

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок на 2019 год)
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «МРСК Урала»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»
Сокращенное наименование	ОАО «МРСК Урала»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Дрегваль Сергей Георгиевич
Адрес электронной почты	delo@mnsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-26-00
Факс	(343) 293-26-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ¹	Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год) ²	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		x	x	805 460,00
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	x	x	380 604,10
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	380 604,10
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	196 437,50
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	184 166,60
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	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	x	x	274 353,78
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	274 353,78
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	140 675,57
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	133 678,21
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	x	x	55 433,00
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	55 433,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	28 098,75
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	27 334,26
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	x	x	31 504,36
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	31 504,36
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	17 977,95
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	13 526,40

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ¹	Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год) ²	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	х	х	19 312,96
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	19 312,96
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	9 685,23
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	9 627,73
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	х	х	344 855,90
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	176 289,68
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	90 491,58
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	85 798,10
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	113 811,95
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	60 163,65
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	53 648,30
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	54 754,27
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	27 707,27
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	27 047,00
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	х	х	80 000,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	37 864,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	42 136,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего ³		х	х	43,6
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей ³	тыс. штук	х	х	39,59
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям ³	тыс. штук	х	х	4,01
	менее 150 кВт ³	тыс. штук	х	х	3,99
	от 150 кВт до 670 кВт ³	тыс. штук	х	х	0,01
	от 670 кВт до 10 МВт ³	тыс. штук	х	х	-
	не менее 10 МВт ³	тыс. штук	х	х	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях ³	тыс. штук	х	х	0,12
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего ⁴		х	57 491	57 491
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей ⁴	штук	х	42 141	42 141
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям ⁴	штук	х	15 350	15 350
	менее 150 кВт ⁴	штук	х	15 294	15 294
	от 150 кВт до 670 кВт ⁴	штук	х	56	56
	от 670 кВт до 10 МВт ⁴	штук	х	-	-
	не менее 10 МВт ⁴	штук	х	-	-
4.	Количество точек подключения ⁴	штук	х	57 758	57 744
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	х	х	472 617
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	х	х	х ⁵
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	х	х	х ⁵

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ¹	Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год) ²	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
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-ТЗ от 22 января 2015 года)).		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	x	x	x ⁶
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	x	x	x ⁷
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	x	x	0,00
10.	Чистая прибыль (убыток) ⁸	тыс. рублей	x	x	20 425,35
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	x	x	0,75
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	Инвестиционная программа по виду деятельности сбыт электрической энергии отсутствует

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

¹ в 2017 году ОАО «МРСК Урала» не осуществляло деятельность в качестве гарантирующего поставщика.

² ОАО «МРСК Урала» не располагает в полном объеме сведениями о показателях, утвержденных на базовый период (2018 год) для АО «Роскоммунэнерго» Нижнетагильский филиал «Тагилэнергообсбт».

³ на момент подачи тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» не заключены в полном объеме договора на поставку электрической энергии (мощности), в связи с чем указано количество договоров опубликованных АО «Роскоммунэнерго» Нижнетагильский филиал «Тагилэнергообсбт» в рамках направления предложений о размере цен (тарифов) на 2018 год.

⁴ в отношении показателей 2018 года указано количество точек учета, учтенного при расчете сбытовых надбавок на 2018 год АО «Роскоммунэнерго» Нижнетагильский филиал «Тагилэнергообсбт».

⁵ 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.

⁶ 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 2018 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о резерве по сомнительным долгам, учтенных в необходимой валовой выручке на 2018 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 21 697,93 тыс. рублей.

⁷ 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 2018 год. ОАО «МРСК Урала» не располагает достоверной информацией о резерве по сомнительным долгам, учтенному в необходимой валовой выручке на 2018 год, определенной методом экономически обоснованных затрат. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, учтенные в эталонной выручке ГП на 2019 год составляют 48 409,55 тыс. рублей.

⁸ 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, с учетом доли расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ¹		Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год) ¹		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
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	2,26	463,36	214,58	214,58	214,58	463,14
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	744,13	744,13	744,13	646,88	646,88	1 238,37
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	17,34	17,68	17,68	х ²	х ²	х ²
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	15,94	16,25	16,25	х ²	х ²	х ²
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	10,86	11,07	11,07	х ²	х ²	х ²
	не менее 10 МВт	процент	6,30	6,42	6,42	х ²	х ²	х ²

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

¹ указана информация в соответствии с тарифно-балансовыми решениями в отношении АО «Роскоммунэнерго» Нижнетагильский филиал «Тагилэнергообьт».

² в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика с 1 июля 2018 года устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии (мощности).

Справочно:

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Величина сбытовой надбавки в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:			
1.1.	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	315,25	1 504,53
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	79,69	332,53
1.3.	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	105,08	501,51