Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЮЩИХ ЕЕ В ЦЕЛЯХ

КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ДАННЫМ

ОРГАНИЗАЦИЯМ НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ИНОМ ЗАКОННОМ

ОСНОВАНИИ НА 2016 ГОД

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", приказами ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков", от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании с календарной разбивкой согласно [приложениям 1](#P35) - [26](#P1367) к настоящему постановлению.

2. [Цены (тарифы)](#P35), установленные в [пункте 1](#P13) настоящего постановления, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать с 01.01.2016 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 24.12.2014 N 42/13 "Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании на 2015 год";

- от 21.01.2015 N 1/11 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 N 42/13";

- от 06.05.2015 N 10/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 N 42/13";

- от 05.08.2015 N 20/8 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 N 42/13";

- от 12.08.2015 N 21/3 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 N 42/13".

Председатель

А.Л.Орлов

Приложение 1

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"ХАБАРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Открытое акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"ОБОРОНЭНЕРГО" ФИЛИАЛ "ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Открытое акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Дальневосточный" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 3

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО

ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

Г. КОМСОМОЛЬСКА-НА-АМУРЕ, ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное унитарное производственное предприятие электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 4

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЙ ДИРЕКЦИИ

ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ - ТРАНСЭНЕРГО ФИЛИАЛ ОАО "РЖД",

ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - Трансэнерго филиал ОАО "РЖД" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 5

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МУХЕНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Мухенские электрические сети" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 6

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО

ПРЕДПРИЯТИЯ "ЭЛЕКТРОСЕТЬ" В ВАНИНСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ,

ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное унитарное предприятие "Электросеть" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 7

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО

ПРЕДПРИЯТИЯ "РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ХАБАРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное унитарное предприятие "Распределительные электрические сети Хабаровского муниципального района" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 8

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТРАНСЭНЕРГО", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнерго" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 9

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕТЕВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

В СОЛНЕЧНОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ, ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая энергетическая компания" в Солнечном муниципальном районе |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 10

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО

ПРЕДПРИЯТИЯ "КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КОМСОМОЛЬСКОГО

РАЙОНА", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ

ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные Электрические Сети Комсомольского района" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 11

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВЯЗЕМСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Вяземские электросети" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 12

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО

ПРЕДПРИЯТИЯ "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО

РАЙОНА", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ

ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное унитарное предприятие "Электрические сети Нанайского муниципального района" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 13

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЖИЛТЭК" ПОС. СНЕЖНЫЙ КОМСОМОЛЬСКОГО

МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА, ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "ЖилТЭК" пос. Снежный Комсомольского муниципального района |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 14

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БИКИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ - 1",

ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Бикинские электрические сети - 1" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 15

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

ВЕРХНЕБУРЕИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА, ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского муниципального района |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 16

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КВАДРО" ВАНИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА,

ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "КВАДРО" Ванинского муниципального района |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 17

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО КАЗЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ

"ЭНЕРГИЯ", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ

ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Муниципальное казенное предприятие "Энергия" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 18

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 19

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АМУРСКАЯ ЛЕСОПРОМЫШЛЕННАЯ КОМПАНИЯ",

ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Амурская лесопромышленная компания" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 20

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"АВИАЦИОННАЯ ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "СУХОЙ"

(ФИЛИАЛ "КОМСОМОЛЬСКИЙ-НА-АМУРЕ АВИАЦИОННЫЙ ЗАВОД

ИМЕНИ Ю.А.ГАГАРИНА"), ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Публичное акционерное общество "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А.Гагарина") |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 21

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"АМУРСКИЙ СУДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Публичное акционерное общество "Амурский судостроительный завод" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 22

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"АМУРМЕТАЛЛ", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Открытое акционерное общество "Амурметалл" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 23

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 24

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"ВАНИНСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ", ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | открытое акционерное общество "Ванинский морской торговый порт" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 25

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ХАБАРОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"), ПОКУПАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.

Приложение 26

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 25 декабря 2015 г. N 42/5

ТАРИФЫ

ДЛЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ", ПОКУПАЮЩЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Общество с ограниченной ответственностью "Городские электросети" |
| 1. | Одноставочный тариф |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | 1,60532 | 1,86631 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт. ч | 1,32747 | 1,46569 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт. ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт. ч | 0,22328 | 0,24013 |

Примечание: Указанные тарифы применяются при расчетах сетевой организации с ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") при покупке фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей сетях.