

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на передачу электрической энергии на 2018-2019 год**  
**(расчетный период регулирования)**

**Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест", (ООО "Ветта-Инвест")**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест"
Сокращенное наименование	ООО "Ветта-Инвест"
Место нахождения	Муниципальное образование "город Екатеринбург"
Фактический адрес	620078, г. Екатеринбург, ул. Вишневая, 42-16
ИНН	6670060260
КПП	667001001
Ф.И.О. руководителя	Бегалов Денис Владимирович
Адрес электронной почты	vettainvest@mail.ru
Контактный телефон	8 (343) 375-11-40
Факс	8 (343) 375-11-40

**Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО «Ветта-Инвест»  
по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии»**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования	
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Показатели эффективности деятельности организации					
Выручка	тыс. рублей	102 324	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 474	-	-	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		-	-	-
Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	452	-	-	-
Показатели рентабельности организации					
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1%	-	-	-
Показатели регулируемых видов деятельности организации					
Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	-	-	-	-
Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)		-	-	-	-
Заявленная мощность*(3)	МВт	2,046	2,286	3,000	3,000
Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	15 271	17 013	16 160	16160
Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	7 542	в тарифном решении на 2017 г. показатель не указан	предложение на 2018-2019 гг. сформировано в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов без выделения данного показателя	
Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	Норматив потерь в Минэнерго России не утверждался			
Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		на 2014-2016 гг. утверждена 22.04.2012 г., соответствует требованиям Постановления РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК (письмо РЭК от 29.09.2014 г. № 10-13/5594), на 2017-2019 гг. утверждена 30.03.2016 г., соответствует требованиям Постановления РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК (письмо РЭК от 29.06.2016 г. № 10-09/4471)			
Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)		-	-	-	-

Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13 942,25	10 468,65	20 180,06	17 199,04
Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	5 246,66	2 345,21	4 901,02	5 094,07
в том числе:					
оплата труда		2 548,28	1 652,08	2 481,69	2 580,96
ремонт основных фондов		621,98	0,00	598,08	622,00
материальные затраты		183,11	146,61	194,62	202,41
Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	8 695,59	8 731,57	12 074,99	12 104,97
Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-608,13	3 204,05	0,00
Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-
Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа отсутствует			
Справочно:					
Объем условных единиц*(3)	у.е.	202,391	236,421	271,354	271,354
Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	25,92	9,92	18,06	18,77
Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			в тарифном решении на 2017 г. показатель не указан		
Среднесписочная численность персонала	человек	8		7	7
Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,545		29,544	30,726
Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	
Справочно:					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	80 110	-	-	
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).

**Раздел 3. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)  
ООО «Ветта-Инвест»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период*)		Предложения на расчетный период регулирования			
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2018 год		2019 год	
							1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	двухставочный тариф									
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	380 687	380 687	385 619	385 619	560 558	560 558	477 756	477 756
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	234	234	236	236	240	240	258	258
2	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	845	845	855	855	1 489	1 489	1 322	1 322

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.