

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2022 годы
(расчетный период регулирования)

филиала ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" -
"Челябэнерго"/ филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	филиал ОАО "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	745102001
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

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) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16 710 899	18 192 253	20 172 542
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 320 854	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 561 493	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	729 588	× ⁸	× ⁹
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	8%	× ⁸	× ⁹
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность ^{3,10}	МВт	718,18	1 984,71	2 223,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	16 482 689	14 667 220	15 722 267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 493 881	2 450 690	×
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "МРСК Урала" на 2015-2019 гг от 28.11.2014</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 901 028	7 349 966	11 259 519
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 427 819	3 664 958	4 508 224
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 342 482	× ¹³	2 926 275
	ремонт основных фондов		253 157	× ¹³	525 507
	материальные затраты		220 906	× ¹³	314 873
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 279 846	1 147 959	4 643 172
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-102 962	2 108 123
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	744 170	909 558	1 318 719
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Предложения по корректировке ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385, раскрытые на сайтах Минэнерго РФ и ОАО "МРСК Урала"</i>
	Справочно:		×	×	×

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) ⁷
	Объем условных единиц ³	у.е.	183 462,66	180 334,49	185 017,21
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,68	20,32	24,37
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5 133	× ¹⁴	5 021
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,03	× ¹⁴	48,57
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		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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).

⁵ 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).

⁵ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2016 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человек).

⁵ 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).

⁶ 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)).

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

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

⁷ 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

⁷ 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)

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

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

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

¹⁴ 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.

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) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16 710 899	18 192 253	18 395 990
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 320 854	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 561 493	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	729 588	× ⁸	× ⁹
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	8%	× ⁸	× ⁹
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность ^{3,10}	МВт	718,18	1 984,71	2 223,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	16 482 689	14 667 220	15 722 267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 493 881	2 450 690	×
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "МРСК Урала" на 2015-2019 гг от 28.11.2014</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 901 028	7 349 966	9 460 361
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 427 819	3 664 958	4 626 814
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 342 482	× ¹³	3 003 251
	ремонт основных фондов		253 157	× ¹³	539 331
	материальные затраты		220 906	× ¹³	323 156
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 279 846	1 147 959	4 833 546
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-102 962	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	744 170	909 558	1 280 563
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Предложения по корректировке ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385, раскрытые на сайтах Минэнерго РФ и ОАО "МРСК Урала"</i>
	Справочно:		×	×	×

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
	Объем условных единиц ³	у.е.	183 462,66	180 334,49	186 737,00
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,68	20,32	24,78
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5 133	× ¹⁴	5 021
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,03	× ¹⁴	49,84
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		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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).

⁵ 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).

⁵ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2016 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человек).

⁵ 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).

⁶ 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)).

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

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

⁷ 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

⁷ 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)

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

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

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

¹⁴ 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.

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) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16 710 899	18 192 253	19 030 336
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 320 854	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 561 493	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	729 588	× ⁸	× ⁹
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	8%	× ⁸	× ⁹
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность ^{3,10}	МВт	718,18	1 984,71	2 223,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	16 482 689	14 667 220	15 722 267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 493 881	2 450 690	×
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "МРСК Урала" на 2015-2019 гг от 28.11.2014</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 901 028	7 349 966	9 702 414
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 427 819	3 664 958	4 743 324
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 342 482	× ¹³	3 078 877
	ремонт основных фондов		253 157	× ¹³	552 912
	материальные затраты		220 906	× ¹³	331 294
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 279 846	1 147 959	4 959 091
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-102 962	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	744 170	909 558	1 329 098
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Предложения по корректировке ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385, раскрытые на сайтах Минэнерго РФ и ОАО "МРСК Урала"</i>
	Справочно:		×	×	×

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
	Объем условных единиц ³	у.е.	183 462,66	180 334,49	188 198,19
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,68	20,32	25,20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5 133	× ¹⁴	5 021
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,03	× ¹⁴	51,10
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		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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).

⁵ 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).

⁵ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2016 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человек).

⁵ 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).

⁶ 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)).

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

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

⁷ 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

⁷ 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)

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

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

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

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

¹⁴ 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.

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) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16 710 899	18 192 253	19 780 277
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 320 854	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 561 493	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	729 588	× ⁸	× ⁹
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	8%	× ⁸	× ⁹
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность ^{3,10}	МВт	718,18	1 984,71	2 223,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	16 482 689	14 667 220	15 722 267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 493 881	2 450 690	×
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "МРСК Урала" на 2015-2019 гг от 28.11.2014</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 901 028	7 349 966	10 041 004
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 427 819	3 664 958	4 868 509
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 342 482	× ¹³	3 160 135
	ремонт основных фондов		253 157	× ¹³	567 504
	материальные затраты		220 906	× ¹³	340 037
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 279 846	1 147 959	5 172 494
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-102 962	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	744 170	909 558	1 413 513
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Предложения по корректировке ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385, раскрытые на сайтах Минэнерго РФ и ОАО "МРСК Урала"</i>
	Справочно:		×	×	×

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год) ⁷
	Объем условных единиц ³	у.е.	183 462,66	180 334,49	189 968,88
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,68	20,32	25,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5 133	× ¹⁴	5 021
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,03	× ¹⁴	52,45
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		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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).

⁵ 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).

⁵ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2016 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человек).

⁵ 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).

⁶ 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)).

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

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2021 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2021 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала

⁷ 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» (предложение на 2021 год)

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

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2021 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

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

¹⁴ 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.

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) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16 710 899	18 192 253	20 451 857
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 320 854	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 561 493	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	729 588	× ⁸	× ⁹
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	8%	× ⁸	× ⁹
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность ^{3,10}	МВт	718,18	1 984,71	2 223,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	16 482 689	14 667 220	15 722 267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 493 881	2 450 690	×
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "МРСК Урала" на 2015-2019 гг от 28.11.2014</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Челябэнерго" 27.10.2016. Направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102.</i>	<i>Программа в стадии разработки.</i>
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 901 028	7 349 966	10 281 318
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 427 819	3 664 958	4 987 446
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 342 482	× ¹³	3 237 336
	ремонт основных фондов		253 157	× ¹³	581 368
	материальные затраты		220 906	× ¹³	348 344
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 279 846	1 147 959	5 293 872
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	-102 962	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	744 170	909 558	1 501 121
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Предложения по корректировке ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385, раскрытые на сайтах Минэнерго РФ и ОАО "МРСК Урала"</i>
	Справочно:		×	×	×

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год) ⁷
	Объем условных единиц ³	у.е.	183 462,66	180 334,49	191 268,57
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,68	20,32	26,08
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5 133	× ¹⁴	5 021
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,03	× ¹⁴	53,73
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		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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»).

⁵ 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).

⁵ 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).

⁵ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2016 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человек).

⁵ 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).

⁶ 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)).

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

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2022 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2022 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала

⁷ 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2022 год)

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

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2022 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

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

¹⁴ 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.

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.	548 447,77	590 711,87	590 711,87	610 528,21	262 180,53	270 370,31
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	797 898,28	858 982,75	858 982,75	877 641,10	463 819,73	470 663,72
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 162 702,48	1 251 753,97	1 251 753,97	1 277 482,20	988 717,51	1 044 666,15
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 324 140,14	1 430 482,82	1 430 482,82	1 459 428,17	1 627 805,13	1 755 664,16
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	291,23	307,01	307,01	326,96	121,65	110,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	281,96	297,17	297,17	316,49	211,02	228,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	304,73	320,46	320,46	341,29	328,30	407,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	364,88	377,19	377,19	401,71	710,89	869,89
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 117,96	1 231,07	1 275,15	1 311,04	552,22	562,43
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 621,50	1 771,72	1 796,85	1 821,18	855,81	894,27
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 207,26	2 339,21	2 372,38	2 437,13	2 215,88	2 341,13
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 581,78	2 580,81	2 676,87	2 770,99	3 714,78	4 108,06

* 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.	548 447,77	590 711,87	590 711,87	610 528,21	241 017,56	248 687,28
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	797 898,28	858 982,75	858 982,75	877 641,10	407 877,31	414 093,47
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 162 702,48	1 251 753,97	1 251 753,97	1 277 482,20	851 503,06	899 585,22
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 324 140,14	1 430 482,82	1 430 482,82	1 459 428,17	1 394 261,07	1 503 527,51
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	291,23	307,01	307,01	326,96	131,38	114,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	281,96	297,17	297,17	316,49	227,91	236,42
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	304,73	320,46	320,46	341,29	354,56	421,65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	364,88	377,19	377,19	401,71	767,75	900,22
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 117,96	1 231,07	1 275,15	1 311,04	527,20	530,02
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 621,50	1 771,72	1 796,85	1 821,18	794,92	822,21
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 207,26	2 339,21	2 372,38	2 437,13	1 980,18	2 086,78
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 581,78	2 580,81	2 676,87	2 770,99	3 340,67	3 673,34

* 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.	548 447,77	590 711,87	590 711,87	610 528,21	247 930,67	255 831,49
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	797 898,28	858 982,75	858 982,75	877 641,10	416 336,50	422 704,82
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 162 702,48	1 251 753,97	1 251 753,97	1 277 482,20	874 165,60	923 536,67
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 324 140,14	1 430 482,82	1 430 482,82	1 459 428,17	1 434 009,00	1 546 446,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	291,23	307,01	307,01	326,96	138,86	120,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	281,96	297,17	297,17	316,49	240,89	249,89
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	304,73	320,46	320,46	341,29	374,76	445,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	364,88	377,19	377,19	401,71	811,48	951,49
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 117,96	1 231,07	1 275,15	1 311,04	546,04	548,47
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 621,50	1 771,72	1 796,85	1 821,18	819,66	847,86
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 207,26	2 339,21	2 372,38	2 437,13	2 043,64	2 155,13
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 581,78	2 580,81	2 676,87	2 770,99	3 457,75	3 803,77

* 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».

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 (2021 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.	548 447,77	590 711,87	590 711,87	610 528,21	255 996,68	264 139,92
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	797 898,28	858 982,75	858 982,75	877 641,10	428 211,90	434 754,56
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 162 702,48	1 251 753,97	1 251 753,97	1 277 482,20	903 229,77	954 233,84
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 324 140,14	1 430 482,82	1 430 482,82	1 459 428,17	1 485 722,47	1 602 274,91
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	291,23	307,01	307,01	326,96	146,77	127,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	281,96	297,17	297,17	316,49	254,61	264,13
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	304,73	320,46	320,46	341,29	396,11	471,05
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	364,88	377,19	377,19	401,71	857,72	1 005,70
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 117,96	1 231,07	1 275,15	1 311,04	567,19	569,24
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 621,50	1 771,72	1 796,85	1 821,18	849,89	879,14
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 207,26	2 339,21	2 372,38	2 437,13	2 120,48	2 237,34
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 581,78	2 580,81	2 676,87	2 770,99	3 599,41	3 960,95

* 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 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».

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 (2022 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.	548 447,77	590 711,87	590 711,87	610 528,21	263 220,80	271 599,80
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	797 898,28	858 982,75	858 982,75	877 641,10	438 259,85	444 969,74
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 162 702,48	1 251 753,97	1 251 753,97	1 277 482,20	926 516,45	978 834,62
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 324 140,14	1 430 482,82	1 430 482,82	1 459 428,17	1 525 298,86	1 644 976,94
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	291,23	307,01	307,01	326,96	155,14	134,84
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	281,96	297,17	297,17	316,49	269,12	279,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	304,73	320,46	320,46	341,29	418,68	497,90
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	364,88	377,19	377,19	401,71	906,60	1 063,01
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 117,96	1 231,07	1 275,15	1 311,04	587,42	588,98
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 621,50	1 771,72	1 796,85	1 821,18	878,37	908,64
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 207,26	2 339,21	2 372,38	2 437,13	2 187,51	2 309,72
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 581,78	2 580,81	2 676,87	2 770,99	3 721,33	4 097,02

* 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 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».