

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов) на электроэнергию, поставляемую потребителям на о.Итуруп Сахалинской области

**на 2025 год**  
(расчетный период регулирования)

Филиал АО «Россети Мобильные ГТЭС» - «Итуруп»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

#### I. Информация об организации

Полное наименование:

Филиал АО «Россети Мобильные ГТЭС» - «Итуруп»

Сокращенное наименование:

Место нахождения: 694530, Сахалинская область, р-н. Курильский, г. Курильск, ул. Андрея Евдокимова, д. 36

Фактический адрес: 694530, Сахалинская область, р-н. Курильский, г. Курильск, ул. Андрея Евдокимова, д. 36

ИНН 772470712412

КПП 650043001

Ф.И.О. руководителя Готов Артём Владимирович

Адрес электронной почты : info@mobilegtes.ru

Контактный телефон: +7 (495) 782 39 60

Факс: (495) 782-39-61

#### 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	1 301 016,5	1 743 239
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	133 901,6	86 907
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	135 375,4	108 239
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	107 121	69 525
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли	процентов	10,3%	5,0%
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 **	МВт-ч		
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт-ч	37 171,2	36 753,4
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	15 674,9	14 026,6
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ****	процентов	11,396%	11,0%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором ОП "Мобильные ГТЭС Итуруп" 01.12.2022	Утверждена директором ОП "Мобильные ГТЭС Итуруп" 01.12.2022
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	тыс. рублей	1 301 016,5	1 743 238,9
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****;	тыс. рублей	1 061 875,5	1 261 129,5
	в том числе:			
	оплата труда		159 698,2	166 405,5
	ремонт основных фондов		0,0	0,0
	материальные затраты		902 177,4	1 094 724,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	103 596,2	162 500,7
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		228 751
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	135 544,70	90 858,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ РЭК Сахалинской области от 20.12.2022 № 84	Приказ РЭК Сахалинской области от 28.12.2023 № 63
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 569,6	

4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)		
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	111,2	111,2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	119,7	124,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 397 920	9 397 920
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	37 171	36 753
	в том числе:			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	15 675	14 027
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	15 675	14 027
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 984,9	8 032,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 690,0	5 994,6
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
	в том числе:	тыс. кВт·ч		
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч		
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч		
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч		
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	21 496,3	22 726,8
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию	тыс. кВт·ч		
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч		
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч		
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	2,448	2,463
	в том числе:			

2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук		2,312	2,322
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук		0,136	0,141
	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			3 862	3 877
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук		3 562	3 572
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук		300	305
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей		1 301 016,5	1 743 238,9
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		111,2	111,2
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей		119,7	124,7
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		133 901,60	86 906,7
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		107 121,28	69 525,4
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент		10,3%	5,0%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Приказ РЭК Сахалинской области от 20.12.2022 № 84	Приказ РЭК Сахалинской области от 28.12.2023 № 63
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт		16,796	16,860
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		14,0	14,1
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч		44,2	43,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч		37,2	36,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		7,986	10,040
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		7,879	9,832
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		1 339,9	1 783,8
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		1 301,0	1 743,2
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		38,884	40,5
8.	Топливо - всего			803,123	959,6
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		789,906	945,8
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч		341,3	339,5
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		13,2	13,8
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал		30,00	30,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей		1,474	21,3
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек		111,2	111,2
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей		119,7	124,7
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		1 339,9	1 783,8
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 301,0	1 743,2
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей		38,9	40,5
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	млн. рублей		133,9	86,9
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		133,9	86,9
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей		133,9	86,9
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		133,9	86,9
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		107,1	69,5

16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		10,3%	5,0%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Приказ РЭК Сахалинской области от 20.12.2022 № 84	Приказ РЭК Сахалинской области от 28.12.2023 № 63

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	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 субъектам естественных монополий:							
1.1.	тариф на услуги по оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике:	рублей/МВт						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике в	рублей/МВт						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт						
	одноставочный тариф	рублей/МВт						
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч			35 000,66	35 000,66	47 430,71	47 430,71
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч			21 250,50	21 250,50	25 734,17	25 734,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал			5 514,23	5 514,23		
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/тыс. м <sup>3</sup>						
	вода	рублей/тыс. м <sup>3</sup>						
	пар	рублей/тыс. м <sup>3</sup>						

\*. 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 Сахалине".  
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам