

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год  
(расчетный период регулирования)

филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Урала»-«Свердловэнерго»,  
филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование

филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Урала» -  
«Свердловэнерго»

Сокращенное наименование

филиал ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»

Место нахождения

620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140

Фактический адрес

620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140

ИНН

6671163413

КПП

665902001

Ф.И.О. руководителя

Мельников Андрей Рудольфович

Адрес электронной почты

delo@mnsk-ural.ru

Контактный телефон

(343) 215-23-59

Факс

(343) 215-26-61

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) <sup>5</sup>   | Показатели, утвержденные на базовый период <*> <sup>1,6</sup> (2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) <sup>7</sup>   |
|--|--|--|--|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) |  |  |  |   |
| 1.   | Показатели эффективности деятельности организации  | ×  | ×  | ×   |
| 1.1.   | Выручка  | тыс. рублей<br>34 412 514  | 36 385 297   | 28 392 057  |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей<br>1 288 437   | ×  | ×   |
| 1.3.   | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей<br>1 838 081   | ×  | ×   |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей<br>-472 498  | ×  | ×   |
| 2.   | Показатели рентабельности организации  | ×  | ×  | ×   |
| 2.1.   | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более                                | процентов<br>3,74%   | ×  | ×   |
| 3.   | Показатели регулируемых видов деятельности организации   | ×  | ×  | ×   |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <***> <sup>2</sup>  | МВт<br>×   | ×  | ×   |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <***> <sup>2</sup>  | МВт·ч<br>×   | ×  | ×   |
| 3.3.   | Заявленная мощность <***> <sup>3,10</sup>  | МВт<br>1 577   | 4 087  | 3 904   |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> <sup>3,11</sup>   | тыс. кВт·ч<br>27 486 702   | 28 357 118   | 29 316 397  |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^>   | тыс. кВт·ч<br>5 934 710  | 5 957 225  | 1 529 340   |
| 3.6.   | Уровень потерь электрической энергии <***> <sup>3</sup>  | процентов<br>5,48%   | 5,08%  | 6,32%   |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> <sup>3</sup>   | Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК. |  |   |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***> <sup>4</sup>   | МВт·ч<br>×   | ×  | ×   |
| 4.   | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего   | 9 334 402  | 10 413 013   | 15 517 775  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***> <sup>2</sup> , <***> <sup>4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <***> <sup>3</sup> - всего | тыс. рублей<br>4 613 517   | 4 327 922  | 4 384 417   |
|  | в том числе:   | ×  | ×  | ×   |
|  | оплата труда   | 3 196 647  | ×  | ×   |
|  | ремонт основных фондов   | 417 507  | ×  | ×   |
|  | материальные затраты   | 304 197  | ×  | ×   |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***> <sup>2</sup> , <***> <sup>4</sup> ; неподконтрольные расходы <***> <sup>3</sup> - всего <***> <sup>3</sup>                   | тыс. рублей<br>1 421 546   | 1 952 291  | 2 455 110   |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей<br>×   | 271 637  | 4 544 592   |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>14</sup>   | тыс. рублей<br>1 827 974   | 2 089 647  | 2 991 388   |
| 4.4.1.   | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   | Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@   | Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@   | Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518 |
| 4.5.   | Объем условных единиц <***> <sup>3</sup>   | у.е.<br>195 192  | 194 970  | 195 726   |
| 4.6.   | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> <sup>3</sup>   | тыс. рублей (у.е.)<br>23,64  | 22,20  | 22,40   |
| 5.   | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   | ×  | ×  | ×   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек<br>4 978   | ×  | ×   |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека<br>48,94   | ×  | ×   |

| Наименование показателей  | Единица измерения   | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) <sup>5</sup>  | Показатели, утвержденные на базовый период <*> <sup>1,6</sup> (2019 год)   | Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) <sup>7</sup> |
|---|---|---|--|---|
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)). | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года. (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года)). |   |
| 6   | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)                        | тыс. рублей   | Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом   |   |
| 7   | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей   | Данный показатель не подлежит расчету, так как регулируемая организация является филиалом  |   |

<\*><sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<\*><sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<\*\*\*><sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<\*\*\*\*><sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

<sup>5</sup> п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2018 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (с учетом стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной электроэнергии при исполнении функции ГП).

<sup>5</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2018 год использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» с учетом мощности услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной мощности при исполнении функции ГП).

<sup>5</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2018 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» с учетом электроэнергии услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной электроэнергии при исполнении функции ГП).

<sup>5</sup> п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2018 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» с учетом электроэнергии услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной электроэнергии при исполнении функции ГП).

<sup>5</sup> п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2018 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2018 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2018 года), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (по факту 2018 года).

<sup>5</sup> п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2018 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>5</sup> п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2018 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (не включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 465,14 человек).

<sup>5</sup> п. 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2018 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2018 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и численности персонала за 2018 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>6</sup> Показатели, утвержденные на 2019 год указаны в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», принятыми на момент раскрытия информации (п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка на базовый период рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (базовый период) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (базовый период), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (базовый период), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (базовый период).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

<sup>7</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

<sup>7</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

<sup>7</sup> п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

<sup>7</sup> п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2020 год необходимая валовая выручка рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2020 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2020 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2020 год).

<sup>8</sup> В тарифно-балансовом решении на 2019 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

<sup>9</sup> Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

<sup>10</sup> Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

<sup>11</sup> Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

<sup>12</sup> В тарифно-балансовом решении на 2019 год расшифровка операционных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>13</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов без расшифровки по составляющим.

<sup>14</sup> Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (2018, 2019 - амортизация и прибыль по передаче э/э; 2020 - амортизация, прибыль и заемные средства по передаче э/э) указаны по финансированию.

<sup>15</sup> В тарифно-балансовом решении на 2019 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

<sup>16</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей |  | Единица изменения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) |                        | Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 год) |                        | Предложения на расчетный период регулирования <***> (2020 год) |                  |
|--------------------------|--|--------------------|---|------------------------|---|------------------------|--|------------------|
|                          |  |                    | первое полугодие <***>  | второе полугодие <***> | первое полугодие <***>                                    | второе полугодие <***> | первое полугодие   | второе полугодие |
| 1.                       | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:               |                    |   |                        |   |                        |  |                  |
| 1.2.                     | услуги по передаче электрической энергии:                                      |                    |   |                        |   |                        |  |                  |
|                          | двухставочный тариф:   |                    |   |                        |   |                        |  |                  |
|                          | ставка на содержание сетей   | рублей/МВт в месяц |   |                        |   |                        |  |                  |
|                          | ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН                          | рублей/МВт в месяц | 517 243,79  | 527 588,67             | 527 588,67  | 540 250,80             | 224 774,72   | 333 915,84       |
|                          | ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1                         | рублей/МВт в месяц | 866 760,47  | 884 095,68             | 884 095,68  | 905 313,98             | 440 457,31   | 882 679,45       |
|                          | ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2                         | рублей/МВт в месяц | 1 132 791,33  | 1 155 447,16           | 1 155 447,16  | 1 183 177,90           | 726 439,34   | 1 509 628,81     |
|                          | ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН                          | рублей/МВт в месяц | 1 194 793,47  | 1 218 689,34           | 1 218 689,34  | 1 247 937,88           | 1 475 463,65   | 3 182 056,45     |
|                          | ставка на оплату технологического расхода (потерь)                             | рублей/МВт·ч       |   |                        |   |                        |  |                  |
|                          | ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН  | рублей/МВт·ч       | 125,48  | 139,98                 | 138,75  | 147,38                 | 91,49  | 91,44            |
|                          | ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1 | рублей/МВт·ч       | 216,22  | 240,20                 | 234,34  | 249,98                 | 236,74   | 226,43           |
|                          | ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2 | рублей/МВт·ч       | 283,91  | 313,96                 | 308,37  | 333,26                 | 457,45   | 404,77           |
|                          | ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН  | рублей/МВт·ч       | 566,63  | 609,79                 | 607,15  | 670,99                 | 1 048,13   | 962,26           |
|                          | одноставочный тариф  | рублей/МВт·ч       |   |                        |   |                        |  |                  |
|                          | одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН                                 | рублей/МВт·ч       | 973,76  | 992,49                 | 989,61  | 1 020,10               | 440,71   | 612,63           |
|                          | одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1                                | рублей/МВт·ч       | 1 719,34  | 1 755,87               | 1 754,78  | 1 804,60               | 984,53   | 1 717,03         |
|                          | одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2                                | рублей/МВт·ч       | 2 598,68  | 2 652,17               | 2 652,13  | 2 729,01               | 1 836,29   | 3 353,81         |
|                          | одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН                                 | рублей/МВт·ч       | 3 157,77  | 3 207,41               | 3 200,80  | 3 295,79               | 3 713,08   | 6 757,89         |

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<\*\*\*> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго».