

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное Акционерное Общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Сокращенное наименование: ОАО «ЯТЭК»

Место нахождения: 678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п.Кысыл-Сыр, ул. Ленина, 4

Фактический адрес: 677015, Республика Саха(Якутия), г. Якутск, ул. Петра Алексева, 76

ИНН: 1435032049

КПП: 141001001

Ф.И.О. руководителя: Коробов Андрей Владимирович

[Адрес электронной почты: e-mail: JSC-YATEC@yatec.ru](mailto:JSC-YATEC@yatec.ru)

Контактный телефон: (4112) 401-401

Факс: (4112) 401-592

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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	96 160,3	82 681,2	91 350,7
	в том числе:				
	оплата труда		25 421,2	21 887,9	22 829,1
	ремонт основных фондов		14 731,9	14 210,6	14 821,7
	материальные затраты		5 157,8	4 953,3	5 562,5
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	8 877,5	8 454,3	9 150,5
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	нет	нет	нет
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,4	58,4	60,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.

Справочно:

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) тыс. рублей

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств тыс. рублей

___¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

___² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

___³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

___⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	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		14 906,989	14 602,140	14 851,884
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 175,290	2 074,475	2 175,290
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 175,290	2 074,475	2 175,290
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1063,731	938,680	1063,731
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1111,559	1 135,795	1111,559
	в том числе:	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	2 175,290	2 074,475	2 175,290
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 175,290	2 074,475	2 175,290
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1063,731	938,680	1063,731
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1111,559	1 135,795	1111,559

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	12731,699	12 527,665	12 676,594
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1013,188		958,083
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	519,821		482,503
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	493,367		475,58
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	442,88		442,88
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	274,497	6493,903	274,497
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	168,383	6033,762	168,383
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	11275,631		11275,631
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6033,168		6033,168
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5242,463		5242,463
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1248	1250	1249
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1200	1200	1200
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	48	50	49
	менее 150 кВт	штук	44	46	45
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2	2	2
	не менее 10 МВт	штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук			

3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего в том числе:		1746		1746		1746
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1648		1648		1648
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	98		98		98
	менее 150 кВт	штук	74		74		74
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	13		13		13
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	11		11		11
	не менее 10 МВт	штук					
4.	Количество точек подключения	штук	1746		1746		1746
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	24		24		24
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,4		58,4		60,9
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей					
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей					
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	705,20		176,37		735,52
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей					
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент					
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		нет		нет		нет

Приложение № 4
к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	15	15	15
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	16,475	16,189	16,417
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	14,907	14,602	14,852
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			

7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	105,04	91,14	100,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	105,04	91,14	105,04
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		21,94	21,84	24,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	21,94	21,84	24,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	920,50	911,00	911,00
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	8,17	8,28	8,41
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,39	58,37	60,88
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 235 от 28.12.2019г.

11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	74,22	60,84	67,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	74,22	60,84	67,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0,705	0,18	0,74
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,705	0,18	0,74
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		6 200,0	6 200,0	6 200,0	6 590,0	6 767,0	6 767,0
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	6 200,0	6 200,0	6 200,0	6 590,0	6 767,0	6 767,0