

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

сбытовой надбавки на 2021 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	Пилюгин Александр Викторович
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	296,19	296,19	296,12	327,09	327,09	1 653,37
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	140,24	295,66	224,25	224,25	224,25	1 222,13
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	195,79	298,73	277,51	277,51	277,51	3 122,42
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	132,61	279,02	77,96	77,96	77,96	225,61
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	132,61	99,58	92,50	92,50	92,50	225,61

* 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	135289	140 801	135 288
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	46329	49 811	46 329
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	46329	49 811	46 329
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23861	25 854	23 861
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22468	23 957	22 468
	в том числе:				
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	39376	42 237	39 376
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	39376	42 237	39 376
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	20 106	21 670	20 106
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	19 270	20 566	19 270
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	5124	5 362	5 124
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	5124	5 362	5 124
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 726	2 913	2 726
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 397	2 449	2 397
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1587	1 829	1 587
1.1.5.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
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1587	1 829	1 587
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	901	994	901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	686	835	686

№ 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	243	384	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	243	384	243
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	128	276	128
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	115	108	115
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	47004	50 630	47 003
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	44065	48 350	42 169
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	22 814	25 960	21 549
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 251	22 390	20 620
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2939	2 280	4 834
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 213	1 250	2 476
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 726	1 030	2 358
	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	41956	40 360	41 956
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	21 577	20 920	21 577
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	20 379	19 440	20 379
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		31,864	31,522	31,864
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	30,854	30,531	30,854
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной 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	0,001	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		33455	32 952	33 455
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	30854	30 531	30854
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2565	2 385	2 565
	менее 670 кВт	штук	2563	2 384	2563
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2	1	2
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
	сетевые организации		36	36	36
4.	Количество точек подключения	штук	33455	32 952	33 455
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	48 935	38 151	121 504
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	31,90	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	-	846	9 523
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	34 064	1 358	18 365
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	5 467	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 707	714	10 976
11.	Рентабельность продаж (исключая прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,64%	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.

Заместитель директора филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" по экономике и финансам



Л.А. Барабанова