

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 «Удмуртэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Удмуртэнерго»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Удмуртэнерго»
Сокращенное наименование	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Удмуртэнерго»
Место нахождения	603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33
Фактический адрес	426004, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, д. 30
ИНН	5260200603
КПП	183502001
Ф.И.О. руководителя	Малышев Андрей Александрович
Адрес электронной почты	main@ud.mrsk-cp.ru
Контактный телефон	(3412) 66-15-66
Факс	(3412) 66-15-22

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

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

№ 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	7 375 280	8 236 223	5 884 204
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	558 967	x	x
1.3.	ЕВТТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	983 920	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	189 665	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	8%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 105	1 160	1 044
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	7 798 719	7 781 263	7 403 538
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 368 177	1 428 999	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент	5,4%	5,25%	5,25%
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	7 375 280	8 236 223	5 884 204
	в том числе:				
	оплата труда		1 037 868	1 025 120	x
	ремонт основных фондов		176 997	257 710	x
	материальные затраты		134 995	141 713	x
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	1 476 384	2 296 479	2 645 193
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	190 417	363 028
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁵	тыс. рублей	644 097	728 441	686 528
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	Проект инвестиционной программы
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц	у.е.	99 639	100 441	100 275
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	16,1	17,8	18,1
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 171	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,3	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 доходного полезного отпуска филиала ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (в Удмуртской Республике действует смешанная модель котла).

² Показатели на 2018 год указаны в соответствии с тарифными решениями органа регулирования субъекта РФ в границах доходного полезного отпуска и НВВ филиала ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (в Удмуртской Республике действует смешанная модель котла).

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

На 2017 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год указан в соответствии с постановлением РЭК Удмуртской Республики от 30.05.2012 № 5/37 как долгосрочный параметр регулирования (соответствует приказу Минэнерго России от 29.03.2012 №127). Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии как долгосрочный параметр регулирования установлен на 2018-2019гг. Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 26.12.2017 № 26/1.

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

⁶ Уставный капитал формируется в рамках одного 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	руб./МВт в мес.						
	ВН	руб./МВт в мес.	408 208,89	413 515,61	413 515,61	425 921,08	126 120,96	126 120,96
	СН1	руб./МВт в мес.	663 862,81	672 493,03	672 493,03	692 667,82	658 405,21	658 405,21
	СН2	руб./МВт в мес.	815 401,37	826 001,59	826 001,59	826 001,59	1 135 693,73	1 135 693,73
	НН	руб./МВт в мес.	799 122,21	809 510,80	809 510,80	833 796,12	2 163 303,24	2 163 303,24
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ВН	руб./МВт·ч	76,96	80,42	80,42	81,79	66,27	66,27
	СН1	руб./МВт·ч	198,50	207,43	207,43	210,96	155,29	155,29
	СН2	руб./МВт·ч	261,93	275,41	275,41	280,09	304,36	304,36
	НН	руб./МВт·ч	534,04	596,18	596,16	606,32	753,60	753,60
	одноставочный тариф							
	ВН	руб./МВт·ч	781,90	802,44	794,42	802,43	280,30	280,30
	СН1	руб./МВт·ч	1 207,91	1 229,96	1 217,66	1 235,92	1 258,67	1 258,67
	СН2	руб./МВт·ч	1 559,62	1 589,98	1 587,20	1 610,12	2 196,45	2 196,45
	НН	руб./МВт·ч	2 225,48	2 273,81	2 251,08	2 251,23	4 378,73	4 378,73

Примечание:

- 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.
- 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 баланс электрической энергии (мощности) в границах филиала.

**Величина скорректированной НВВ ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Удмуртэнерго»),
предлагаемая к установлению на 2019-2022гг. 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 "Удмуртэнерго")	2019	4 827 023.25
	2020	4 586 708.74
	2021	4 728 126.48
	2022	4 881 934.12

**Долгосрочные параметры регулирования ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Удмуртэнерго»),
с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
(на основании приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики от 26.12.2017 № 26/1)**

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
		млн.руб.	%		%	(P _{saidi}), час.	(P _{saifi}), шт.	(Птпр)
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Удмуртэнерго")	2019	1 786.757	2.0	0.75	5.25	5.0744	1.6738	1.0514
	2020	1 786.757	2.0	0.75	5.25	4.9983	1.6487	1.0356
	2021	1 786.757	2.0	0.75	5.25	4.9234	1.6239	1.0201
	2022	1 786.757	2.0	0.75	5.25	4.8495	1.5996	1.0048

*) – данные по долгосрочному параметру регулирования «Базовый уровень подконтрольных расходов» приведены по состоянию на первый (2018) 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.