

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долговременных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год

(расчетный период регулирования)

Непубличное Акционерное общество «Региональная энергетическая компания» (АО «РЭК»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Непубличное Акционерное общество «Региональная энергетическая компания»

Сокращенное наименование АО «РЭК»

Место нахождения 236003 РФ, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Вакинская, 2.

Фактический адрес 236003 РФ, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Вакинская, 2.

ИНН 3906214663

КПП 390601001

Ф.И.О. руководителя Ребров Олег Николаевич

Адрес электронной почты info@res39.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
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей	267 042	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12 086	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	96 374	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15 308	
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	0,05	
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	43,6580	37,8700	40,4700
3.4. Объем поленого отпуска электроэнергетики - всего***	млн кВт*ч	287,6106	269,6444	288,4735
3.5. Объем поленого отпуска электроэнергетики населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	млн кВт*ч	22,7400	19,9600	22,8000
3.6. Уровень потерь электрической энергии***	процентов	2,87%	2,5750%	2,8700%
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 выловая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		344 005	278 756	337 923
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	88 323	59 523	109 612
в том числе:				
оплата труда		62 101	38 415	66 759
ремонт основных фондов		6 051	7 781	6 505
материальные затраты		4 101	2 758	4 409
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы - всего***	тыс. рублей	255 683	183 140	228 311
4.3. Выплаченные, излишне доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		36 092	14 666
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.	4 528	4 528	4 861
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	19,5	13,1	22,5
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднестатистическая численность персонала	человек	69	67	70
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	75,00	47,8	79,47
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	798 336,0		
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	131 283,0		

2. Основные показатели деятельности ЭСО

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	119 303,000	103 359,000	110 060,000
1.1. в том числе:				
1.1. население и приравненным к нему категориям потребителей	тыс кВтч			
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс кВтч			
первое полугодие	тыс кВтч			
второе полугодие	тыс кВтч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс кВтч			
первое полугодие	тыс кВтч			
второе полугодие	тыс кВтч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроподпитками	тыс кВтч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс кВтч			
первое полугодие	тыс кВтч			
второе полугодие	тыс кВтч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс кВтч			
первое полугодие	тыс кВтч			
второе полугодие	тыс кВтч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроподпитками установками	тыс кВтч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс кВтч			
первое полугодие	тыс кВтч			
второе полугодие	тыс кВтч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс кВтч			
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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВтч			
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВтч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВтч			
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВтч			
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВтч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВтч	435	439	437
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	220	217	221
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВтч	215	222	216
потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВтч	118 868,000	102 920,000	109 623,000
менее 670 кВт	тыс. кВтч	15 371,000	11 115,000	15 609,000
первое полугодие	тыс. кВтч	7 378,000	5 557,000	7 797,000
1.2. второе полугодие	тыс. кВтч	7 993,000	5 558,000	7 812,000
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВтч	47 489,000	41 168,000	37 726,000
первое полугодие	тыс. кВтч	23 428,000	20 500,000	18 545,000
второе полугодие	тыс. кВтч	24 061,000	20 668,000	19 181,000
не менее 10 МВт	тыс. кВтч	56 008,000	50 637,000	56 288,000
первое полугодие	тыс. кВтч	21 816,000	21 969,000	21 925,000
второе полугодие	тыс. кВтч	34 192,000	28 668,000	34 363,000
сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВтч			
1.3. 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:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,073	0,074	0,074
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,072	0,073	0,073
	тыс. штук	0,052	0,054	0,054
	тыс. штук	0,019	0,018	0,018
	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
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	штуки	179	170	172
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штуки	2	2	2
по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штуки	177	168	170
3.2. менее 670 кВт	штуки	104	92	94
от 670 кВт до 10 МВт	штуки	70	72	72
не менее 10 МВт	штуки	3	4	4
4. Количество точек подключения	штуки	140	138	140
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	3	3	3
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,292	43,292	43,292
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Процента 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			

12.	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительной разницы 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			
7.1.	в том числе: 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				
8.1.	в том числе: топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн. рублей			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
9.	реquisиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн. рублей			
10.	Амортизация	млн. рублей			
10.1.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:	человек			
10.2.	среднесписочная численность персонала	тыс. рублей на человека			
10.3.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
	реquisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
11. Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей			
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 показателя	Единица измерения	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 объектам естественных монополий: услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электросетях:							
1.1. тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электросетях в части управления технологическими режимами работы объектов электросетей и энергопринимающих устройств потребителей электросетей, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухсторонний тариф: ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического риска (потери) односторонний тариф	рублей/МВт в месяц рублей/МВт в час рублей/кВт в час	415 942,10 77,61 0,7765	415 942,10 77,61 0,7765	606 005,68 125,18 1,15897	620 993,24 130,47 1,16426	611611,23 128,594 1,16888	626944,00 134,24 1,1739
2. Для коммерческого оператора							
3. Для гарантирующих поставщиков: взыскания сбалансировки надбавки для вношения и приращенных к нему категорий потребителей							
3.1. взыскания сбалансировки надбавки для вношения и приращенных к нему категорий потребителей							
3.2. взыскания сбалансировки 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/т.кал					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/т.кал					
	тариф на оборотный пар давлением:	рублей/т.кал					
	1,2 - 2,5	рублей/т.кал					
4.3.2.	2,5 - 7,0	рублей/т.кал					
	7,0 - 13,0	рублей/т.кал					
	> 13	рублей/т.кал					
4.3.3.	тариф на острый и регулированный пар	рублей/т.кал					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/т.кал/ч					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/куб. метр в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/т.кал					
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр					
	вода	рублей/куб. метр					
4.5.	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 "Росийский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в листом 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