

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование - ООО «Трансэнерго»

Сокращенное наименование - ООО «Трансэнерго»

Место нахождения - 680033 г. Хабаровск переулок Адмиральский, 1б

Фактический адрес - 680033 г. Хабаровск переулок Адмиральский, 1б

ИНН - 2725094850

КПП – 781001001

Ф.И.О. руководителя Самохин Степан Михайлович

Адрес электронной почты transergo-khv.ru

Контактный телефон (4212) 42-95-71

Факс (4212) 42-95-71

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)
ООО "Трансэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2013 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2014 год на базовый период ¹	Предложения 2015 год на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	39878,73	42766,09	189136,41
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-26245	167	8845,43
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-26245	137,84	7338,23
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2013 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2014 год на базовый период ¹	Предложения 2015 год на расчетный период регулирования
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент		0,4	4,67
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	7,63	7,63	7,63
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	53320	50078	53320
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	19820	19820	19820

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2013 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2014 год на базовый период ¹	Предложения 2015 год на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Приказ ФСТ России № 312-э/2 от 29.11.12г — 14%	Приказ ФСТ России № 194-э/1 от 30.10.13г — 14,09%	14,01%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		01.05.2014г.	01.05.2014г.	01.05.2014г.
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	35130	34604,6	93877,15
	в том числе:				
	оплата труда		20951,2	19463,7	44582,07

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2013 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2014 год на базовый период ¹	Предложения 2015 год на расчетный период регулирования
	ремонт основных фондов		1570	8969,5	22446,96
	материальные затраты		9750	3780	18790,04
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	35382	8161,49	55976,35
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			39282,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	12221
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Постановление Правительства Хабаровского края № 591-рп от 14.08.2014г
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1169	1076	1169
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	30,051	32,16	80,306

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2013 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2014 год на базовый период ¹	Предложения 2015 год на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	54	59	59
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,332	27,491	62,969
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует	отсутствует	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015годы
	<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			

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
ООО "Трансэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г		Показатели, утвержденные на базовый период 2014г *		Предложения на расчетный период регулирувания 2015г	
			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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г		Показатели, утвержденные на базовый период 2014г *		Предложения на расчетный период регулирования 2015г	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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.	405733,49	466951,12	466951,12	466951,12	2066197	2066197
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	263,35	274,81	293,95	282,21	282,93	282,93
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	972,95	1170,06	1129,16	1157,84	3830	3830
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г		Показатели, утвержденные на базовый период 2014г *		Предложения на расчетный период регулирования 2015г	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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	руб./тыс. кВт·ч						
	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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г		Показатели, утвержденные на базовый период 2014г *		Предложения на расчетный период регулирования 2015г	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 месяц						
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.