

Приложение  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2020 ГОД

(расчетный период регулирования)

**Публичного Акционерного Общества**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**«Якутская топливно-энергетическая компания»**

**ОАО «ЯТЭК»**

Приложение № 1  
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.Кызыл-Сыр, ул. Ленина, 4

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

ИНН: 1435032049

КПП: 141001001

Ф.И.О. руководителя: Геворкян Рубен Романович

Адрес электронной почты: e-mail: JSC-YATEC@yates.ru

Контактный телефон: (4112) 401-401

Факс: (4112) 401-592

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	5 869 899		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 701 741		
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	716 308		
4.	Необходимая налоговая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4;</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	79 869,7	78 025,8	101 205,6
	в том числе:				
	оплата труда		21 209,2	21 887,9	29 356,4
	ремонт основных фондов		8 888,1	14 212,1	12 647,8
	материальные затраты		3 515,6	4 842,0	3 802,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4;</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	8 228,6	8 970,2	8 625,0
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				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, представляющий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,8	58,4	78,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 738 от 26.12.2017г.	Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, представляющий расчетному периоду регулированию.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 3  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## 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		14 918,843	14 602,085	14 602,085
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 074,475	2 287,646	2 074,475
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	2 074,475	2 287,646	2 074,475
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1068,68	1 240,618	1068,68
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1005,795	1 047,028	1005,795

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
в том числе:					
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	2 074,475	2 287,646	2 074,475
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	2 074,475	2 287,646	2 074,475
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1068,68	1 240,618	1068,68
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1005,795	1 047,028	1005,795

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	12844,368	12 314,439	12 527,610
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1065,77		1 054,152
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	556,935		418,785
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	508,835		424,167
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	435,614		461,341
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	238,625	6669,722	260,633
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	196,989	5644,7	200,708
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	11342,984		11012,117
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6670,189		5990,304
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4672,795		5021,813
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1343	1502	1343
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1284	1450	1284
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	59	52	59
	менее 150 кВт	штук	56	49	56
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2	2	2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	1	1
	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		1746	2181	1746
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	1648	2063	1648
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	98	118	98
	менее 150 кВт	штук	74	94	74

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	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	2181	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	59,8	58,4	78,3
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 738 от 26.12.2017г.	Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1213,38	1865,51	1864,38
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

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

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 положительно разниц объемов потребляемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	16,460	16,189	16,189
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	14,919	14,602	14,602
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	88,10	87,00	109,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	88,10	87,00	109,83

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		21,01	21,04	21,56
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	21,01	21,04	21,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	900,83	911,01	911,01
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	7,02	7,10	6,76

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	59,77	58,37	78,29
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 738 от 26.12.2017г.	Постановление правительства ГКЦ РС(Я) № 231 от 28.12.2018г.	
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	58,86	56,99	79,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	58,86	56,99	79,64
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				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		1,213	1,87	1,86

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1,213	1,87	1,86
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		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			
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)				

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



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
-------	--------------------------	-------------------	--	--	---

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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)		5 220,0	5 990,0	6 200,0	6 200,0	7 520,0	7 520,0
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	5 220,0	5 990,0	6 200,0	6 200,0	7 520,0	7 520,0
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

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