

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 сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»,  
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	secr@che_mnsk-ural.ru
Контактный телефон	(351) 267-83-59
Факс	(351) 267-80-10

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>
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1. Выручка	тыс. рублей	20 284 138	22 504 468	20 955 277
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 706 793	×	×
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-581 021	×	×
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 186 348	×	×
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	процент	8,41%	×	×
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <***> <sup>2</sup>	МВт	×	×	×
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <***> <sup>2</sup>	МВт·ч	×	×	×
3.3. Заявленная мощность <***> <sup>3,10</sup>	МВт	447	2 148	2 288
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	14 626 608	15 275 572	15 880 368
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <*>	тыс. кВт·ч	3 300 501	3 966 050	2 466 605
3.6. Уровень потерь электрической энергии <***> <sup>3</sup>	процентов	8,06%	9,27%	9,27%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> <sup>3</sup>		Доработанная Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675	Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.04.2018 № ЧЭ/01/21/2264	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***> <sup>4</sup>	МВт·ч	×	×	×
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 082 440	7 593 327	11 522 439
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	4 016 612	3 753 920	3 952 722
в том числе:		×	×	×
оплата труда		2 602 136	2 443 443	2 572 844
ремонт основных фондов		341 163	×	×
материальные затраты		276 718	×	×
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	9 028 518	4 179 828	5 502 715
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-340 422	2 067 002
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>14</sup>	тыс. рублей	1 390 998	1 275 593	2 387 691
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	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.	186 161	182 713	192 243
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21,58	20,55	20,56
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4 046	×	×
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,14	×	×

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 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 функций 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» - «Челябэнерг» с учетом мощности услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной мощности при исполнении функций 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»-«Челябэнерг» с учетом электроэнергии услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной электроэнергии при исполнении функций 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» -«Челябэнерг» с учетом электроэнергии услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной электроэнергии при исполнении функций 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (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 458,24 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 среднесписочной 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»-«Челябэнерг», 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»-«Челябэнерг» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» (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»-«Челябэнерг» 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 подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>13</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим (за исключением расходов на оплату труда).

<sup>14</sup> Информация на 2020 год указана в соответствии с тарифными источниками проекта инвестиционной программы направленной на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации, с учетом дополнительного объема средств необходимых для финансирования строительства объектов для целей проведения мероприятий заседания Совета глав государств – членов Шанхайской организации сотрудничества и встречи глав государств, входящих в международное объединение Бразилии, России, Индии, Китая и Южно-Африканской республики.

<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»-«Челябэнерг» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	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	руб./МВт в мес.	601 344,68	601 344,68	601 344,68	601 344,68	228 000,45	324 139,48
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	874 444,44	874 444,44	874 444,44	874 444,44	343 094,72	681 581,74
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	601 990,25	1 498 384,56
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	933 130,19	2 611 393,49
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	326,96	341,67	341,67	379,24	131,87	121,55
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	316,49	330,73	330,73	367,12	226,77	230,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	341,29	356,65	356,65	395,89	321,85	356,84
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	401,71	419,79	419,79	465,97	692,05	791,63
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 311,04	1 326,25	1 326,25	1 364,71	533,80	683,90
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 821,18	1 850,32	1 850,32	1 903,98	811,63	1 357,47
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 437,13	2 510,24	2 510,24	2 583,04	1 347,55	2 802,70
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 770,99	2 854,12	2 854,12	2 936,89	2 315,83	5 210,42

<\*> 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 органов 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 (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго».

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год  
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	secr@che_mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(351) 267-83-59
Факс	(351) 267-80-10

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 (2021 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	20 284 138	22 504 468	20 222 082
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 706 793	×	×
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-581 021	×	×
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 186 348	×	×
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	процент	8,41%	×	×
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*> <sup>2</sup>	МВт	×	×	×
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*> <sup>2</sup>	МВт·ч	×	×	×
3.3. Заявленная мощность <***> <sup>3,10</sup>	МВт	447	2 148	2 321
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	14 626 608	15 275 572	16 056 206
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <>	тыс. кВт·ч	3 300 501	3 966 050	2 466 605
3.6. Уровень потерь электрической энергии <***> <sup>3</sup>	процент	8,06%	9,27%	9,27%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> <sup>3</sup>		Доработанная Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675	Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.04.2018 № ЧЭ/01/21/2264	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***> <sup>4</sup>	МВт·ч	×	×	×
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 082 440	7 593 327	10 545 364
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	4 016 612	3 753 920	4 052 660
в том числе:		×	×	×
оплата труда		2 602 136	2 443 443	2 637 893
ремонт основных фондов		341 163	×	×
материальные затраты		276 718	×	×
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	9 028 518	4 179 828	4 914 196
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-340 422	1 578 509
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>14</sup>	тыс. рублей	1 390 998	1 275 593	1 850 715
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518
Объем условных единиц <***> <sup>3</sup>	у.е.	186 161	182 713	193 773
Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21,58	20,55	20,91
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4 046	×	×
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,14	×	×

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 (2021 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 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» - «Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» 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» -«Челябэнерг» 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (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 458,24 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 среднесписочной 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»-«Челябэнерг», 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2021 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

<sup>7</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2021 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»-«Челябэнерг» на 2021 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»-«Челябэнерг» на 2021 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 2021 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2021 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2021 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (предложение на 2021 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»-«Челябэнерг» на 2021 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 подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>13</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим (за исключением расходов на оплату труда).

<sup>14</sup> Информация на 2021 год указана в соответствии с тарифными источниками проекта инвестиционной программы направленной на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации.

<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»-«Челябэнерг» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования <***> (2021 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	руб./МВт в мес.	601 344,68	601 344,68	601 344,68	601 344,68	317 564,27	209 533,77
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	874 444,44	874 444,44	874 444,44	874 444,44	697 793,92	250 525,29
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 498 844,97	372 290,04
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	2 524 102,24	550 424,82
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	326,96	341,67	341,67	379,24	140,40	126,06
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	316,49	330,73	330,73	367,12	240,08	236,94
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	341,29	356,65	356,65	395,89	340,85	367,40
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	401,71	419,79	419,79	465,97	739,70	824,06
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 311,04	1 326,25	1 326,25	1 364,71	701,86	495,32
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 821,18	1 850,32	1 850,32	1 903,98	1 403,83	642,90
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 437,13	2 510,24	2 510,24	2 583,04	2 854,68	968,07
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 770,99	2 854,12	2 854,12	2 936,89	5 140,31	1 760,26

<\*> 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 органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 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 (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго».

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год  
(расчетный период регулирования)

филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»,  
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	secr@che_mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(351) 267-83-59
Факс	(351) 267-80-10

**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 (2022 год) <sup>7</sup>
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации		x	x	x
1.1. Выручка	тыс. рублей	20 284 138	22 504 468	19 142 032
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 706 793	x <sup>8</sup>	x <sup>9</sup>
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-581 021	x <sup>8</sup>	x <sup>9</sup>
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 186 348	x <sup>8</sup>	x <sup>9</sup>
2. Показатели рентабельности организации		x	x	x
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процент	8,41%	x <sup>8</sup>	x <sup>9</sup>
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <***> <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <***> <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность <***> <sup>3,10</sup>	МВт	447	2 148	2 307
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	14 626 608	15 275 572	15 956 103
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <*>	тыс. кВт·ч	3 300 501	3 966 050	2 466 605
3.6. Уровень потерь электрической энергии <***> <sup>3</sup>	процент	8,06%	9,27%	9,27%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> <sup>3</sup>		Доработанная Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675	Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.04.2018 № ЧЭ/01/21/2264	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***> <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 082 440	7 593 327	9 342 255
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	4 016 612	3 753 920	4 151 281
в том числе:		x	x	x
оплата труда		2 602 136	2 443 443	2 702 086
ремонт основных фондов		341 163	x <sup>12</sup>	x <sup>13</sup>
материальные затраты		276 718	x <sup>12</sup>	x <sup>13</sup>
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	9 028 518	4 179 828	4 633 102
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	-340 422	557 873
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>14</sup>	тыс. рублей	1 390 998	1 275 593	1 718 065
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518
Объем условных единиц <***> <sup>3</sup>	у.е.	186 161	182 713	195 074
Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21,58	20,55	21,28
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4 046	x <sup>15</sup>	x <sup>16</sup>
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,14	x <sup>15</sup>	x <sup>16</sup>

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 (2022 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 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» - «Челябэнерг» 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»-«Челябэнерг» 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» -«Челябэнерг» с учетом электроэнергии услуг по передаче электрической энергии (мощности), учтенной в стоимости реализованной мощности 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (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 458,24 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 среднесписочной 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»-«Челябэнерг», 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»-«Челябэнерг» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2022 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

<sup>7</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2022 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»-«Челябэнерг» на 2022 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»-«Челябэнерг» на 2022 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 2022 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2022 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2022 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» (предложение на 2022 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»-«Челябэнерг» на 2022 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 подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>13</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим (за исключением расходов на оплату труда).

<sup>14</sup> Информация на 2022 год указана в соответствии с тарифными источниками проекта инвестиционной программы направленной на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации.

<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»-«Челябэнерг» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования <***> (2022 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	руб./МВт в мес.	601 344,68	601 344,68	601 344,68	601 344,68	206 117,05	312 015,67
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	874 444,44	874 444,44	874 444,44	874 444,44	252 464,19	641 323,52
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	380 800,11	1 418 143,69
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	549 223,11	2 494 850,47
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	326,96	341,67	341,67	379,24	143,83	129,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	316,49	330,73	330,73	367,12	246,87	243,57
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	341,29	356,65	356,65	395,89	350,59	378,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	401,71	419,79	419,79	465,97	762,23	849,60
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 311,04	1 326,25	1 326,25	1 364,71	508,36	678,99
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 821,18	1 850,32	1 850,32	1 903,98	667,91	1 282,78
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 437,13	2 510,24	2 510,24	2 583,04	989,26	2 666,09
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 770,99	2 854,12	2 854,12	2 936,89	1 719,76	5 093,03

<\*> 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 органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 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 (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго».