

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) на услуги по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования**

на 2019 ГОД
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая
компания Центра и Приволжья» филиал «Мариэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Мариэнерго»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Мариэнерго»
Сокращенное наименование	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Мариэнерго»
Место нахождения	603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33
Фактический адрес	424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Панфилова, д. 39а
ИНН	5260200603
КПП	121502001
Ф.И.О. руководителя	Федоров Дмитрий Геннадиевич
Адрес электронной почты	marienergo@me.mrsk-cp.ru
Контактный телефон	(8362) 42-52-92
Факс	(8362) 41-28-80

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Маризэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ¹	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) ²	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ³
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 533 203	3 778 998	3 253 905
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	386 815	x	x
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	507 856	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	176 799	x	x
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность	МВт	263	228	242
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт-ч	1 773 395	1 642 409	1 717 088
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт-ч	554 512	561 000	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент	9,65%	9,65%	9,65%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Совет директоров ПАО "МРСК Центра и Приволжья"; 08.06.2016 (протокол № 231)	Совет директоров ПАО "МРСК Центра и Приволжья"; 08.06.2016 (протокол № 231)	Совет директоров ПАО "МРСК Центра и Приволжья"; 08.06.2016 (протокол № 231)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	983 371	973 071	1 000 833
	в том числе:				
	оплата труда		418 135	x	x
	ремонт основных фондов		86 407	x	x
	материальные затраты		54 083	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	995 471	914 057	998 900
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	264 446	722 123
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁵	тыс. рублей	173 561	171 339	161 865
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России № 18@ от 14.11.2017	Приказ Минэнерго России № 18@ от 14.11.2017	Программа, направленная в Минэнерго на согласование
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц	у.е.	44 190	44 308	44 461
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	22,3	22,0	22,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	935	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,7	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№ 222/13-15 от 09.04.2013	x	x
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) ⁶	тыс. рублей	x	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁷	тыс. рублей	x	x	x

Примечание:

¹ Фактические значения показателей за 2017 год указаны в соответствии с бухгалтерской отчетностью (с вычетом нагрузочных потерь) в границах "котла".

² Показатели на 2018 год указаны в соответствии с тарифными решениями органа регулирования субъекта РФ в границах "котла".

³ Предложения на 2019 год сформированы по филиалу ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (без учета расходов прочих ТСО).

⁴ Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии на 2017-2019 гг. установлен приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 29.12.2016 г. № 199 т как долгосрочный параметр регулирования.

⁵ Объем инвестиций указан по финансированию (без учета НДС).

⁶ Уставный капитал формируется в рамках единого юридического лица - ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

⁷ Анализ финансовой устойчивости проводится по юридическому лицу в целом.

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей							
	ВН1	руб./МВт в мес.	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (183,15 \times \Delta_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$					
	ВН	руб./МВт в мес.	1 141 779,72	1 641 415,59	1 522 602,74	1 439 035,32	252 235,48	252 235,48
	СН1	руб./МВт в мес.	1 176 219,26	1 687 038,13	1 564 653,97	1 487 460,16	946 002,73	946 002,73
	СН2	руб./МВт в мес.	1 212 298,04	1 729 547,50	1 604 029,62	1 535 905,75	1 620 932,13	1 620 932,13
	НН	руб./МВт в мес.	1 415 864,06	2 016 323,35	1 869 973,44	1 787 470,35	2 822 855,25	2 822 855,25
	ставка на оплату технологического расхода							
	ВН1	руб./МВт·ч	$S_{\text{факт}}^{\text{ЕНЭС}} \cdot i_{\text{м-1}} / V_{\text{факт}}^{\text{э}} \cdot i_{\text{м}} \cdot \text{НТПЭ}$					
	ВН	руб./МВт·ч	540,32	408,05	408,05	481,50	107,47	107,47
	СН1	руб./МВт·ч	571,61	418,34	418,34	493,64	224,11	224,11
	СН2	руб./МВт·ч	611,87	431,06	431,06	508,65	488,56	488,56
	НН	руб./МВт·ч	751,35	531,47	531,47	627,13	1 056,73	1 056,73
	одноставочный тариф							
	ВН	руб./МВт·ч	1 989,89	2 248,86	2 248,86	2 226,37	506,32	506,32
	СН1	руб./МВт·ч	2 283,52	2 582,19	2 582,19	2 556,37	2 466,84	2 466,84
	СН2	руб./МВт·ч	2 804,22	3 173,96	3 173,96	3 142,22	3 585,04	3 585,04
	НН	руб./МВт·ч	3 313,11	3 734,37	3 734,37	3 697,02	6 545,31	6 545,31

Примечание:

- 1 Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018гг. указаны по группе "прочие потребители" в соответствии с тарифными решениями органа регулирования субъекта РФ.
 - 2 Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2), на НВВ филиала и на балансе электрической энергии (мощности) в границах филиала.
ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;
 - 3 T_{сод} ФСК- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, руб./МВт в месяц;
T_{пот} ФСК- ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, руб./МВт·ч.;
Δ_{по} ВН1 - объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц года, МВт·ч.;
Δ_м ВН1 - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц года, МВт·ч.
- S_{факт} ЭНЭС_{и-1} - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца i-1;
V_{факт} э_{и,и} - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца i в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-ый субъект Российской Федерации, МВт·ч.
НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178.

**Величина скорректированной НВВ ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»),
предлагаемая к установлению на 2019-2021гг. текущего долгосрочного периода
(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Мариэнерго")	2019	2 721 856.58
	2020	2 763 602.37
	2021	2 989 139.37

**Долгосрочные параметры регулирования ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»),
с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
(на основании приказа Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 29.12.2016г. № 199 т)**

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности оказываемых услуг	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							млн.руб.	%
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Мариэнерго")	2019	961.852	2	0.75	9.65	0,0358	1,0178	0,8975
	2020	961.852	2	0.75	9.65	0,0353	1,0025	0,8975
	2021	961.852	2	0.75	9.65	0,0348	1,0000	0,8975

*) – данные по долгосрочному параметру регулирования «Базовый уровень подконтрольных расходов» приведены по состоянию на первый (2017) год долгосрочного периода – в соответствии с пунктом 11-12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.