

Приложение № 1
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
(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Транссетьком-Волга»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ЗАО «Транссетьком-Волга»)

Приложение ? 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Закрытое акционерное общество «Гранссетьком-Волга»

Сокращенное наименование ЗАО «Гранссетьком-Волга»

Место нахождения 606000 Нижегородская область г. Дзержинск, шоссе Восточное, 8 км.1, корпус 1

Фактический адрес 606000 Нижегородская область г. Дзержинск, шоссе Восточное, 8 км.1, корпус 1

ИНН 5259095986

КПП 524901001

Ф.И.О. руководителя Степанов Олег Владимирович

Адрес электронной почты trsk-volga@yandex.ru

Контактный телефон (8313) 27-26-41

Факс (8313) 27-26-50

Директор ЗАО «Гранссетьком-Волга»



Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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 г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	119 901	138 832	191 273
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-14 721	51,41	25 178
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-16 543	132	34 231
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-17218	0	20098
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	-14,36%	0,00%	10,51%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	71,34	71,34	71,34
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	406	427	380
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,9 % (Решение РСТ НО № 60/93 от 19.12.14)	1,9 % (Решение РСТ НО № 60/93 от 19.12.14)	1,9 % (Решение РСТ НО № 60/93 от 19.12.14)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и энергоэффективности ЗАО "Транссетьком-Волга" на 2016-2018 гг, утверждена директором ЗАО "Транссетьком-Волга" Приказом №__ от 11.01.2016.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		124 617	118 999	172 257

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	75 909,59	86 866,67	93 869,65
	в том числе:				
	оплата труда		24 994	6 522	7 047
	ремонт основных фондов		29 514	41 786	45 154
	материальные затраты		9 873	31 292	33 815
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	48 707	31 955	53 265
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1311,89	25123
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	x
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	x
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1691,05	1856,64	1968,27
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	44,89	46,79	47,69
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	56,00	56,00	61,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,19	9,70	9,63
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-52 350		

Директор ЗАО "Транссетьком-Волга"

Степанов



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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017)		Предложения на расчетный период регулирования (2018)	
			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.	120754,53	120754,53	138990,43	138990,43	205120,74	205120,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	51,31	51,31	45,46	45,57	49,11	49,11
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	295,88	295,88	318,56	318,67	493,96	493,96

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор ЗАО "Трансэньком-Волга"


/О.В. Степанов/