

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2020 год**  
**(расчетный период регулирования)**  
Акционерное общество «Региональная энергетическая компания» (АО "РЭК")  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

Полное наименование Акционерное общество «Региональная энергетическая компания»  
Сокращенное наименование АО "РЭК"

Место нахождения 236003 РФ, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Бакинская, 2.  
Фактический адрес 236003 РФ, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Бакинская, 2.  
ИНН 390621466  
КПП 390601001  
Ф.И.О. руководителя Кобылин Евгений Александрович  
Адрес электронной почты info@rec39.ru  
Контактный телефон +7 (4012) 98-83-70  
Факс +7 (4012) 98-83-71

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей	696 442	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	281 280	
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	334 076	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	197 756	
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	40,3	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами**	МВт		
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности**			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
3.3.	Заявленная мощность***	МВт	36,7818	26,7057	36,4669
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	млн. кВт*ч	202,6044	187,8208	247,3443
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	млн. кВт*ч	9,1827	5,6600	9,4581
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процентов	2,6967%	4,1602%	3,1043%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		177 001	103 334	247 025
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	60 233	46 180	79 600
	в том числе:				
	оплата труда		23 848	6 203	42 805
	ремонт основных фондов		2 047		
	материальные затраты		1 109	36 071	1 210
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ****; неподконтрольные расходы*** - всего***	тыс. рублей	116 768	101 884	167 425
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-44 730	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц***	у.е.	3846	3451	4562
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	15,661	12,0	17,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47	73	75
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,3	11,0	47,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	743 229,0		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	7 773,0		

## 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс.кВтч	76,378	73,160	90,817
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс.кВтч			
	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.А.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.Б.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
	в том числе:	тыс.кВтч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс.кВтч			
	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.1.А.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.1.Б.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс.кВтч			
	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.2.А.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.2.Б.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс.кВтч			
	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.3.А.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
1.1.3.Б.	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс.кВтч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс.кВтч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс.кВтч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс.кВтч			
	первое полугодие	тыс.кВтч			
	второе полугодие	тыс.кВтч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс.кВтч	76,378	73,160	90,817
	менее 670 кВт	тыс.кВтч	9,769	9,040	20,902
	первое полугодие	тыс.кВтч	4,771	4,416	10,492
	второе полугодие	тыс.кВтч	4,997	4,624	10,410
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс.кВтч	25,320	24,740	27,388
	первое полугодие	тыс.кВтч	12,145	11,867	13,410
	второе полугодие	тыс.кВтч	13,175	12,873	13,978
	не менее 10 МВт	тыс.кВтч	41,289	39,380	42,527
	первое полугодие	тыс.кВтч	19,043	18,163	19,614
второе полугодие	тыс.кВтч	22,246	21,217	22,913	
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс.кВтч			
	в первом полугодии	тыс.кВтч			
	во втором полугодии	тыс.кВтч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего в том числе:		37	37	37
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	37	37	37
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук			
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	66	66	66
	менее 670 кВт	штук	43	43	43
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	21	21	21
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	66	66	66
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	-	-	-
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2	2	2
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,426	40,000	40,000
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования	
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)					
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>						
1.	Установленная мощность	МВт				
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт				
3.	Производство электрической энергии					
4.	Полезный отпуск электрической энергии					
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал				
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей				
	в том числе:					
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей				
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей				
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей				
8.	Топливо - всего					
	в том числе:					
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей				
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию					
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей				
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию					кг/Гкал
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии					
9.	Амортизация	млн. рублей				
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек				
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека				
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт						
		в месяц						
	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	641 474,98	653 112,88	319 780,25	325 103,22	564 496,19	564 496,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		78,66	98,30	106,65	102,86	61,09	61,09
	одноставочный тариф		1,17708	1,17708	0,65683	0,65304	0,99871	0,99871
2.	Для коммерческого оператора							
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии							
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
	менее 670 кВт							
	от 670 кВт до 10 МВт							
	не менее 10 МВт							
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию							
	в том числе топливная составляющая							
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						



Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал					
	1,2 - 2,5	рублей/Гкал					
	2,5 - 7,0	рублей/Гкал					
	7,0 - 13,0	рублей/Гкал					
	> 13	рублей/Гкал					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч					
		в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр					
	вода	рублей/куб. метр					
	пар	рублей/куб. метр					

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих