

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 №787)

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

(форма)

## **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 2018 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	Плановые показатели на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии)*	тыс. рублей	2 897 361,39	3 189 208,56	4 215 338,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-441 369,21	невозможно определить - не все значения, необходимые для расчета, доведены регулирующим органом	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 217 664,87	1 564 264,60	1 871 005,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-464 882,14	-208 149,60	98 071,9
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	-15,23	невозможно определить - не все значения, необходимые для расчета, доведены регулирующим органом	0,00
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	224,07	219,93	213,39
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	1 554 923,09	1 476 730,00	1 475 168,27
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	434 501,08	427 222,92	432 694,26
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	7,25 % (Приказ Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 673)	6,27 %	6,88 % (Приказ Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 674)
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 февраля 2015г.). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/704 от 06.05.2015)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ №50 от 20 февраля 2015г.). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/704 от 06.05.2015)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2018-2022 гг. бюджет разработана в конце 2017 года.
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	3 338 730,60	3 189 208,56	4 215 338,86
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	1 258 802,81	1 281 441,83	1 766 451,61
	в том числе:				
	оплата труда		513 819,85	250 021,84	1 186 466,39
	ремонт основных фондов		48 383,88	158 375,06	52 684,24
	материальные затраты		578 831,31	791 257,51	280 767,22
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	379 433,68	343 502,25	2 418 370,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	483,34	287,54	1 280,15
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	335 030,34	302 289,85	995 634,46
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ департамента ЖКК и Энергетики ХМАО-Югры от 26.12.2016 №168-П	Проект скорректированной инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" (по централизованной зоне)	Проект инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" (по централизованной зоне) на 2018-2022 г.г.
	Справочно:				
	Объем условных единиц 3	у.е.	29 447,49	28 942,44	29 678,93
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	42,75	44,28	59,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	609,92	значение не доведено регулирующим органом	836,30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,20	невозможно определить по причине непредставления регулирующим органом значения по среднесписочной численности персонала	118,23
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, Общественным 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, Общественным 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, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)
	Справочно:				
	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			

## Приложение № 5

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							
	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	683 423,10	683 423,10	819 684,74	819 684,74	1 744 875,26	1 744 875,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	46,45	46,45	83,58	83,58	240,14	240,14
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	1 271,30	1 271,30	1 496,87	1 496,87	3 240,59	3 240,59
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	процент						
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.