

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 2019 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

Юрченко Вадим Олегович

Адрес электронной почты

tw@elegrid@mrsk-1.ru

Контактный телефон

4822 32 07 15

Факс

4822 32 07 15

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	316.92	271.22	271.122	336.57	336.57000	386.19671
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	100.34	276.77	276.77	140.24	140.24000	366.32093
3.3.	доходность продаж для тарифной группы потребителей "прочие потребители"	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт		17.2	17.03	17.03	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	15.81	15.65	15.65	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	10.77	10.66	10.66	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	6.25	6.18	6.18	x	x	x
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие потребители"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	195.79	195.79000	534.99566
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	132.61	132.61000	448.97509
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	132.61	65.26333	178.33189

* 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	141914	139523	140864
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	49434	48445	50035
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0		0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	49434	48445	50035
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	25815	25312	25960
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	23620	23133	24075
	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	42278	41420	42868
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	42278	41420	42868
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21966	21538	22099
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	20312	19882	20769
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			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	5117	5014	5127
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5117	5014	5127
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2772	2708	2 775
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2344	2306	2352
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1935	1902	1925
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1935	1902	1925
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 004	991	1 008
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	931	911	917
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	105	108	115
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	105	108	115
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	72	75	78
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	32	34	37
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	52545	52342	50349
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	37749	40908	39044
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19648	20859	20899
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	18101	20050	18145
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	9653	9152	9000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4833	4689	4520
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4820	4462	4480
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5143	2282	2305
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4151	1243	1255
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	992	1040	1050
	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	39935	38736	40480
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	21119	20484	21390
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	18816	18253	19090
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30.430	30.468	30.563
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	29.593	29.653	29.670
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0.875	0.853	0.893
	менее 150 кВт	тыс. штук	0.834	0.816	0.855

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0.039	0.036	0.037
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0.002	0.001	0.001
	не менее 10 МВт	тыс. штук		-	
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		33279	33279	33279
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	30491	30491	30491
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2788	2788	2788
	менее 150 кВт	штук	2732	2736	2734
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	55	51	53
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	1	1
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	33315	33315	33315
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	61 193.41	32 808.90	41 163.75
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28	28	28
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23.97	40.05	50.71
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг (18.03.2013, на 2013-2015 гг), Соглашением от 22 декабря 2014 г. срок действия продлен на 2016-18 гг.	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	-	277.19	1 014.13
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	139 680.82	396.44	1 697.34
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
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.