

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(сбытовых надбавок) на 2020 год**  
**(расчетный период регулирования)**

Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Урала»,

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «МРСК Урала»

I. Информация об организации

Полное наименование

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная компания Урала»

Сокращенное наименование

ОАО «МРСК Урала»

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

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

ИНН 6671163413

КПП 668501001

Ф.И.О. руководителя Дрегваль Сергей Георгиевич

Адрес электронной почты delo@mrsk-ural.ru

Контактный телефон (343) 293-26-00

Факс (343) 293-26-61

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <sup>1</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	6 233 222,92	12 667 488,97	12 731 414,00
	в том числе:			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	1 696 977,70	3 534 445,60	3 666 283,00
1.1.A.	в пределах социальной нормы	1 696 977,70	3 534 445,60	3 666 283,00
	первое полугодие		1 832 917,80	1 959 531,00
	второе полугодие	1 696 977,70	1 701 527,80	1 706 752,00
1.1.B.	сверх социальной нормы			
	первое полугодие			
	второе полугодие			
	в том числе:			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	554 083,18	1 222 928,84	1 301 718,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	554 083,18	1 222 928,84	1 301 718,00
	первое полугодие		638 817,28	674 109,00
	второе полугодие	554 083,18	584 111,55	627 609,00
1.1.1.B.	сверх социальной нормы			
	первое полугодие			
	второе полугодие			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	418 796,40	1 121 777,76	1 206 502,00

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <sup>1</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	418 796,40	1 121 777,76	1 206 502,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		536 317,52	642 458,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	418 796,40	585 460,25	564 044,00
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	423 112,86	941 061,00	931 385,00
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	423 112,86	941 061,00	931 385,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		533 444,00	521 924,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	423 112,86	407 617,00	409 461,00
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	300 985,26	248 678,00	226 678,00
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	300 985,26	248 678,00	226 678,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		124 339,00	121 040,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	300 985,26	124 339,00	105 638,00
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 433 271,35	6 922 916,37	6 841 272,00
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 518 771,57	3 166 024,36	3 122 416,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		1 626 543,51	1 649 628,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 518 771,57	1 539 480,86	1 472 788,00
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	968 639,18	1 904 874,60	1 818 113,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		978 628,42	900 201,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	968 639,18	926 246,18	917 912,00
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	945 860,61	1 852 017,41	1 900 743,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		951 473,06	965 613,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	945 860,61	900 544,35	935 130,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <sup>1</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 102 973,86	2 210 127,00	2 223 859,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч		1 121 223,40	1 125 054,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 102 973,86	1 088 903,60	1 098 805,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 452,61	1 461,31	1 452,61
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 410,62	1 419,42	1 410,62
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	41,94	41,87	41,94
	менее 670 кВт	тыс. штук	41,40	41,40	41,47
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,43	0,43	0,43
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,04	0,04	0,04
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,04	0,02	0,04
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 531 411	1 531 411	1 531 411
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 419 403	1 419 403	1 419 403
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	108 082	108 082	108 082
	менее 670 кВт	штук	101 239	101 239	101 239
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	5 083	5 083	5 083
	не менее 10 МВт	штук	1 760	1 760	1 760
4.	Количество точек подключения	штук	1 531 411	1 531 411	1 531 411
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	x	3 332 059,26	3 780 616,31
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала <sup>2</sup>	человек	1 122,80	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника <sup>2</sup>	тыс. рублей на человека	39,98	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <sup>1</sup>	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3. 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-ГЗ от 22 января 2015 года)).	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года))	
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	27 133,20	333 140,84	374 121,90
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	323 002,81	509 281,12	601 322,32
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 116,33		
10. Чистая прибыль (убыток) <sup>3</sup>	тыс. рублей	13 128,64	301 763,95	366 347,86
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,07	0,85	1,01
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа по виду деятельности сбыт электрической энергии отсутствует		

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

Примечание:

<sup>1</sup> Данные по 2018 году указаны за 2 полугодие 2018 года. С 01.07.2018 года в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.06.2018 № 497 филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» начал осуществлять деятельность в качестве гарантирующего поставщика.

<sup>2</sup> В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на оплату труда формируются исходя из установленных постоянных компонентов эталона затрат без выделения численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

<sup>3</sup> указана расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования определенная в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч		298,44	298,44	455,28	449,11	449,11
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч		120,03	90,53	90,53	78,86	78,86
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч		177,11	177,11	557,28	412,05	412,97
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч		126,53	126,53	307,68	215,66	234,51
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч		92,71	92,71	185,76	137,35	137,66

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