

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(тариф на услуги по передаче электрической энергии по
сетям, расположенным на территории Республики Тыва) на 2016 год
(расчетный период
регулирования)

Открытое акционерное общество «Тываэнерго» (ОАО «Тываэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»
Сокращенное наименование	ОАО «Тываэнерго»
Место нахождения	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
Фактический адрес	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
ИНН	1701029232
КПП	170101001
Ф.И.О. руководителя	Иванов В.В.
Адрес электронной почты	tuvaenergo@tuva.mrsk-sib.ru
Контактный телефон	8 (39422) 9-85-00
Факс	8 (39422) 2-78-19

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
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	834 153	1 114 889	1 519 391
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-8 128	25 988	349 940
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	47 478	84 250	385 322
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	145	22 109	47 702
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	-0,97%	2,33%	23,03%
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	63,96	77,6	61,2
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	387 000	450 256	340 462
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	199 420	178 580	200 000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Тываэнерго" на 2012 и на период до 2017 г. (утверждена 01.08.2012 г.)		
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		926 398	1 114 889	1 519 391
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	382 248	523 554	541 124

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:				
	оплата труда		275 913	304 763	314 991
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты	в т.ч ремонт	75 304	152 336	157 448
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	477 876	479 092	839 154
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		53 981	103 731
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	66 274	58 262	35 382
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2014 г. (утверждена Министерством топлива и энергетики Республики Тыва 29.09.2014 г.)	Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2014-2019 гг. (утверждена Министерством топлива и энергетики Республики Тыва 28.03.2014 г.)	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	33 367	29 988	29 988
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	11,46	17,46	18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	671,2	770	770
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,26	32,98	34,09
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013 - 2015 годы утверждено 18.03.2013 г. (Действие документа продлено на период 2016 - 2018 годов "Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов", утвержденным 22.12.2014 г.)		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	107 579	107 579	107 579
	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 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.	1 237 178,93	1 239 329,89	1 185 645,56	1 280 510,70	1 793 815,77	
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	238,16	239,52	194,47	201,26	594,17	
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	2 174,10	2 138,10	2 392,39	2 574,17	4 462,73	
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 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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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						
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.