВА</i>	<i>шт.</i>	<i>МВА</i>	<i>шт.</i>	<i>МВА</i>	<i>шт.</i>	<i>МВА</i>
МРСК Урала	410	3 517,2	639	18 301,8	1 049	21 819,0	32 124	9 332,7
Пермэнерго	183	1 793	174	6 063	357	7 857	12 623	3 624
Свердловэнерго	102	726	278	6 775	380	7 501	9 515	2 580
Челябэнерго	125	998	187	5 464	312	6 462	9 986	3 129

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

		<i>6M19</i>	<i>6M18</i>	<i>6M18 (сопост.)</i>	<i>6M19/6M18, %</i>	<i>6M19/6M18 сопост., %</i>
<i>Общий отпуск в сеть, тыс. кВт*ч</i>	<i>МРСК Урала</i>	32 730 084	33 829 144	33 829 144	-3,25	-3,25
	Пермэнерго	8 835 366	9 211 871	9 211 871	-4,09	-4,09
	Свердловэнерго	15 130 804	15 514 077	15 514 077	-2,47	-2,47
	Челябэнерго	8 763 914	9 103 196	9 103 196	-3,73	-3,73
<i>Полезный отпуск из сети, тыс. кВт*ч</i>	<i>МРСК Урала</i>	30 683 633	31 284 183	31 284 183	-1,92	-1,92
	Пермэнерго	8 039 694	8 261 965	8 261 965	-2,69	-2,69
	Свердловэнерго	14 420 018	14 641 838	14 641 838	-1,51	-1,51
	Челябэнерго	8 223 921	8 380 380	8 380 380	-1,87	-1,87
<i>Потери, тыс. кВт*ч</i>	<i>МРСК Урала</i>	2 046 451	2 544 963	2 544 963	-19,59	-19,59
	Пермэнерго	795 672	949 906	949 906	-16,24	-16,24
	Свердловэнерго	710 786	872 240	872 240	-18,51	-18,51
	Челябэнерго	539 993	722 817	722 817	-25,29	-25,29
<i>Потери, %</i>	<i>МРСК Урала</i>	6,25	7,52	7,52	-16,89	-16,89
	Пермэнерго	9,01	10,31	10,31	-12,67	-12,67
	Свердловэнерго	4,70	5,62	5,62	-16,45	-16,45
	Челябэнерго	6,16	7,94	7,94	-22,40	-22,40

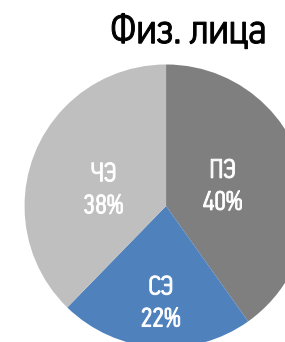
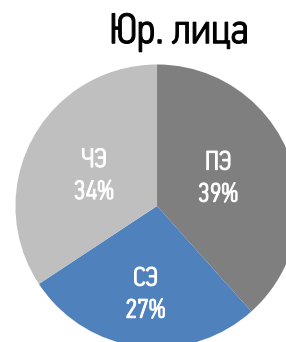
Структура потерь по уровням напряжения

<i>тыс. кВт*ч</i>	<i>ИТОГО</i>	<i>220-110 кВ</i>	<i>27.5-60 кВ</i>	<i>1-20 кВ</i>	<i>0.4 кВ</i>
<i>МРСК Урала</i>	2 046 451	813 106	162 651	545 148	525 546
Пермэнерго	795 672	283 936	94 870	226 434	190 432
Свердловэнерго	710 785	334 761	33 500	165 582	176 942
Челябэнерго	539 994	194 409	34 281	153 132	158 172

ПОТРЕБИТЕЛИ

	Юр.лица	Физ.лица
МРСК Урала	73 205	1 833 198
Пермэнерго	28 154	736 149
Свердловэнерго	19 960	405 718
Челябэнерго	25 091	691 331

*учтен переход потребителей ФЛ, проживающих в МКД, на общедомовые приборы учета



Структура потребления по группам потребителей

тыс. кВт*ч	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго
ВСЕГО:	8 039 695	14 420 019	8 223 922
Промышленные потребители	4 053 935	9 366 121	3 701 154
Транспорт	32 069	1 424 020	843 820
Непромышленные потребители	1 012 013	1 393 718	1 225 997
Производственные сельхозпроизводители	156 628	121 912	143 395
Население и приравненные к ним	1 102 629	835 380	1 069 047
Оптовые потребители - перепродавцы	1 682 421	1 278 868	1 240 509

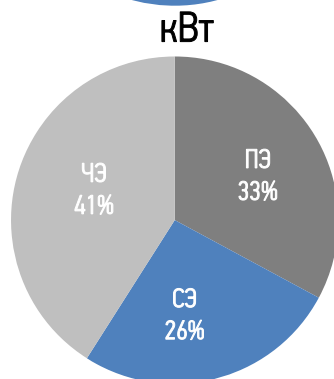
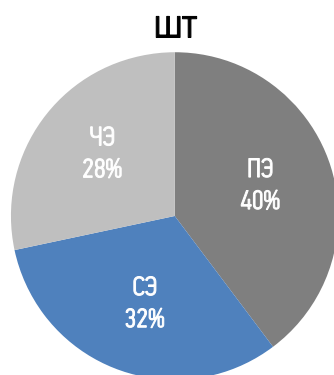
Структура потребления по МРСК



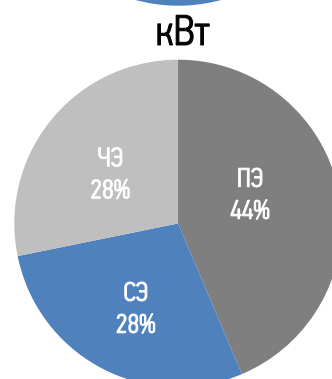
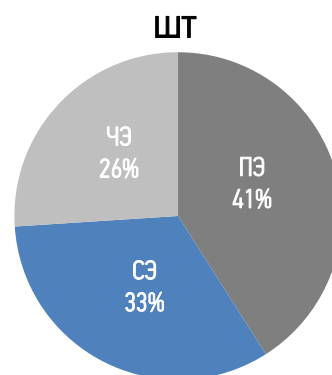
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

	Количество поданных заявок		Заключено договоров		Присоединено	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
МРСК Урала	19 801	1 238 101	12 982	378 703	11 503	327 329
Пермэнерго	7 868	406 738	5 320	165 212	4 868	145 320
Свердловэнерго	6 322	323 922	4 282	106 676	3 812	80 749
Челябэнерго	5 611	507 441	3 380	106 815	2 823	101 260

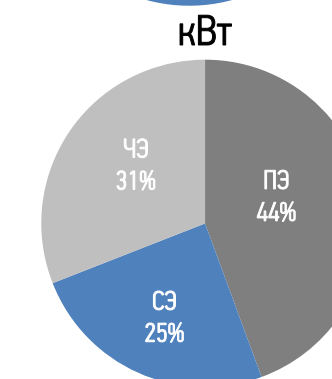
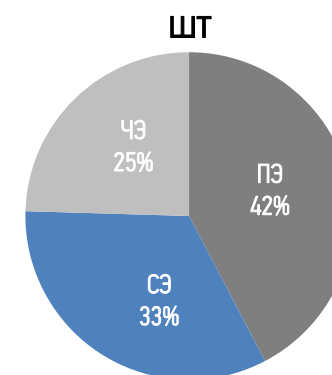
Поданные заявки



Заключено договоров



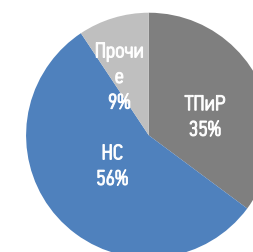
Присоединено



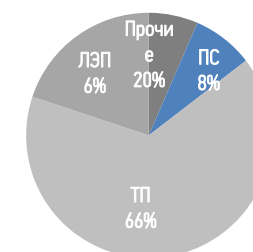
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

<i>тыс. руб., без НДС</i>	<i>Пермэнерго</i>	<i>Свердловэнерго</i>	<i>Челябэнерго</i>	<i>Итого</i>
Общий объем инвестиций	676 634	965 371	766 962	2 408 968
Тех. перевооружение и реконструкция	292 431	289 034	265 504	846 969
Новое строительство	379 911	464 101	493 175	1 337 186
Прочее	4 292	212 236	8 284	224 812
Структура инвестиций	676 634	965 371	766 962	2 408 968
Линии э/передач	98 922	37 062	20 809	156 793
Подстанции	97 458	69 990	26 704	194 152
Технологическое присоединение	423 172	572 598	583 302	1 579 072
Оборудование, не требующее монтажа	10 086	10 499	27 271	47 857
Приобретение	4 292	212 236	8 284	224 812
Прочие объекты	42 704	62 987	100 592	206 282
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0

Направления инвестиций

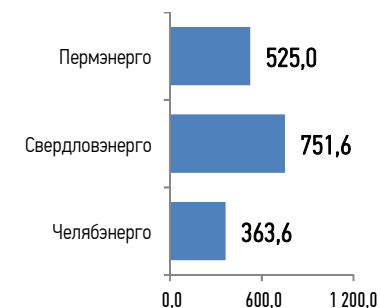


Структура инвестиций



	<i>Освоение, тыс. руб.</i>	<i>Ввод ОФ, тыс. руб.</i>	<i>Ввод мощности</i>	
			<i>МВА</i>	<i>км</i>
МРСК Урала	2 408 968	1 640 187	151	1 216
Пермэнерго	676 634	524 952	18	166
Свердловэнерго	965 371	751 626	98	870
Челябэнерго	766 962	363 610	35	180

Ввод ОФ, млн руб.



Прогноз по бизнес-плану на 2019 г.

<i>млн. руб.</i>	<i>2018 Факт</i>	<i>2019 Прогноз*</i>
Выручка, в т.ч.:	89 625	93 074
Затраты (вкл. управ.и комм.затраты)	82 165	88 291
Чистая прибыль	798	2 048
Долг на конец периода	14 127	15 403
ЕБИТДА	7 315	9 232

** Бизнес-план ОАО «МРСК Урала» на 2019 г. утвержден Советом директоров компании на заседании 21 марта 2019 г. (протокол Совета директоров от 22.03.2019 г. №297).*

ПОЛЕЗНЫЕ ССЫЛКИ**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

По РСБУ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/financial-information/ras/>

По МСФО

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/financial-information/ifrs/>

IR-КАЛЕНДАРЬ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/analyst-center/ir-calendar/>

ИНТЕРАКТИВНЫЙ АНАЛИЗ ДАННЫХ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/analyst-center/quick-analyzer/>

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Существенные факты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/corporate-actions/>

Списки аффилированных лиц

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/affiliate/>

Ежеквартальные отчеты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/quarterly-reports/>

Годовые отчеты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/annual-reports/>

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

<http://www.mrsk-ural.ru/company/controls/>

КЛЮЧЕВЫЕ ЦИФРЫ И ФАКТЫ

<http://www.mrsk-ural.ru/company/highlights/finance/>

IR-отдел

Павел Чингин

E-mail: ir@rosseti-ural.ru

Тел.: /343/ 293-26-58

Факс: /343/ 293-25-84

Дополнительную информацию о Компании Вы можете найти на корпоративном сайте ОАО «МРСК Урала» (www.mrsk-ural.ru), а также в Центре раскрытия корпоративной информации ЗАО «Интерфакс» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12105>).

