

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "СИБЭНЕРГО"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "СИБЭНЕРГО"

Раздел 1. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью "СИБЭНЕРГО"

Полное наименование

ООО "СИБЭНЕРГО"

Сокращенное наименование

РФ, Омская область, г. Омск, мкр. Входной, д.17, оф.46

Место нахождения

РФ, Омская область, г. Омск, ул. Герцена, д. 49, оф. 4

Фактический адрес

ИНН 5505048356

КПП 550501001

Сковородин Александр Валерьевич

Ф.И.О. руководителя

sibenergo2015@yandex.ru

Адрес электронной почты

(3812) 25-16-75

Контактный телефон

(3812) 25-16-75

Факс

Приложение № 2
к приказу о назначении (тарифов),
дополнительных параметров регулирования

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

№	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на расчетный период 2017	Предполагаемые на расчетный период 2018
1.1.	Показатели эффективности деятельности организации	тыс. рублей	5616,86	12108,93	12108,93
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	100,00	100,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	100,00	100,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	87,00	87,00
2.	Показатели рентабельности				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле данной отрасли от 9 процентов и выше)	процент	0	0,72	0,72
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическим режимом ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт ч			
3.3.	Заявленная мощность ²	МВт	1,267	6,426	5,262
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии ³ — всего	тыс. кВт ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии ³ к неку категории потребителей ³ и приравненным к ним населением и приравненным к ним населением и приравненным к ним населением	тыс. кВт ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием регионов, которым приказано Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,368	16,74	
3.7.	Реализованные программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждалась	не утверждалась	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности		5616,86	12108,93	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ , подконтрольные расходы ⁴ — всего	тыс. рублей	2890,12	7634,82	
	в том числе:				
	оплата труда		1449	2631,74	
	ремонт основных фондов		1200,67	3590	
	материальные затраты		240,45	930,87	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ⁴ , неподконтрольные расходы ⁴ — всего	тыс. рублей	2726,74	2116,14	
4.3.	Выплаченные, излишенные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реализованные инвестиционные программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Средств	у. е.	255,1	317,18	
	Операционные расходы на условную единицу ⁵	тыс. рублей	22,02	38,18	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4	7	
5.2.	Среднесписочная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	37,375	40,581	
5.3.	Реализованные отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Средств	тыс. рублей	10	10	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Базовый период — год, последний рабочий день которого приходится на период регулирования
² Заполняется организацией, осуществляющей деятельность в электрических сетях
³ Заполняется сетевым органом, осуществляющим деятельность в электрических сетях
⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)
⁵ Заполняется сетевым органом, осуществляющим деятельность в электрических сетях

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 регулирувания	
			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.						

№ 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
1.2.	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						
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			274824,39	274824,39	842052,02	842052,02
2.	одноставочный тариф:				223,85	223,85	448,11	448,11
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч руб./МВт·ч			0,87408	0,87408	2301	2301
3.	Для 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-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 компенса- ции 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							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.						
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						

№ 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
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.