

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям  
акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания"  
по централизованной зоне энергоснабжения

на 2019 год

---

(вид цены (тарифа), расчетный период регулирования)

---

**АО "Югорская региональная электросетевая компания"**

**(АО "ЮРЭСК")**

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "ЮРЭСК"
Место нахождения	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
Фактический адрес	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
ИНН	8601045152
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Михаил Станиславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@yuresk.ru">office@yuresk.ru</a>
Контактный телефон	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

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 (2017 год)	Плановые показатели на базовый период (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии)*	тыс. рублей	3 187 013,08	2 660 153,62	5 239 573,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	409 888,59	показатель не доводится регулирующим органом	523 957,32
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 184 525,54	показатель не доводится регулирующим органом	2 274 206,39
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-469 195,09	показатель не доводится регулирующим органом	
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	12,86	показатель не доводится регулирующим органом	10,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	224,96	217,36	210,86
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	1 559 861,36	1 519 634,26	1 452 039,95
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	435 765,06	446 342,70	433 305,24
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	6,27 % (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017гг.)	7,92 % (Приказ Минэнерго России № 674 от 30.09.2014, Приказ Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО №58 от 28.12.2017)	7,92 % (Приказ Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО №58 от 28.12.2017)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 50 от 20.02.2015). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/704 от 06.05.2015)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2018-2022гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 468 от 19.12.2017). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/100 от 25.01.2018)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2018-2022гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 468 от 19.12.2017). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/100 от 25.01.2018)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	4 417 412,56	2 660 153,62	5 239 573,20
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	1 360 222,65	1 443 751,78	1 464 537,82
	в том числе:				
	оплата труда		563 884,21	894 636,72	907 517,02
	ремонт основных фондов		143 914,71	47 519,95	48 204,11
	материальные затраты		525 300,60	394 940,02	400 626,07
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	3 057 189,91	1 936 599,07	3 030 033,24
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-720 197,23	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	457 494,40	850 288,41	850 335,24
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Приказ ДЖКК ХМАО-Югры "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" на 2013-2017 годы" от 08.09.2017 №142-П	Приказ ДЖКК ХМАО-Югры "Об утверждении инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" на 2018-2022 годы" от 08.09.2017 №143-П	Приказ ДЖКК ХМАО-Югры "Об утверждении инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" на 2018-2022 годы" от 08.09.2017 №143-П
	Объем условных единиц 3	у.е.	29 697,79	29 652,41	29 871,77
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	45,80	48,69	49,03
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	596,01	741,00	741,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	78,84	100,61	102,06
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общероссийским объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общероссийским объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 779 832,00	9 779 832,00	9 779 832,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

3 Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическому сетям.

4 Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\* Указана выручка без компенсации технологических потерь электроэнергии



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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Плановые показатели на базовый период (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			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							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	819 684,74	819 684,74	624 646,74	624 646,74	1 747 686,24	1 747 686,24
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	83,58	83,58	103,92	103,92	144,65	144,65
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	1 496,87	1 496,87	1 175,10	1 175,10	3 181,86	3 181,86
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой 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						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

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