

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 2019 год  
(расчетный период  
регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Югстрой-Электросеть»

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»
Сокращенное наименование	ООО «Югстрой-Электросеть»
Место нахождения	350900, г. Краснодар, ул. Дубравная, д. 19, оф. 87
Фактический адрес	350900, г. Краснодар, ул. Дубравная, д. 19, оф. 87
ИНН	2311172038
КПП	231101001
Ф.И.О. руководителя	Ганюшкин Сергей Станиславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:yugstroy_elektroset@mail.ru">yugstroy_elektroset@mail.ru</a>
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 оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год <sup>1</sup>	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	70 498,5	172 818,3	275 146,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3 661,4	48,7	70 289,1
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3 371,8	92,0	72 289,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3 661,4	0,0	54 484,4
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	-5,2	0,0	25,5
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	23,83	48,49	48,49
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	65 417,5	98 102,0	98 102,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	Фактический процент потерь равен 11,984. Плановый процент равен 12,94 согласно приказа РЭЦ ДЦиТ от 18.12.2015 №82/2015-э; Приказ Минэнерго от 30.09.2014 № 674)	12,94 (Экспертное заключение РЭЦ ДЦиТ от 27.12.2017 №62-э; Приказ Минэнерго от 30.09.2014 № 674)	12,94 (Расчет по Приказу Минэнерго от 30.09.2014 № 674)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Средства на разработку программы в тариф не включались. В настоящее время программа в стадии разработки		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	21 710,9	70 860,9	74 458,4
	в том числе:				
	оплата труда		15 341,2	28 240,5	29 076,4
	ремонт основных фондов		5 363,3	35 535,7	38 087,5
	материальные затраты				
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	26 843,8	58 145,0	93 629,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	5 454,2	0,0	54 484,4
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	5510,3	5510,3	5510,3
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	8,8	23,4	30,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	50	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,6	47,3	48,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год *		Предложения на 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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес	157 759,013	157 759,013	221 726,383	221 726,383	382 544,514	382 544,514
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	388,192	388,192	446,601	446,601	535,921	535,921
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 334,91	1 334,91	1 761,62	1 761,62	2 804,70	2 804,70

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

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