

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ¹
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
сбытовых надбавок на 2020 год
(расчетный период регулирования)
Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Урала»,
ОАО «МРСК Урала»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Примечание:

¹ предложение в зоне деятельности: границы части территории Новоуральского городского округа

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		76 844	176 731	176 083
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	34 154	78 553	79 049
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	34 154	78 553	79 049
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	40 591	41 087
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 154	37 962	37 962
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	324	775	780
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	324	775	780
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	406	411
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	324	369	369
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	429	1 286	1 294
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	429	1 286	1 294
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	674	682
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	429	612	612
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.B.	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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.B.	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	639	169	170
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	639	169	170
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	89	90
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	639	80	80
1.1.5.B.	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	32 763	76 323	76 804
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	32 763	76 323	76 804
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	39 422	39 904
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	32 763	36 900	36 900
1.1.6.B.	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	35 858	86 318	85 589
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	27 059	64 884	64 336
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	32 921	32 374
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	27 059	31 963	31 963
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	8 800	21 434	21 253
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	10 875	10 694
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 800	10 558	10 558
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	6 831	11 861	11 445
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	-	5 184	4 768
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	6 831	6 677	6 677
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1,229	-	1,229
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,493	-	0,493
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,733	-	0,733
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,730	-	0,730
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,003	-	0,003
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003	-	0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		4 969	5 016	4 981
	в том числе:			-	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 647	1 698	1 654
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	3 278	3 273	3 283
	менее 670 кВт	штук	3 260	3 255	3 265
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	18	18	18
	не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4.	Количество точек подключения	штук	4 969	5 016	4 981
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	17 833	107 895	186 288
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6,5	х ¹	х ¹
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,3	х ¹	х ¹
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		<p align="center">2018 год:</p> <p>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)).</p> <p align="center">2019-2020 гг.:</p> <p>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))</p>		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	23	х ²	8 680
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	х ³	14 199
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	118	3 985	8 310
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10 047	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	6,41%	0,00%	0,00%
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:

¹ 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.

² 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, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется с использованием доли расходов ГП, определенных методом экономически обоснованных затрат на 2019 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о процентах по обслуживанию кредитов, учтенных в необходимой валовой выручке на 2019 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 7 982,99 тыс. рублей.

³ 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, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется с использованием доли расходов ГП, определенных методом экономически обоснованных затрат на 2019 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о резерве по сомнительным долгам, учтенному в необходимой валовой выручке на 2019 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 10 598,90 тыс. рублей.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) ¹		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
		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	x	173,63	173,63	364,98	364,98	731,62
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	x	1 434,90	1 339,10	1 339,10	1 339,10	2 163,79
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	x					
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	216,69	216,69	2 424,52	1 812,92	1 812,92
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	57,79	57,79	983,02	284,66	284,66
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	72,23	72,23	808,17	604,31	604,31

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

¹ указана информация в соответствии с тарифно-балансовыми решениями в отношении ООО «Новоуральская энергосбытовая компания»