

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017-2021 годы
(расчетный период
ООО "Электросети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
Сокращенное наименование	ООО "Электросети"
Место нахождения	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
Фактический адрес	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
ИНН	5256113940
КПП	525601001
Ф.И.О. руководителя	Валерий Васильевич Ульянов
Адрес электронной почты	es@electroseti.info
Контактный телефон	(831)243-01-97
Факс	(831) 293-50-56

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	185 298	214 900	293 719
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 720	27 424	37 130
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 032	29 199	42 659
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 421	21 940	29 704
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	-2,55	12,76	12,64

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	76,05	78,78	76,05
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	448,13	460,71	448,13
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	15,22	15,22	15,22
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,22% (приказ Министерства энергетики РФ № 655 от 26.09 2013г.)		1,02
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена исполнительным директором ООО "Электросети" М.А. Кузнецовым 28.01.2014г.		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена директором ООО "Электросети" В.В. Ульяновым 29.02.2016г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	200 796	204 962	281 631

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	166 257	166 684	221 849
	в том числе:				
	оплата труда		30 202	24 585	40 909
	ремонт основных фондов		86 210	103 320	102 561
	материальные затраты		3 604	5 195	6 329
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	34 539	39 255	59 783
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-978	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	22 481,69	23 521,93	32 549,63
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области от 14.08.2014г.		Проект инвестиционной программы на 2017-2021гг. направлен на согласование
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1878,46	1878,46	1898,99
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	67	67	67
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	37,6	30,6	50,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-51 491	-51 491	-51 491

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2016г. *		Предложения на расчетный период регулирувания 2017г.	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	220 039,54	220 039,54	209 357,42	224 265,70	308 620,12	308 620,12
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	20,19	20,19	19,78	22,91	26,70	26,70
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	463,69	463,69	444,91	478,31	648,74	648,74

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Предлагаемая величина к установлению индивидуальных тарифов (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросети» и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» по тарифам с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период с 01.01.2017г. по 31.12.2021г.:

Таблица 1

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	
2017	308 620,12	26,7	648,74	308 620,12	26,7	648,74
2018	328 179,61	28,67	690,14	328 179,61	28,67	690,14
2019	349 011,97	30,8	734,25	349 011,97	30,8	734,25
2020	371 200,35	33,08	781,25	371 200,35	33,08	781,25
2021	394 833,34	35,52	831,33	394 833,34	35,52	831,33

Предлагаемая к установлению НВВ ООО «Электросети» на период регулирования (без учета оплаты потерь):

Таблица 2

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2017	281 631,25
2018	299 480,27
2019	318 490,84
2020	338 738,83
2021	360 305,12

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Таблица 3

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности 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 реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
				%						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
				Всего	ВН	СН1	СН2	НН			
млн. руб.	%	%	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	10	11	12	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2017	221 848,63	1	0,75	1,021			1,019	0,07	0,148	1	0,8975
2018	X	1	0,75	1,021			1,019	0,07	0,146	1	0,8975
2019	X	1	0,75	1,021			1,019	0,07	0,144	1	0,8975
2020	X	1	0,75	1,021			1,019	0,07	0,142	1	0,8975
2021	X	1	0,75	1,021			1,019	0,07	0,14	1	0,8975