

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2016-2020 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью "Регион-Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО "Регион-Энерго"

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Регион-Энерго"
Сокращенное наименование	ООО "Регион-Энерго"
Место нахождения	658204, Алтайский край, г. Рубцовск, ул. Тракторная-17
Фактический адрес	658204, Алтайский край, г. Рубцовск, ул. Тракторная-17
ИНН	2209039807
КПП	220901001
Ф.И.О. руководителя	Гутов Антон Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:Region-Energo-Rub2011@yandex.ru">Region-Energo-Rub2011@yandex.ru</a>
Контактный телефон	8-961-241-0044
Факс	

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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	19392,5	18100,56	26938,36
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3271	0	3063,008
1.3.	ЕБЛТЦА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>2</sup>	МВт	10,764	10,755	10,713
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>2</sup>	тыс. кВт*ч	92,493	92,3167	91,9617
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>2</sup>	тыс. кВт*ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>2</sup>	процент	1,63	1,63	1,63
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>2</sup>		Приказ директора от 21.06.2016 № 22	Приказ директора от 21.06.2016 № 22	Приказ директора от 21.06.2016 № 22
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		23276,74	18100,56	26938,36
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>3</sup> ; подконтрольные расходы — всего	тыс. рублей	15497,28	11486,24	11514,58
	в том числе:				
	оплата труда		10210,2	9698,995	9722,922
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		959,44	1121,712	1124,479
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>4</sup> ; неподконтрольные расходы — всего <sup>2</sup>	тыс. рублей	4215,94	3458,36	7358,3
4.3.	Выпадающие (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			3207,37
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	83,43	80,76	2875,95
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 20.06.2016 №34/46-ап Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2017 №34/101-ап	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 20.06.2016 №34/46-ап Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2017 №34/101-ап	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 20.06.2016 №34/46-ап Управление Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2017 №34/101-ап
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>5</sup>	у. е.	666,48	647,9	666,48
	Операционные расходы на условную единицу <sup>5</sup>	тыс. рублей (у. е.)	23	18	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	31	31	31
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27	26	26
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	25	25	25
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



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 регулирования	
			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.	104063,8	104063,8	118628,64	118628,64	184964,27	184964,27
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	30,03	30,03	33,47	33,47	31,131379	31,131379
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,20575	0,20575	0,19388	0,19388	0,29293	0,29293
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./кВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./кВт·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./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	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.

Генеральный директор



