



**РОССЕТИ**  
УРАЛ

# СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Период: 6М 2020 г.

август 2020

[WWW.MRSK-URAL.RU](http://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.

По итогам 2019 г. доля рынка услуг по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Урала» по НВВ составила 80,9%, доля ТСО – 19,1%. Увеличение доли НВВ ОАО «МРСК Урала» по итогам 2019 г. произошло, в том числе, вследствие реализации стратегии по консолидации электросетевых активов в регионе присутствия Общества.

| <i>Ключевые цифры</i>                          | <i>6М 2020</i> |
|--|----------------|
| Количество подстанций 6-20/0.4 и 35-220 кВ, шт | 33 907         |
| Суммарная мощность, МВА                        | 31 474         |
| Протяженность ВЛ по трассе, км                 | 124 360        |
| Протяженность КЛ, км                           | 7 627          |
| Отпуск в сеть, млрд кВт*ч                      | 30 313         |
| Отпуск из сети, млрд кВт*ч                     | 28 328         |
| Присоединено, МВт                              | 229,0          |
| Выручка, млн руб.                              | 37 192,7       |
| Затраты (вкл.комм. и управ. расходы), млн руб. | 36 068,1       |
| Чистая прибыль, млн руб.                       | 492,5          |

**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 2020 Г.

- Январь** Губернатор Челябинской области провел рабочую встречу с генеральным директором Компании  
Совет директоров Компании утвердил программу Цифровой трансформации до 2030 г.
- Февраль** Компания опубликовала итоги работы в 2019 году по РСБУ: выручка 94,0 млрд руб, чистая прибыль – 2,2 млрд руб.  
Компания опубликовала итоги работы в 2019 г. по МСФО: выручка 106,1 млрд руб, прибыль за период – 2,8 млрд руб.
- Март** Рейтинговое агентство Эксперт РА подтвердило рейтинг кредитоспособности «Россети Урал» на уровне ruAA по национальной шкале, прогноз по рейтингу – стабильный.

### 2 КВАРТАЛ 2020 Г.

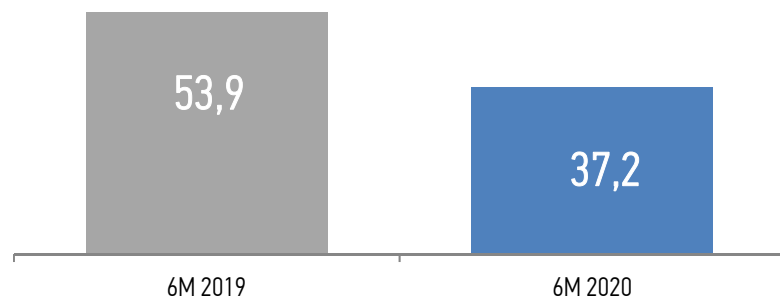
- Апрель** Компания опубликовала итоги работы в 1 квартале 2020 года по РСБУ: выручка 20,7 млрд руб, чистая прибыль – 0,5 млрд руб.  
Энергетики компании «Россети Урал» ввели в работу подстанцию 110/10 кВ «Кемпинг»  
Губернатор Свердловской области Евгений Куйвашев и генеральный директор компании «Россети Урал» Сергей Дрегваль обсудили актуальные вопросы энергоснабжения региона
- Май** Годовое общее собрание акционеров  
Компания опубликовала итоги работы в 1 кв. 2020 года по МСФО: выручка – 24,1 млрд руб., прибыль за период – 0,93 млрд руб.
- Июнь** Компания продолжает установку птицезащитных устройств (Еткульский район)  
Введена в эксплуатацию электрозарядная станция (Магнитогорск)

## ДОХОДЫ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 1 полугодия 2020 г. составила 37 192,7 млн руб., что на 16 690,9 млн руб. (31,0%) ниже, чем за 1 полугодие 2019 г.

| <i>Структура доходов, тыс. руб.</i> | <i>6М 2020 г.</i> | <i>6М 2019 г.</i> | <i>Изменение, тыс. руб.</i> | <i>Изменение, %</i> |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------------------|---------------------|
| <b>Выручка всего, в т.ч.:</b>       | <b>37 192 660</b> | <b>53 883 605</b> | <b>-16 690 945</b>          | <b>-31,0</b>        |
| Передача э/э                        | 36 796 281        | 31 378 837        | 5 417 444                   | 17,3                |
| Технологическое присоединение       | 191 227           | 290 128           | -98 901                     | -34,1               |
| Продажа э/э и мощности              | 0                 | 22 087 497        | -22 087 497                 | -100,0              |
| Прочая                              | 205 152           | 127 143           | 78 009                      | 61,4                |

Динамика выручки 6М20 / 6М19, млрд руб.



**98,9%** от выручки

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии по итогам 1 полугодия 2020 г. составили 36 796,3 млн рублей (98,9 % от выручки), что на 17,3 % выше, чем по итогам 1 полугодия 2019 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 5 417,4 млн рублей.

Рост выручки обусловлен особенностями учета совместной деятельности по передаче электрической энергии при выполнении функции гарантирующего поставщика в 2019 году, а именно отражением сетевой составляющей по передаче электроэнергии (7 891,5 млн рублей) в выручке по перепродаже электроэнергии и мощности. В сопоставимых условиях снижение выручки по передаче электрической энергии составляет 2 474,0 млн рублей и обусловлено уменьшением в 1 полугодии 2020 г. объема полезного отпуска электроэнергии на 2 104,4 млн кВтч.

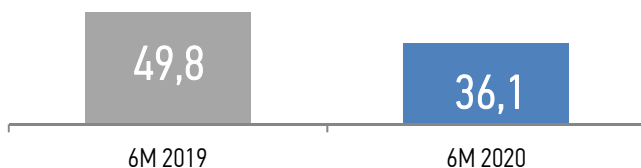
Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению за 1 полугодие 2020 г. составили 191,2 млн рублей (0,5% от итоговой выручки Компании). Прочие доходы составили 205,1 млн рублей (0,6% от общей выручки).

## РАСХОДЫ

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) за 1 полугодие 2020 г. составила 36 068,1 млн рублей (-27,6% к уровню 1 полугодия 2019 г.).

| <i>Структура затрат, тыс. руб.</i>                               | <i>6М 2020 г.</i> | <i>6М 2019 г.</i> | <i>Изменение, тыс. руб.</i> | <i>Изменение, %</i> |
|--|-------------------|-------------------|-----------------------------|---------------------|
| <b>Затраты всего, в т.ч.</b>                                     | <b>35 418 536</b> | <b>48 390 584</b> | <b>-12 972 048</b>          | <b>-26,8</b>        |
| Материальные затраты:  | 6 143 969         | 19 002 516        | -12 858 547                 | -67,7               |
| <i>Покупная э/э на компенсацию потерь</i>                        | <i>5 063 238</i>  | <i>4 981 173</i>  | <i>82 065</i>               | <i>1,6</i>          |
| <i>Покупная э/э для реализации</i>                               | <i>0</i>          | <i>12 999 475</i> | <i>-12 999 475</i>          | <i>-100,0</i>       |
| <i>Покупная э/э на произв. и хоз. нужды</i>                      | <i>153 870</i>    | <i>131 118</i>    | <i>22 752</i>               | <i>17,4</i>         |
| <i>Сырье и материалы</i>   | <i>926 861</i>    | <i>890 750</i>    | <i>36 111</i>               | <i>4,1</i>          |
| Работы и услуги произв. характера:                               | 19 066 249        | 20 164 662        | -1 098 413                  | -5,4                |
| <i>Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования</i> | <i>146 306</i>    | <i>171 714</i>    | <i>-25 408</i>              | <i>-14,8</i>        |
| <i>Услуги сетевых компаний по передаче э/э, в т.ч.</i>           | <i>18 819 860</i> | <i>19 759 164</i> | <i>-939 304</i>             | <i>-4,8</i>         |
| Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"   | 8 058 493         | 8 509 485         | -450 992                    | -5,3                |
| Прочие распределительные компании                                | 10 761 367        | 11 249 679        | -488 312                    | -4,3                |
| <i>Прочие услуги произв. характера</i>                           | <i>100 083</i>    | <i>233 784</i>    | <i>-133 701</i>             | <i>-57,2</i>        |
| ФОТ с отчислениями   | 5 637 331         | 5 015 448         | 621 883                     | 12,4                |
| Амортизация ОС и НМА   | 2 971 853         | 2 768 703         | 203 150                     | 7,3                 |
| Другие затраты, относимые на с/с                                 | 1 599 134         | 1 439 255         | 159 879                     | 11,1                |
| <b>Управленческие расходы</b>                                    | <b>606 718</b>    | <b>589 057</b>    | <b>17 661</b>               | <b>3,0</b>          |
| <b>Коммерческие расходы</b>                                      | <b>42 821</b>     | <b>860 254</b>    | <b>-817 433</b>             | <b>-95,0</b>        |

Динамика затрат 6М20 / 6М19, млрд руб.

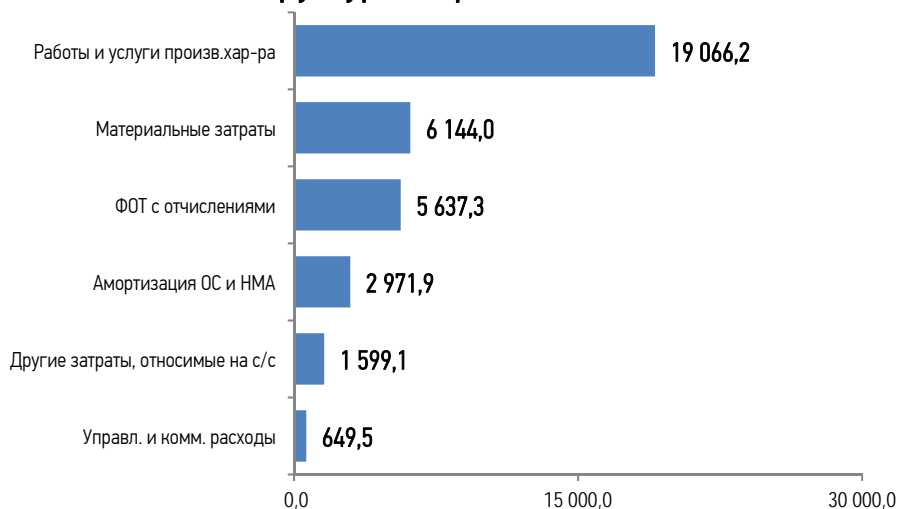


Материальные затраты:

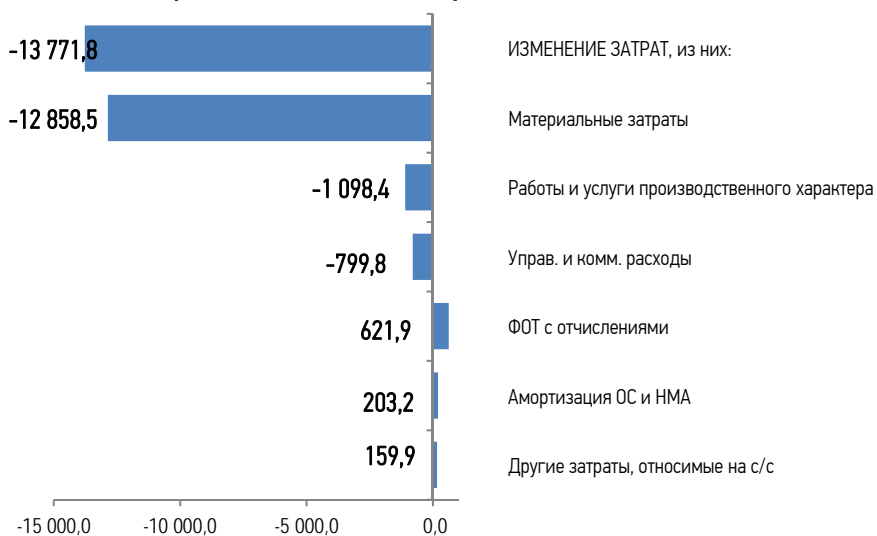
Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 1 полугодия 2020 г. составили 5 063,2 млн рублей (14,3% от общих расходов), что на 1,6% выше аналогичного периода прошлого года и обусловлено ростом средневзвешенного тарифа в 1 полугодии 2020 г., при этом объем потерь снизился в 1 полугодии 2020 года на 61,4 млн кВтч относительно аналогичного периода прошлого года..

## РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Структура затрат 6М20, млн руб.



Факторы изменения затрат 6М20 / 6М19, млн руб.



### Затраты на работы и услуги производственного характера:

Затраты на услуги сетевых компаний по передаче э/э по итогам 1 полугодия 2020 г. составили 18 819,9 млн рублей (53,1% от общих расходов), что на 4,8% ниже, чем в 1 полугодии 2019 г.

Оплата труда и отчисления в фонды по итогам 1 полугодия 2020 г. составили 5 637,3 млн рублей (15,9% от общих расходов), что на 12,4% выше аналогичного периода 2019 г.

Другие затраты, относимые на себестоимость по итогам 1 полугодия 2020 г. составили 1 599,1 млн рублей (4,6% от общих расходов), что на 11,1% выше показателя аналогичного периода прошлого года.

Основной причиной данных отклонений является консолидация электросетевых активов на базе «Россети Урал».

Амортизация основных средств и НМА по итогам 1 полугодия 2020 г. составила 2 971,9 млн рублей (8,4% от общих расходов), что на 7,3% выше, чем по итогам 1 полугодия 2019 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 203,2 млн рублей и произошло за счёт ввода основных средств в соответствии с инвестиционной программой.

## ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ

### Долговой портфель 6М20 г.

| <i>Структура, тыс. руб.</i>            | <i>на 30.06.20 г.</i> | <i>на 30.06.19 г.</i> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b>ИТОГО:</b>                          | <b>18 412 458</b>     | <b>15 258 327</b>     |
| Краткосрочные кредиты и займы          | 1 567 159             | 6 643 580             |
| <i>облигационные займы</i>             | 0                     | 6 600 000             |
| Долгосрочные кредиты и займы           | 16 718 825            | 8 379 713             |
| <i>облигационные займы</i>             | 7 000 000             | 0                     |
| Задолженность по начисленным процентам | 126 474               | 235 034               |

Краткосрочные кредиты и займы по состоянию на 30.06.2020 г. составили 1 567,1 млн рублей, что на 76,4% ниже, чем по состоянию на 30.06.2019 г. в связи с погашением облигационных займов серии БО-05 в сумме 5 000,0 млн рублей и серии БО-02 в сумме 1 600,0 млн рублей и переводом кредитов в категорию краткосрочных в соответствии с установленным сроком погашения основного долга.

Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 30.06.2020 г. составили 16 718,8 млн рублей, что на 99,5% выше, чем по состоянию на 30.06.2019 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 8 339,1 млн рублей и связано с размещением облигационных займов. По состоянию на 30.06.2020 г. ОАО «МРСК Урала» является эмитентом биржевых облигаций на предъявителя серии БО-04 общей номинальной стоимостью 4 000,0 млн рублей и серии БО-03 общей номинальной стоимостью 3 000,0 млн рублей со сроком обращения 10 лет.

| <i>Показатель</i>          | <i>на 30.06.20 г.</i> | <i>на 30.06.19 г.</i> |
|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Долг, тыс. руб.            | 18 412 458            | 15 258 327            |
| Чистый долг, тыс. руб.     | 17 652 693            | 14 576 292            |
| ЕБИТДА, тыс. руб.*         | 7 774 730             | 10 528 290            |
| Долг/ЕБИТДА                | 2,37                  | 1,45                  |
| Чистый долг/ЕБИТДА         | 2,27                  | 1,38                  |
| Долг/Собственный капитал   | 0,45                  | 0,37                  |
| Собственный капитал/Активы | 0,52                  | 0,57                  |

\*ЕБИТДА – приведенный показатель за 4 последних отчетных квартала



Долг по состоянию на 30.06.2020 г. составил 18 412,5 млн рублей, что на 20,7% выше уровня долга по состоянию на 30.06.2019 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 3 154,1 млн рублей, что обусловлено привлечением заемных средств на целевое финансирование инвестиционной программы, а также финансово-хозяйственной деятельности.

Чистый долг по состоянию на 30.06.2020 г. составил 17 652,7 млн рублей, что на 21,1% выше, чем по состоянию на 30.06.2019 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 3 076,4 млн рублей и произошло из-за увеличения долга.

Показатель ЕБИТДА по состоянию на 30.06.2020 г. составил 7 774,7 млн рублей, что на 26,2% ниже, чем по состоянию на 30.06.2019 г. В абсолютном выражении показатель снизился на 2 753,6 млн рублей.

Показатель Долг/ ЕБИТДА по состоянию на 30.06.2020 г. составил 2,37, что выше на 63,4%, чем по состоянию на 30.06.2019 г.

Показатель Чистый долг/ ЕБИТДА по состоянию на 30.06.2020 г. составил 2,27, что выше на 64,5%, чем по состоянию на 30.06.2019 г.

Показатель Долг/ Собственный капитал по состоянию на 30.06.2020 г. составил 0,45, что на 21,6% выше, чем по состоянию на 30.06.2019 г.

Показатель Собственный капитал/ Активы по состоянию на 30.06.2020 г. составил 0,52, что на 8,8% ниже, чем по состоянию на 30.06.2019 г.



## 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>   |
|-----------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|----------------|
| <b>МРСК Урала</b>           | <b>27</b>     | <b>18 147</b> | <b>7 927</b> | <b>46 409</b> | <b>5 510</b> | <b>46 340</b> | <b>124 360</b> |
| Пермэнерго                  |               | 4 860         | 3 429        | 17 763        | 2 262        | 16 807        | 45 121         |
| Свердловэнерго              | 27            | 7 950         | 1 813        | 13 390        | 1 809        | 14 588        | 39 576         |
| Челябэнерго                 |               | 5 338         | 2 685        | 15 256        | 1 439        | 14 945        | 39 663         |

| <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>   |
|----------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|----------------|
| <b>МРСК Урала</b>          | <b>49</b>     | <b>26 082</b> | <b>9 103</b> | <b>46 527</b> | <b>5 530</b> | <b>46 455</b> | <b>133 747</b> |
| Пермэнерго                 |               | 7 662         | 4 082        | 17 801        | 2 273        | 16 894        | 48 712         |
| Свердловэнерго             | 49            | 10 814        | 2 080        | 13 394        | 1 809        | 14 588        | 42 734         |
| Челябэнерго                |               | 7 607         | 2 940        | 15 333        | 1 448        | 14 973        | 42 301         |

| <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> |
|-------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| <b>МРСК Урала</b> | <b>78</b>     | <b>117</b>   | <b>1 855</b> | <b>2 554</b> | <b>3 023</b>  | <b>7 627</b> |
| Пермэнерго        | 55            | 100          | 390          | 1 473        | 1 015         | 3 033        |
| Свердловэнерго    | 18            | 3            | 263          | 409          | 504           | 1 197        |
| Челябэнерго       | 5             | 14           | 1 203        | 671          | 1 504         | 3 397        |

| <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>     |
| <b>МРСК Урала</b>                     | <b>412</b>      | <b>3 538,3</b> | <b>643</b>           | <b>18 414,3</b> | <b>1 055</b>    | <b>21 952,6</b> | <b>32 852</b>         | <b>9 521,2</b> |
| Пермэнерго                            | 183             | 1 796          | 173                  | 6 032           | 356             | 7 828           | 12 820                | 3 682          |
| Свердловэнерго                        | 103             | 743            | 283                  | 6 912           | 386             | 7 655           | 9 811                 | 2 656          |
| Челябэнерго                           | 126             | 999            | 187                  | 5 470           | 313             | 6 469           | 10 221                | 3 183          |

## ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

|  |                   | <i>6M20</i>       | <i>6M19</i>       | <i>6M19 (сопост.)</i> | <i>6M20/6M19, %</i> | <i>6M20/6M19 сопост., %</i> |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------------|
| <i>Общий отпуск в сеть, тыс. кВт*ч</i>     | <i>МРСК Урала</i> | <b>30 312 561</b> | <b>32 730 084</b> | <b>32 730 084</b>     | <b>-7,39</b>        | <b>-7,39</b>                |
|  | Пермэнерго        | 8 172 192         | 8 835 366         | 8 835 366             | -7,51               | -7,51                       |
|  | Свердловэнерго    | 14 080 672        | 15 130 804        | 15 130 804            | -6,94               | -6,94                       |
|  | Челябэнерго       | 8 059 697         | 8 763 914         | 8 763 914             | -8,04               | -8,04                       |
| <i>Полезный отпуск из сети, тыс. кВт*ч</i> | <i>МРСК Урала</i> | <b>28 327 517</b> | <b>30 683 633</b> | <b>30 499 911</b>     | <b>-7,68</b>        | <b>-7,12</b>                |
|  | Пермэнерго        | 7 473 515         | 8 039 694         | 8 039 694             | -7,04               | -7,04                       |
|  | Свердловэнерго    | 13 453 435        | 14 420 018        | 14 420 018            | -6,70               | -6,70                       |
|  | Челябэнерго       | 7 400 566         | 8 223 921         | 8 040 199             | -10,01              | -7,96                       |
| <i>Потери, тыс. кВт*ч</i>                  | <i>МРСК Урала</i> | <b>1 985 044</b>  | <b>2 046 451</b>  | <b>2 230 173</b>      | <b>-3,00</b>        | <b>-10,99</b>               |
|  | Пермэнерго        | 698 677           | 795 672           | 795 672               | -12,19              | -12,19                      |
|  | Свердловэнерго    | 627 237           | 710 786           | 710 786               | -11,75              | -11,75                      |
|  | Челябэнерго       | 659 130           | 539 993           | 723 715               | 22,06               | -8,92                       |
| <i>Потери, %</i>                           | <i>МРСК Урала</i> | <b>6,55</b>       | <b>6,25</b>       | <b>6,81</b>           | <b>4,74</b>         | <b>-3,89</b>                |
|  | Пермэнерго        | 8,55              | 9,01              | 9,01                  | -5,06               | -5,06                       |
|  | Свердловэнерго    | 4,45              | 4,70              | 4,70                  | -5,17               | -5,17                       |
|  | Челябэнерго       | 8,18              | 6,16              | 8,26                  | 32,73               | -0,97                       |

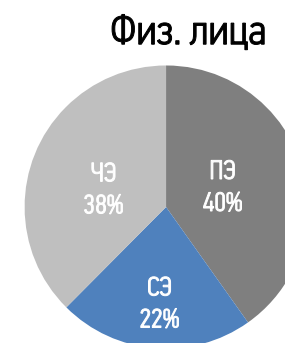
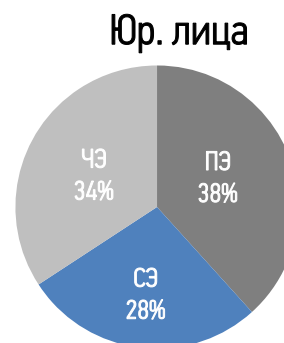
### Структура потерь по уровням напряжения

| <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> | <b>1 985 044</b> | <b>685 405</b>    | <b>121 939</b>    | <b>578 739</b> | <b>598 961</b> |
| Пермэнерго        | 698 677          | 212 449           | 69 752            | 226 073        | 190 403        |
| Свердловэнерго    | 627 237          | 284 025           | 20 039            | 160 617        | 162 556        |
| Челябэнерго       | 659 130          | 188 931           | 32 148            | 192 049        | 246 002        |

## ПОТРЕБИТЕЛИ

|                   | Юр.лица       | Физ.лица         |
|-------------------|---------------|------------------|
| <b>МРСК Урала</b> | <b>75 995</b> | <b>1 857 742</b> |
| Пермэнерго        | 29 105        | 746 472          |
| Свердловэнерго    | 20 898        | 413 669          |
| Челябэнерго       | 25 992        | 697 601          |

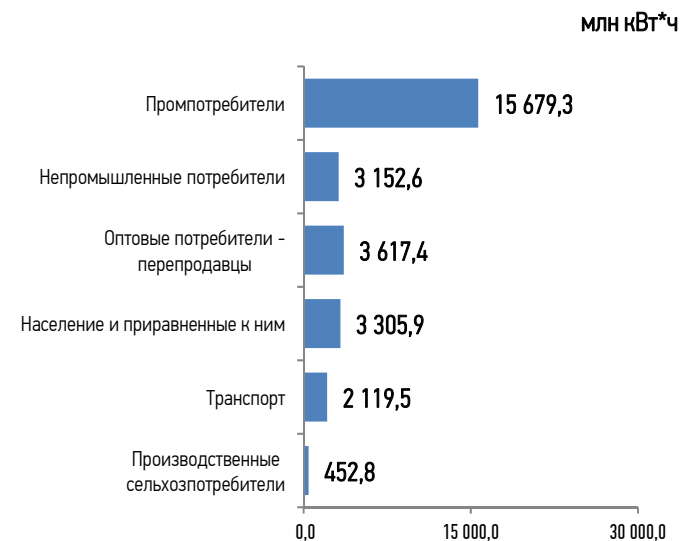
\*учтен переход потребителей ФЛ, проживающих в МКД, на общедомовые приборы учета



### Структура потребления по группам потребителей

| тыс. кВт*ч                            | Пермэнерго       | Свердловэнерго    | Челябэнерго      |
|---------------------------------------|------------------|-------------------|------------------|
| <b>ВСЕГО:</b>                         | <b>7 473 515</b> | <b>13 453 435</b> | <b>7 400 566</b> |
| Промышленные потребители              | 3 771 403        | 8 779 253         | 3 128 690        |
| Транспорт                             | 29 939           | 1 295 212         | 794 303          |
| Непромышленные потребители            | 847 209          | 1 272 301         | 1 033 079        |
| Производственные сельхозпроизводители | 165 808          | 131 357           | 155 682          |
| Население и приравненные к ним        | 1 133 857        | 863 392           | 1 308 669        |
| Оптовые потребители - перепродавцы    | 1 525 299        | 1 111 921         | 980 144          |

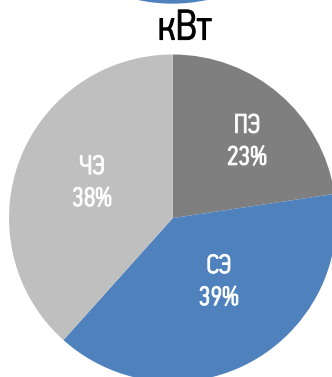
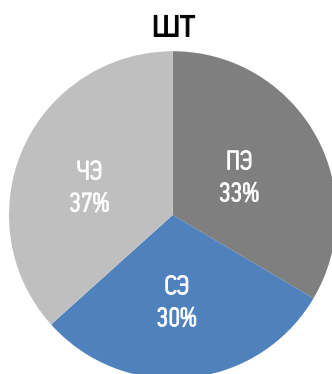
### Структура потребления по МРСК



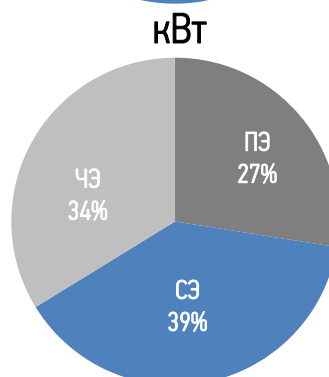
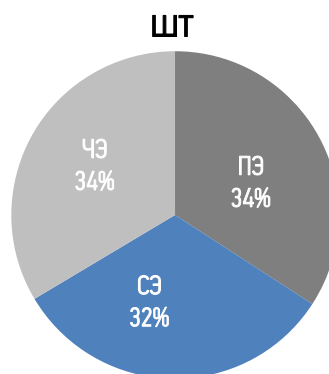
## ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

|                   | Количество поданных заявок |                  | Заключено договоров |                | Присоединено  |                |
|-------------------|----------------------------|------------------|---------------------|----------------|---------------|----------------|
|                   | шт                         | кВт              | шт                  | кВт            | шт            | кВт            |
| <b>МРСК Урала</b> | <b>20 795</b>              | <b>1 480 729</b> | <b>12 449</b>       | <b>335 552</b> | <b>10 648</b> | <b>228 907</b> |
| Пермэнерго        | 6 969                      | 335 172          | 4 252               | 92 329         | 4 173         | 90 449         |
| Свердловэнерго    | 6 200                      | 577 261          | 4 019               | 129 897        | 3 548         | 77 330         |
| Челябэнерго       | 7 626                      | 568 295          | 4 178               | 113 327        | 2 927         | 61 128         |

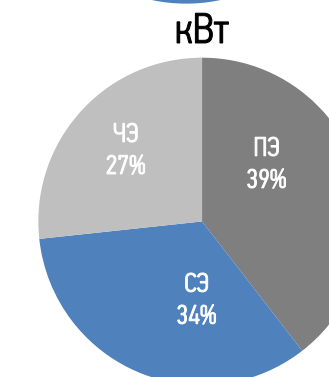
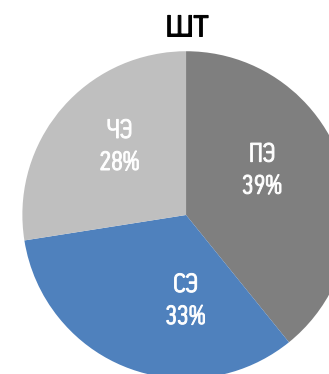
Поданные заявки



Заключено договоров



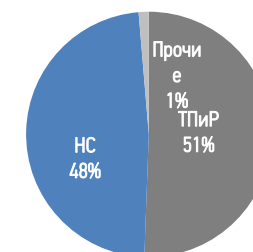
Присоединено



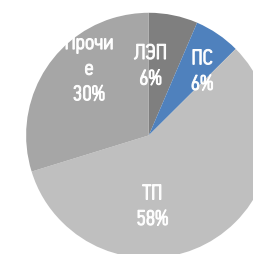
## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

| <i>тыс. руб., без НДС</i>           | <i>Пермэнерго</i> | <i>Свердловэнерго</i> | <i>Челябэнерго</i> | <i>Итого</i>     |
|-------------------------------------|-------------------|-----------------------|--------------------|------------------|
| <b>Общий объем инвестиций</b>       | <b>1 616 926</b>  | <b>1 365 571</b>      | <b>789 699</b>     | <b>3 772 195</b> |
| Тех. перевооружение и реконструкция | 976 482           | 686 060               | 245 469            | 1 908 011        |
| Новое строительство                 | 639 957           | 631 666               | 543 005            | 1 814 628        |
| Прочее                              | 488               | 47 844                | 1 225              | 49 556           |
| <b>Структура инвестиций</b>         | <b>1 616 926</b>  | <b>1 365 571</b>      | <b>789 699</b>     | <b>3 772 195</b> |
| Линии э/передач                     | 123 018           | 100 466               | 20 202             | 243 686          |
| Подстанции                          | 43 950            | 135 390               | 50 008             | 229 348          |
| Технологическое присоединение       | 822 522           | 708 793               | 644 772            | 2 176 086        |
| Оборудование, не требующее монтажа  | 75 992            | 58 686                | 439                | 135 117          |
| Приобретение                        | 488               | 47 844                | 1 225              | 49 556           |
| Прочие объекты                      | 550 956           | 314 392               | 73 054             | 938 402          |
| Долгосрочные финансовые вложения    | 0                 | 0                     | 0                  | 0                |

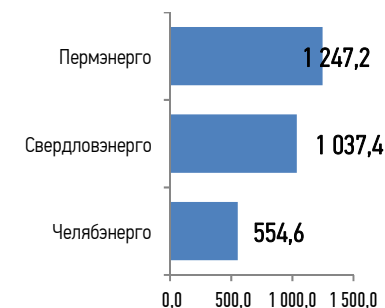
### Направления инвестиций



### Структура инвестиций



### Ввод ОФ, млн руб.



|                   | <i>Освоение, тыс. руб.</i> | <i>Ввод ОФ, тыс. руб.</i> | <i>Ввод мощности</i> |            |
|-------------------|----------------------------|---------------------------|----------------------|------------|
|                   |                            |                           | <i>МВА</i>           | <i>км</i>  |
| <b>МРСК Урала</b> | <b>3 772 195</b>           | <b>2 839 144</b>          | <b>147</b>           | <b>644</b> |
| Пермэнерго        | 1 616 926                  | 1 247 162                 | 28                   | 226        |
| Свердловэнерго    | 1 365 571                  | 1 037 360                 | 80                   | 188        |
| Челябэнерго       | 789 699                    | 554 622                   | 38                   | 230        |

**Прогноз по бизнес-плану на 2020 г.**

| <i>млн. руб.</i>                    | <i>2019 Факт</i> | <i>2020 Прогноз*</i> |
|-------------------------------------|------------------|----------------------|
| Выручка, в т.ч.:                    | 94 042           | 80 585               |
| Затраты (вкл. управ.и комм.затраты) | 88 000           | 76 419               |
| Чистая прибыль                      | 2 155            | 1 974                |
| Долг на конец периода               | 15 901           | 18 687               |
| ЕБИТДА                              | 9 557            | 9 734                |

*\* Бизнес-план ОАО «МРСК Урала» на 2020 г. утвержден Советом директоров компании на заседании 27 декабря 2019 г. (протокол Совета директоров от 30.12.2019 г. №334).*

**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](mailto: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](http://www.mrsk-ural.ru)), а также в Центре раскрытия корпоративной информации ЗАО «Интерфакс» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12105>).

