

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 2023 год
(расчетный период регулирования)

филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго"
(полное и сокращенное название юридического лица)

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	Шитиков Максим Валерьевич
Адрес электронной почты	tverenergo@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	327,09	687,03	517,13	517,13	517,13	4 821,63
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	224,25	341,72	323,26	323,26	323,26	4 917,30
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	277,51	740,47	551,23	551,23	551,23	2 154,02
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	81,88	297,56	218,67	218,67	218,67	293,60
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	92,50	246,82	183,74	183,74	183,74	183,74

* 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	141 459	138 494	138 494
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	47 575	46 342	46 342
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	47 575	46 342	46 342
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 618	23 868	23 868
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	23 957	22 474	22 474
	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	39 628	39 387	39 387
1.1.1.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
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	39 628	39 387	39 387
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 440	20 113	20 113
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	20 188	19 275	19 275
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
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	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
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	6 218	5 125	5 125
1.1.4.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
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 218	5 125	5 125
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 350	2 727	2 727
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 868	2 398	2 398
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1 588	1 587	1 587

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5.А.	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
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1588	1587	1587
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	741	901	901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	847	686	686
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	141	243	243
1.1.6.А.	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
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	141	243	243
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	87	128	128
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	54	115	115
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	51 991	50 638	50 638
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	47 613	45 977	45 977
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 814	23 446	23 446
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	23 800	22 531	22 531
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	4377,209	4660,580	4660,580
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 184	2 444	2 444
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 193	2 217	2 217
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	41893	41514	41514
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	23 768	21 349	21 349
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	18 125	20 165	20 165
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		31,863	31,862	31,862
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,854	30,854	30,854
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,006	1,006	1,006
	менее 670 кВт	тыс. штук	1,004	1,004	1,004
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		33 061	32 570	33 061
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	30481	29990	30481
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2 542	2 542	2 542
	менее 670 кВт	штук	2540	2540	2540
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2	2	2
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
	сетевые организации		38	38	38
4.	Количество точек подключения	штук	33061	32570	33061

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	70 961	59 270	92 704
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,82	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз")	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз")	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз")
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	-	5 455	6 305
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	121 188	11 199	12 947
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	3 946	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-40 479	5 965	6 299
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,96%	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		**	**	**

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" в зоне деятельности ГП 2 не имеет инвестиционной программы, утвержденной Министерством Энергетики РФ и Администрацией Тверской области.