

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

(вид цены (тарифа) на 2018 год)
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Территориальная сетевая организация Юго-Запада"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

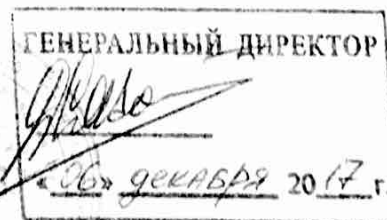
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР



«06» декабря 2017 г.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Территориальная сетевая организация Юго-Запада"
Сокращенное наименование	ОАО "ТСОЮЗ"
Место нахождения	117036, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 3
Фактический адрес	117449, г. Москва, ул. Шверника, 13, а/я 115
ИНН	7727807054
КПП	772701001
Ф.И.О. руководителя	Хачатуров Дмитрий Олегович
Адрес электронной почты	pochta.tso@gmail.com
Контактный телефон	+7 (499) 124-54-38
Факс	



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 (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
1	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1	Выручка	тыс. рублей	5469,43236	17 589,660	31 105,819
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	0
1.3	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000
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	0,00	0,00	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	2,741	1,8	2,7705
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	2563,4	10 069,9	29 758,9
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2512,5	9 869,9	13 498,6
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,26%, утверждены приказом Минэнерго от 10.04.2015 №211; факт: 14,17%	8,41%, утверждены приказом Деп ЭПР г.москвы №478-ТР от 26.12.2016 г.	8,41%, утверждены приказом Деп ЭПР г.москвы №478-ТР от 26.12.2016 г.
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016	Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016	Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016
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	4449,78	16 654,38	31 105,82
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ⁵ — всего	тыс. рублей	3407,21	10 445,47	14 182,88
	в том числе:				
	оплата труда		1 400,00	8 376,61	12 886,23
	ремонт основных фондов		1 105,27	744,20	357,10
	материальные затраты		595,81	1 026,96	610,44
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ⁵ — всего ³	тыс. рублей	1 156,11	6 208,91	18 483,82
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (<i>примечание:</i> Объем условных единиц ³ Операционные расходы на условную единицу ³)		Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась
	Объем условных единиц ³	у. е.	548,66	548,66	971,83
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	8,1	30,4	32,0
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек		13	10
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48 141,44	56 219,94	68 445,36

№ п.п.	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ^{1, 2017}	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>(привести):</i>		ОТС не заключалось	ОТС не заключалось	ОТС не заключалось
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000	100 000	100 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования

² Значения относятся к организациям, осуществляющим оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

³ Значения относятся к сетевым организациям, осуществляющим передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

⁴ Значения относятся к коммерческим операторам оптового рынка электрической энергии (мощности)



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

 «06» **ОКТАБРЯ** 2017 г.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	руб./МВт в мес.		773 053,87	718 450,47	693 297,87	967 654,01	948 845,70
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч		158,08	201,25	212,53	196,51	196,52
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт·ч		1844,76	1 732,24	1 760,77	1 624,47	1 624,47
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	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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	-	-	-	-	-
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.	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

[Подпись]

« 06 » декабря 20 17 г.