

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)

**филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» -
«Челябэнерго»**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, 5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, 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 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	12 613 404,00
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	x	x	3 577 815,00
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	3 577 815,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	1 892 528,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	1 685 287,00
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	1 299 972,68
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	1 299 972,68
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	687 636,08
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	612 336,60
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	1 053 103,23
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	1 053 103,23
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	557 051,54
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	496 051,69
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	1 024 224,06
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	1 024 224,06
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	541 775,55
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	482 448,50

№ 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	200 515,04
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	200 515,04
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	106 064,83
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	94 450,21
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	6 840 949,00
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	767 297,05
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	390 135,61
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	377 161,45
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	1 189 789,98
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	604 954,02
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	584 835,96
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	2 007 734,20
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	1 020 841,40
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	986 892,80
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	2 876 127,77
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	1 462 379,98
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	1 413 747,79
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	х	х	2 194 640,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	1 112 851,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	1 081 789,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего ³		х	х	1 461,32
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей ³	тыс. штук	х	х	1 419,42
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям ³	тыс. штук	х	х	41,89
	менее 150 кВт ³	тыс. штук	х	х	41,40
	от 150 кВт до 670 кВт ³	тыс. штук	х	х	0,43
	от 670 кВт до 10 МВт ³	тыс. штук	х	х	0,04
	не менее 10 МВт ³	тыс. штук	х	х	0,04
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях ³	тыс. штук	х	х	0,02
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего ⁴		х	1 529 121	1 529 121
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей ⁴	штук	х	1 406 755	1 406 755
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям ⁴	штук	х	118 455	118 455
	менее 150 кВт ⁴	штук	х	112 882	112 882
	от 150 кВт до 670 кВт ⁴	штук	х	4 054	4 054
	от 670 кВт до 10 МВт ⁴	штук	х	1 519	1 519
	не менее 10 МВт ⁴	штук	х	1 529 121	1 529 121
4.	Количество точек подключения ⁴	штук	х	1 529 121	1 529 121
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	х	х	2 732 367
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	204 061,57
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	x	x	0,59
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 филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» не осуществлял деятельность в качестве гарантирующего поставщика.

² филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» не располагает в полном объеме сведениями о показателях, утвержденных на базовый период (2018 год) для ПАО «Челябэнергосбыт».

³ на момент подачи тарифной заявки филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» не заключены в полном объеме договора на поставку электрической энергии (мощности), в связи с чем указано количество договоров опубликованных ПАО «Челябэнергосбыт» в рамках направления предложений о размере цен (тарифов) на 2019 год.

⁴ в отношении показателей 2018 года указано количество точек учета, учтенного, по информации филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго», при расчете сбытовых надбавок ПАО «Челябэнергосбыт» на 2018 год.

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. Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» не располагает достоверной информацией о процентах по обслуживанию кредитов, 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 384 624,70 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. Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» 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 611 762,07 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	344,71	357,81	357,81	298,44	298,44	405,82
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	158,84	107,87	107,87	120,03	120,03	174,41
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,74	14,94	14,94	х ²	х ²	х ²
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,67	13,86	13,86	х ²	х ²	х ²
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,31	9,43	9,43	х ²	х ²	х ²
	не менее 10 МВт	процент	5,50	5,57	5,57	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 ПАО «Челябэнергосбыт».

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	176,97	411,92
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	126,53	181,86
1.3.	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	58,99	137,31