

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
сбытовой надбавки на 2022 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	Лобков Максим Владимирович
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	296,12	327,09	327,09	687,03	687,03	525,60
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	224,25	224,25	224,25	341,72	341,72	156,77
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	277,51	277,51	740,47	740,47	1 548,81
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	81,88	81,88	81,88	297,56	297,56	88,45
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	92,50	92,50	92,50	246,82	246,82	88,45

* 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	134 573	139 676	139 603
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	49 215	46 342	46 342
1.1.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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	49 215	46 342	46 342
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	24 164	23 868	23 868
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	25 051	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	41 134	39 387	39 355
1.1.1.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
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	41 134	39 387	39 355
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	20 083	20 113	20 096
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 050	19 275	19 259
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.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
1.1.2.Б.	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.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
1.1.3.Б.	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	5 828	5 125	5 124
1.1.4.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
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 828	5 125	5 124
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 046	2 727	2 726
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 782	2 398	2 397
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	2 033	1 587	1 621
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	2 033	1 587	1 621
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	906	901	918
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 128	686	703

№ 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	220	243	243
1.1.6.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
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	220	243	243
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	129	128	128
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	91	115	115
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	46 837	51 367	51 294
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	42 432	46 121	46 634
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	22 066	23 580	23 786
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	20 296	22 540	22 848
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	4405	5 247	4 661
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 431	2 684	2 444
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 974	2 563	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	38591	41 967	41 967
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	21 247	21 581	21 581
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	17 344	20 386	20 386
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		31,864	31,523	31,864
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,854	30,531	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	0,989	1,006
	менее 670 кВт	тыс. штук	1,004	0,988	1,004
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,001	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	0,002	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		33455	33 426	33 426
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	30854	30 925	30925
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2565	2 465	2 465
	менее 670 кВт	штук	2563	2 463	2463
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2	2	2
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
	сетевые организации		36	36	36
4.	Количество точек подключения	штук	33455	32 952	33 426
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

№ 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)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (ув. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз")	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (ув. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз")	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2019-2021 гг. (ув. 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 ПП 2 не имеет инвестиционной программы, утвержденной Министерством Энергетики РФ и Администрацией Тверской области.