П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на _____2015_____ год

(расчетный период регулирования)

ООО«ЭнергоГрупп-Регион»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Калининградский филиал Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГрупп-Регион»

Сокращенное наименование: Калининградский филиал ООО «ЭнергоГрупп-Регион»

Место нахождения: 236010, г.Калининград, пр-т Мира, д.136, офис № 310б

Фактический адрес: 115516, г.Москва, ул.Тимуровская, д.5, пом.1, офис 3

ИНН 7724874373

КПП 772401001

Ф.И.О. руководителя: Лунева Вера Петровна

Адрес электронной почты: luneva@energogrupp-region.ru

Контактный телефон 8 499 753 26 10 +7 916 528 9141

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 2013 г.	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2014 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2015 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		18 336,66	21 692,55
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		940,00	940,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		752,00	752,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		752,00	752,00
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		5,40	4,53
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)	*	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	6,993	6,993	6,993
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВтч	10,20652	10,92501	10,92501
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВтч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	6,16	4,85	4,85
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	*	-	-	-

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	65,92	7 041,56	10 025,39
	в том числе:				
	оплата труда			3806,74	5697,87
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		65,92	3 747,76	4 327,52
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей		10 458,16	10 827,36
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)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	147,71	147,71	147,71
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)		54,87	77,65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		8,5	11,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		32,29	33,87
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			от 18.03.2013 на 2013-2015 гг.	от 18.03.2013 на 2013-2015 гг.
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,0	10,0	10,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-936		

*(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 № 5к предложению о размере цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО "ЭнергоГрупп-Регион" на 2015-2017 год, долгосрочных параметров регулирования 2015- 2017г.г.

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

ООО "ЭНЕРГОГРУПП-РЕГИОН"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2015 год, предшествующий базовому периоду		Предложения на 2016 год		Предложения на 2017 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							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	148067,44	148 067,44	526 948,71	532 737,76	466040,83	504605,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	61,54	64,75	74,85	83,63	92,69	88,23
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1421,62	1421,62	1254,19	1255,85	1134,57	1197,76

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор **В.П.ЛУНЕВА**