

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
тарифов на передачу электрической энергии на 2016 – 2020 года
регулирования

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование ОАО Вишневогорский горно-обогатительный комбинат

Сокращенное наименование ОАО Вишневогорски ГОК

Место нахождения Челябинская обл., Каслинский р-н, пос.Вишневогорск, ул.Ленина № 61

Фактический адрес Челябинская обл., Каслинский р-н, пос.Вишневогорск, ул.Ленина № 61

ИНН 7409000147

КПП 740901001

Ф.И.О. руководителя Коньков Геннадий Николаевич

Адрес электронной почты gok74@mail.ru

Контактный телефон (351-49) 3-42-21

Факс (351-49) 3-41-37\$ (351-49) 3-41-38

Приложение N 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 эергии (мощности)

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2014 год, предшествующ ий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <2015> | Предложе ния на расчетный период регулиров ания 2016г | Предлож ния на расчетный период регулиро вания 201 |
|----------|--------------------------|----------------------|---|--|--|---|
|----------|--------------------------|----------------------|---|--|--|---|

| | | | | | | |
|------|--|-------------|----------|--------|---------|--------|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 1806,7 | 1329,4 | 1449,05 | 1521,5 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 0 | 46,6 | 50,8 | 53,3 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 0 | 46,6 | 50,8 | 53,3 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | (490,3) | 38,8 | 42,3 | 44,4 |
| 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 | 0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 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 | 9,819 | 9,819 | 9,89 | 9,89 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3> | тыс. кВт·ч | 14945,48 | 14480 | 15010 | 15010 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3> | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3> | процент | 7,32 | 5,8 | 7,32 | 7,32 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3> | | | | | |
| 3.8. | Суммарный объем | МВт·ч | | | | |

Гос. комитет
ЕТО Челяб. обл.
от 10.07.2014г

| | | | | | | |
|---|--|-------------------------|---------|---------|--------|--------|
| 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 | 1322,42 | 1024,03 | 1116.2 | 1172.0 |
| в том числе: | | | | | | |
| | оплата труда | | 1117 | 618,84 | 674.5 | 708.2 |
| | ремонт основных фондов | | 37,62 | 153 | 166.8 | 175.1 |
| | материальные затраты | | 160,4 | 210 | 228.9 | 240.3 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3> | тыс. рублей | 484,3 | 304,4 | 331.8 | 348.4 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | нет | нет | нет | нет |
| Справочно: | | | | | | |
| | Объем условных единиц <3> | у.е. | 1030 | 1024,00 | 1030 | 1030 |
| | Операционные расходы на условную единицу <3> | тыс. рублей (у.е.) | 1200 | 1081,94 | 1189.7 | 1249.2 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 24 | 22 | 18 | 18 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 15,6 | 11,6 | 17.0 | 17.9 |

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)

№58/27 от 18.12.2014г период 2013-2015гг

Справочно:

| | | | | | |
|---|-------------|---|---|---|---|
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | - | - | - | - |
| 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 N 5
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

| N | Наименование | Еди | Фактические | Показатели, | Предложения | Предложения | Предложения |
|---|--------------|-----|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|---|--------------|-----|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|

| п/ п | показателей | ниц а изм ене ния | показатели за 2014 год, предшествую щий базовому периоду | | утвержденны е на базовый период <2015*> | | на расчетный период регулируем я 2016 год | | на расчетный период регулируем я 2017год | | на расчетный период регулируем я 2018год | |
|---------|-------------|-------------------------------|---|----------------------|--|----------------------|---|----------------------|--|----------------------|--|--------------------|
| | | | 1-е полуго дие | 2-е полуго дие | 1-е полуго дие | 2-е полуго дие | 1-е полуго дие | 2-е полугод ие | 1-е полуго дие | 2-е полуго дие | 1-е полуго дие | 2-е полу дие |

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.

предельный максимальный руб./
уровень цен (тарифов) на МВт·ч
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" | | | | | | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | |
| двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | руб./ МВт в мес. | 112643,8 | 112643,8 | 54465,8 | 54465,8 | 59367,7 | 59367,7 | 62336,1 | 62336,1 | 65452,9 | 65452,9 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./ МВт·ч | 107,95 | 107,95 | 105,0 | 105,0 | 114,4 | 114,4 | 120,2 | 120,2 | 126,2 | 126,2 |
| одноставочный тариф | руб./ МВт·ч | 297,9 | 297,9 | 196,8 | 196,8 | 214,5 | 214,5 | 225,2 | 225,2 | 236,5 | 236,5 |
| 2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | | | | | | | | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | | | | | | | | | | | |
| 3.3. доходность продаж для прочих потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию | | | | | | | | | | | |
| в том числе топливная составляющая | руб./т ыс. кВт·ч | | | | | | | | | | |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | | | | | | | | | | | |

| | |
|--|-------------------------------|
| | мес. |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Г кал |
| 4.3. одноставочный тариф на 1. горячее водоснабжение | руб./Г кал |
| 4.3. тариф на отборный пар 2. давлением: | руб./Г кал |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Г кал |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Г кал |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Г кал |
| > 13 кг/см ² | руб./Г кал |
| 4.3. тариф на острый и 3. редуцированный пар | руб./Г кал |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | |
| 4.4. ставка на содержание 1. тепловой мощности | руб./Г кал/ч в месяц |
| 4.4. тариф на тепловую 2. энергию | руб./Г кал |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./к уб. метра |
| вода | руб./к уб. метра |
| пар | руб./к уб. метра |

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования."

2. **Пункт 9(1)** Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008), дополнить словами ", или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования".

3. В **пункте 2** постановления Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 г. N 381 "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 19, ст. 2416) слова "и "г" пункта" заменить словом "пункта".