

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на _____ 2025 _____ год (расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "Якутская электросетевая компания" (ООО "ЯЭСК")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Якутская электросетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ЯЭСК"
Место нахождения	677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Орджоникидзе, дом 36, корпус 1, офис 802
Фактический адрес	677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Орджоникидзе, дом 36, корпус 1, офис 802
ИНН	1435335460
КПП	143501001
Ф.И.О. руководителя	Русаков Максим Викторович
Адрес электронной почты	yaesk@alrosa.ru
Контактный телефон	(4112) 219797 (доб.400, доб.404)
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	833 345	610 012	827 642
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	161 914	2 197	25 344
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	270 038	80 607	107 390
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	79 007		
2. Показатели рентабельности				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процентов	19,4%	0%	3%
3. Показатели регулируемых видов деятельности				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	219,2	149,3	165,5
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 792 903,49	1 095 395,20	1 349 996,90
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт·ч			

3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,42%	1,01%	0,73%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым		664 807	610 012	827 642
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ	тыс. рублей	224 610	190 338	226 795
	в том числе:				
	оплата труда		76 969	53 906	64 231
	ремонт основных фондов		47 025	52 582	62 653
	материальные затраты		12 009	8 038	9 578
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***,	тыс. рублей	440 198	476 622	600 847
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-56 949	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	68 703,05	80 607,05	81 329,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Республики Саха (Якутия) от 13.12.2022 №680-ОД	Опубликовано на официальном сайте Министерства ЖКХ и энергетики РС(Я), 14.04.2023	Опубликовано на официальном сайте Министерства ЖКХ и энергетики РС(Я), Приказ МЖКХиЭ РС(Я) от 29.11.2023 №565-ОД
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 519	3 519	4 247
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	63,8	54,1	53,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33,2	29,3	29,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	193,0	153,3	182,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2027 годы от 20.04.2022	Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2027 годы от 20.04.2022	Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2027 годы от 20.04.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады	тыс. рублей	2 260 077,00	2 260 077,00	2 260 077,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)	тыс. рублей	1 031 681,00		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2024 год		Предложение на расчетный период регулирования 2025	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	159 310,12	159 310,12	251 144,02	251 144,02	323 428,63	323 428,63
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	12,26	12,26	18,42	18,42	12,82	12,82
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	361,82	361,82	431,76	431,76	493,18	493,18
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 электрической энергии	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/						
в том числе топливная составляющая	рублей/						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
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 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	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						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

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