

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2016, 2017, 2018 годы
по ООО «ГПП»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»
Сокращенное наименование	ООО «ГПП»
Место нахождения	432006, РФ, г. Ульяновск, ул. Локомотивная, д.17А
Фактический адрес	432071, РФ, г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.21
ИНН	7326046726
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Чекин Владимир Константинович
Адрес электронной почты	gpp-ul@mail.ru
Контактный телефон	(8422) 27-95-63
Факс	(8422) 27-95-64

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	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2015	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка (5*)	тыс. рублей	42 831,27	70 045,63
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	195,65	195,65
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	195,65	195,65
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00
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	2,29%	2,00%
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	15,35	15,35
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс. кВт.ч.	92 120,00	92 120,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс. кВт.ч.	314,00	314,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	1,48%	1,48%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)			-
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 (6*)			
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс. рублей	18 818,83	39 316,78
	в том числе:			
	оплата труда		11 153,70	26 025,30
	ремонт основных фондов			
	материальные затраты		5 303,36	9 092,80
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс. рублей	21 335,63	27 962,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс. рублей	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			-
	<i>Справочно:</i>			
	Объем условных единиц (3*)	у.е.	1 103,27	1 103,27
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс. рублей (у.е.)		-
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	45	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,65	43,37
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-
	<i>Справочно:</i>			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс. рублей		-

Примечание:

- (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).
 (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
 (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
 (7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции

Директор



В.А. Чекин

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования 2016г.		Предложения на расчетный период регулирования 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	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									
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	334 821,39	307 795,67	365 249,29	365 249,29	368 153,37	368 153,37	371 133,33	371 133,33
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	112,09	47,80	30,25	30,25	31,55	31,55	32,91	32,91
	одноставный тариф	руб./МВт.ч.	764,84	764,84	760,51	760,51	767,62	767,62	774,93	774,93

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду

Директор



В. К. Цехин