

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на 2018 -2020 годы  
(расчетный период регулирования)

(с учетом продления срока долгосрочного периода регулирования )

филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Свердловэнерго"

филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Свердловэнерго"
Сокращенное наименование	филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
Место нахождения	620026, Свердловская область г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мошинский Олег Борисович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 215-23-59
Факс	(343) 215-26-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) <sup>7</sup>
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	29 523 274,62	32 540 387,38	23 244 361,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	860 226,71	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 781 594,44	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	250 898,60	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
2.	Показатели рентабельности организации		×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,91%	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
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	1 466,62	3 936,57	4 302,18
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	26 280 211,95	26 671 099,24	28 025 797,03
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 533 665,47	5 833 546,40	1 117 795,44
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		<i>Программа на период до 2020 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Свердловэнерго" 28.07.2016. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 28.07.2016 № СЭ/01/21/4830. Ответным письмом от 05.08.2016 № 10-09/5123 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.</i>		
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	тыс. рублей	7 987 949,06	9 337 747,84	10 586 541,49
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4 189 491,98	4 128 323,26	4 283 275,42
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 906 296,17	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	ремонт основных фондов		360 755,28	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	материальные затраты		294 456,01	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	1 731 757,78	1 208 522,52	2 084 430,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-715 080,23	399 638,57
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 775 244,56	2 359 610,00	2 501 249,56

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) <sup>7</sup>
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 30.11.2015 №907</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	204 178	204 713	204 376
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	20,52	20,17	20,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 943	× <sup>15</sup>	× <sup>16</sup>
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,07	× <sup>15</sup>	× <sup>16</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)).		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
	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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

<sup>5</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 год использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<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 2016 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

<sup>5</sup> п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 552,3 человек).

<sup>5</sup> п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

Показатели, утвержденные на 2017 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», 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» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

<sup>7</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

<sup>7</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 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» на 2018 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 2018 год необходимая валовая выручка рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2018 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2018 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2018 год)

<sup>8</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

<sup>9</sup> Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 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> Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

<sup>13</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>14</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без расшифровки по составляющим.

<sup>15</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 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» на 2018 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) <sup>7</sup>
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	29 523 274,62	32 540 387,38	25 161 682,94
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	860 226,71	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 781 594,44	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	250 898,60	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
2.	Показатели рентабельности организации		×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,91%	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
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	1 466,62	3 936,57	4 312,15
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	26 280 211,95	26 671 099,24	28 089 571,75
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 533 665,47	5 833 546,40	1 173 685,21
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		<i>Программа на период до 2020 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Свердловэнерго" 28.07.2016. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 28.07.2016 № СЭ/01/21/4830. Ответным письмом от 05.08.2016 № 10-09/5123 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.</i>		
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	тыс. рублей	7 987 949,06	9 337 747,84	12 229 006,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4 189 491,98	4 128 323,26	4 344 321,71
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 906 296,17	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	ремонт основных фондов		360 755,28	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	материальные затраты		294 456,01	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	1 731 757,78	1 208 522,52	2 131 391,35
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-715 080,23	1 726 934,12
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 775 244,56	2 359 610,00	2 615 261,34

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) <sup>7</sup>
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 30.11.2015 №907</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	204 178	204 713	204 444
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	20,52	20,17	21,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 943	× <sup>15</sup>	× <sup>16</sup>
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,07	× <sup>15</sup>	× <sup>16</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)).		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
	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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

<sup>5</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 год использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<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 2016 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

<sup>5</sup> п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 552,3 человек).

<sup>5</sup> п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>6</sup> Показатели, утвержденные на 2017 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», 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» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

<sup>7</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

<sup>7</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 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» на 2019 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 2019 год необходимая валовая выручка рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2019 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2019 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2019 год)

<sup>8</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

<sup>9</sup> Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 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> Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

<sup>13</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>14</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без расшифровки по составляющим.

<sup>15</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 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» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) <sup>7</sup>
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	29 523 274,62	32 540 387,38	26 866 719,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	860 226,71	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 781 594,44	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	250 898,60	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
2.	Показатели рентабельности организации		×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,91%	× <sup>8</sup>	× <sup>9</sup>
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	1 466,62	3 936,57	4 337,73
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3,11</sup>	тыс. кВт·ч	26 280 211,95	26 671 099,24	28 255 396,65
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 533 665,47	5 833 546,40	1 232 369,47
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>	× <sup>12</sup>
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		<i>Программа на период до 2020 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Свердловэнерго" 28.07.2016. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 28.07.2016 № СЭ/01/21/4830. Ответным письмом от 05.08.2016 № 10-09/5123 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.</i>		
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	тыс. рублей	7 987 949,06	9 337 747,84	13 612 459,39
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4 189 491,98	4 128 323,26	4 404 885,10
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 906 296,17	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	ремонт основных фондов		360 755,28	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
	материальные затраты		294 456,01	× <sup>13</sup>	× <sup>14</sup>
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	1 731 757,78	1 208 522,52	2 196 968,11
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-715 080,23	2 798 066,06
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 775 244,56	2 359 610,00	2 777 962,54

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) <sup>5</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) <sup>1,6</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) <sup>7</sup>
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 30.11.2015 №907</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	204 178	204 713	204 428
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	20,52	20,17	21,55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 943	× <sup>15</sup>	× <sup>16</sup>
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,07	× <sup>15</sup>	× <sup>16</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)).		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
	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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

<sup>5</sup> п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 год использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<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 2016 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

<sup>5</sup> п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

<sup>5</sup> п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 552,3 человек).

<sup>5</sup> п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

Показатели, утвержденные на 2017 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», 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» (базовый период)).

<sup>7</sup> п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» 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» на 2020 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

<sup>7</sup> п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» 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» 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2020 год)

<sup>8</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

<sup>9</sup> Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» 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> Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

<sup>13</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

<sup>14</sup> Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без расшифровки по составляющим.

<sup>15</sup> В тарифно-балансовом решении на 2017 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» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)***	
			1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт в мес.	464 885,80	499 752,45	499 752,45	517 243,79	221 874,20	237 519,71
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	779 023,00	837 449,73	837 449,73	866 760,47	454 923,20	511 850,14
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 018 125,00	1 094 484,38	1 094 484,38	1 132 791,33	662 866,11	752 181,30
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 073 850,70	1 154 389,83	1 154 389,83	1 194 793,47	1 140 813,31	1 307 784,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	116,37	123,97	123,79	127,27	92,44	96,61
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	198,90	213,46	212,29	218,94	244,18	255,20
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	251,95	277,99	277,24	285,70	417,03	435,85
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	508,92	578,38	546,28	566,71	818,06	854,98
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	881,79	946,64	977,39	975,55	481,21	500,06
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 579,96	1 698,10	1 735,38	1 722,06	1 548,84	1 678,20
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 373,88	2 559,06	2 573,14	2 600,47	1 826,80	1 986,62
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 872,01	3 118,71	3 126,01	3 157,85	3 812,11	4 182,21

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

\*\* Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 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 2018 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».

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)***	
			1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт в мес.	464 885,80	499 752,45	499 752,45	517 243,79	233 793,56	250 078,27
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	779 023,00	837 449,73	837 449,73	866 760,47	525 710,54	591 963,23
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 018 125,00	1 094 484,38	1 094 484,38	1 132 791,33	736 172,01	832 355,34
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 073 850,70	1 154 389,83	1 154 389,83	1 194 793,47	1 282 112,27	1 462 149,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	116,37	123,97	123,79	127,27	96,59	100,95
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	198,90	213,46	212,29	218,94	255,06	266,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	251,95	277,99	277,24	285,70	435,38	455,03
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	508,92	578,38	546,28	566,71	853,43	891,95
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	881,79	946,64	977,39	975,55	506,24	525,72
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 579,96	1 698,10	1 735,38	1 722,06	1 762,36	1 911,89
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 373,88	2 559,06	2 573,14	2 600,47	2 001,55	2 171,63
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 872,01	3 118,71	3 126,01	3 157,85	4 218,63	4 612,25

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

\*\* Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 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 2019 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».

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)***	
			1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт в мес.	464 885,80	499 752,45	499 752,45	517 243,79	242 808,02	259 833,48
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	779 023,00	837 449,73	837 449,73	866 760,47	570 969,48	641 239,07
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 018 125,00	1 094 484,38	1 094 484,38	1 132 791,33	801 939,44	904 056,27
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 073 850,70	1 154 389,83	1 154 389,83	1 194 793,47	1 408 598,06	1 599 937,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	116,37	123,97	123,79	127,27	101,25	105,82
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	198,90	213,46	212,29	218,94	267,89	279,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	251,95	277,99	277,24	285,70	457,59	478,25
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	508,92	578,38	546,28	566,71	897,16	937,65
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	881,79	946,64	977,39	975,55	526,83	547,30
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 579,96	1 698,10	1 735,38	1 722,06	1 904,72	2 062,00
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 373,88	2 559,06	2 573,14	2 600,47	2 164,03	2 343,11
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 872,01	3 118,71	3 126,01	3 157,85	4 594,44	5 008,65

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

\*\* Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 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».