

Приложение

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**

сбытовой надбавки на 2020 год

(расчетный период регулирования)

филиал ПАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" -
"Тверьэнерго"

(полное и сокращенное название юридического лица)

филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

Раздел 1. Информация об организации	
Полное наименование	филиал ПАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Тверьэнерго"
Сокращенное наименование	филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"
Место нахождения	г.Тверь, ул. Бебеля, д.1
Фактический адрес	г.Тверь, ул. Бебеля, д.1
ИНН	6901067107
КПП	695002001
Ф.И.О. руководителя	Мажонц Манвел Людвигович
Адрес электронной почты	ivenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4822) 320-715
Факс	(4822) 320-715

Приложение № 5
к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	271,22	336,57	296,12	296,12	296,12	1541,86
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	276,77	140,24	140,24	295,66	295,66	1040,97
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	195,79	195,79	298,73	298,73	2653,98
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	132,61	132,61	279,02	279,02	1159,16
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	132,61	132,61	99,58	99,58	1159,16

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	136859	140830	137 095
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	48655	49811	48 710
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	48655	49811	48 710
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	25816	25854	25 840
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22839	23958	22 870
	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	41088	42074	41 135
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	41088	42074	41 135
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21636	21860	21 798
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	19452	20214	19 338
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	5356	5089	4 932
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5356	5089	4 932
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2910	2639	2 619
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2446	2450	2 313
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1827	1925	2 259
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1827	1925	2 259
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	994	982	1 217
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	834	943	1 042

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	384	724	384
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	384	724	384
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	276	373	207
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	107	351	177
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	47971	50589	48 025
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	45698	48307	45 745
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23908	25572	23 925
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21790	22735	21 820
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2273	2282	2 280
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1248	1214	1 250
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1025	1068	1 030
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0,0	0
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	40233	40430	40 360
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	20857	21360	20 920
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	19376	19070	19 440
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		31,523	31,024	32
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,531	30,147	31
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,989	0,874	1
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,988	0,873	1
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	0,000	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		32952	32901	32 952
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	30531	30147	30 531
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2385	2718	2 385
	менее 670 кВт	штук	2384	2717	2 384
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	1	1
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
	сетевые организации		36	36	36
4.	Количество точек подключения	штук	32952	32901	32 952
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	74 429	35 641	115 400
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	20	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,40	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	-	489	7 145
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	112 146	859	12 013
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	35 436	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-39 637	473	6 074
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,67%	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		**	**	**

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.