

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о корректировке размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018-2019 года
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети»
(ООО «СИБЭЛС»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	22108	31731,30	42 413,51
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5814	0	3422
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5215	4774,30	6475,32
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-19165	0	2244,83
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	-26,30	0	8,07
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	3,25	11,02	12,93
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	6450,83	33314,74	33314,74
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	8145,89	11001,90	14506,90
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,81	9,79 (приказ №674 от 30.09.2012)	9,79 (приказ №674 от 30.09.2012)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ №21 от 10.10.2016, утверждена ген.директором	Приказ №21 от 10.10.2016, утверждена ген.директором	Приказ №21 от 10.10.2016, утверждена ген.директором
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13788	31731,30	42 413,51

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	7404	10902,20	11 669,68
	в том числе:		0		
	оплата труда		2084	2823,60	2 937,9
	ремонт основных фондов		1781	2639,30	2746,17
	материальные затраты		121	117,40	122,15
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6383	11134,20	16663,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-346,4	2175,50
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	3422
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Приказ №8 от 05.04.2017, утверждена ген. директором
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	671,34	1279,45	1279,45
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9,51	8,52	9,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3,3	7	7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53	34	35
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			
	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).				

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 2016		Показатели, утвержденные 2017		Предложения на 2018	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	326127	326384,5	244 116,09	244 323,03	198 039,14	198 039,14
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	208,49	208,49	188,35	188,35	215,41	215,41
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	752,03	752,03	595,2	595,2	754,59	811,35
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016		Показатели, утвержденные 2017		Предложения на 2018	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								