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						
на услуги по передаче электрической энергии на	2017	год				
	(расчетный период	<u></u>				
	регулирования)					
Общество с ограниченной ответственностью	«Югстрой-Электросеть»					
(полное и сокращенное наименование юр.	идического лица)					
ООО «Югстрой-Электро	сеть»					

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»

Сокращенное наименование ООО «Югстрой-Электросеть»

Место нахождения 350031, г. Краснодар, пос. Березовый, д. 7/27

Фактический адрес 350031, г. Краснодар, ул. Целиноградская, д. 8

ИНН 2311172038

КПП 231101001

Ф.И.О. руководителя Алимов Олег Николаевич

Адрес электронной почты <u>yugstroy_elektroset@mail.ru</u>

Контактный телефон 8(861) 267-21-03

Факс 8(861) 267-21-03

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора опгового рынка электрической энергии (мощности)

	1	T	<u> </u>		
No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели, утвержденные	Предложения
		измерения	за 2015 год	на 2016 год ¹	на 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		94 212,6	195 801,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-14 138,7	291,4	51 137,5
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов,	тыс. рублей			
	налогов и амортизации)		-14 121,2	121,2	50 757,9
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-14 177,3	101,0	49 870,9
2.	Показатели ренгабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж	процент			
	(величина прибыли от продаж	-			
	в каждом рубле выручки).		42.4	0.2	26.1
	Нормальное значение для данной		-42,4	0,3	26,1
	отрасли от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт			
	режимами 2				
3.2.	Расчетный объем услуг в части	МВт∙ч			
	обеспечения надежности 2				
3.3.	Заявленная мощность ³ Объем полезного отпуска	МВт	20	53,90	43,15
3.4.	электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	42,7	89,2	86,3
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт-ч			
	приравненным к нему категориям потребителей 3				
3.6.	Норматив потерь электрической	процент	6,57 (Экспертное заключение		
	энергии (с указанием реквизитов	-T	от 25.12.2014 №57-13901/14-	12,94 (Приказ РЭЦ ДЦиТ от	15,844 (Расчет по Приказу
	приказа Минэнерго России,		05 РЭК-ДЦиТ КК; Приказ	18.12.2015 №82/2015-э;	Минэнерго от 30.09.2014 №
	которым утверждены		Минэнерго от 30.09.2014 №	Приказ Минэнерго от	674)
	нормативы) ³		674	30.09.2014 № 674)	<i>3</i> ,
3.7	Реквизиты программы		σ, .		
3.7.	энергоэффективности (кем		Спенства на пазпаботку прогр	амміт в тарий не вклюцались	В настоящее время программа
	утверждена, дата утверждения,		средства на разработку прогр	в настоящее время программа	
	номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства	МВт∙ч			
	и потребления электрической				
	энергии участниками оптового				
	рынка электрической энергии 4				

 Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего

4.1.	Расходы, связанные с производством	тыс. рублей			
	и реализацией $^{2, 4}$; подконтрольные расходы 3 -		6 483,7	36 767,3	99 704,9
	всего				
	В ТОМ ЧИСЛЕ:		4 501,2	14 653,1	39 735,8
	оплата труда ремонт основных фондов				
	материальные затраты		1 486,8	18 438,3	50 000,5
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей			
	указанных в подпункте $4.1^{2,4}$;		36 954,0	57 445,3	96 097,1
	неподконгрольные расходы 3 - всего 3		30 /3 4, 0	37 443,3	70 077,1
4.3.	Выпадающие,	тыс. рублей			
	излишние доходы (расходы) прошлых лет		4 145,7		14 202,0
	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем утверждена,		-	-	-
	дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	y.e.	2558,3	2558,3	7926,1
	Операционные расходы на	тыс. рублей	17,0	36,8	24,7
_	условную единицу ³	(y.e.)	1,,0	20,0	,,
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда				
	по регулируемым видам				
	деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность	человек	27,0	45,0	101
5.2.	персонала Среднемесячная заработная	тыс. рублей			
3.2.	плата на одного работника	на	23,8	27,1	32,7
		человека	,	,	,
5.3.					
	тарифного соглашения (дата		-	-	-
	утверждения, срок действия) Справочно:				
	Уставный капитал (складочный	тыс. рублей			
	капитал, уставный фонд, вклады	**	10	10	10
	товарищей)				
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка	тыс. рублей			
	по величине излишка (недостатка) собственных		-	-	-
	оборотных средств				
	- •				

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 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год *		Предложения на 2017 год		
			1-е полу-	1-е полугодие:	2-е полу-	1-е полу-	2-е полу-	1-е полу-	2-е полу-
			годие: январь	февраль - июнь	годие	годие	годие	годие	годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес	88 834,38	88 834,38	88 834,38	92 929,84	92 929,84	292 148,35	292 148,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	152,89	159,19	153,06	382,15	382,15	516,29	516,29
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	779,83	783,13	779,99	1 055,62	1 055,62	2 269,48	2 269,48
2.	На услуги коммерческого оператора опгового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч							

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Тарифные предложения предусматривают возможность трех вариантов договорных отношений по передаче электроэнергии: "котел снизу", "котел сверху", "смешанный котел"