**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ -**

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ**

**РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 16 декабря 2014 г. N 333**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

**НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) НА 2015 ГОД**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России 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", руководствуясь постановлением Правительства РС(Я) от 22.11.2007 N 468 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)" и постановлением Правительства РС(Я) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) постановляет:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям на территории Республики Саха (Якутия), согласно [приложениям NN 1](#Par38) - [2](#Par437) к настоящему постановлению.

2. [Тарифы](#Par38), установленные в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению, применяются в отношении потребителей ООО "Транснефть-Восток" на территории Алданского улуса (района) Республики Саха (Якутия) с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (включительно).

3. [Тарифы](#Par437), установленные в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению, применяются в отношении потребителей ОАО "Золото Селигдара" на территории Алданского улуса (района) Республики Саха (Якутия) с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (включительно).

4. Тарифы, установленные [пунктом 1](#Par13) настоящего постановления, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015 (включительно).

5. Признать с 1 января 2015 г. утратившими силу следующие постановления Правления ГКЦ-РЭК РС(Я):

5.1. От 13 декабря 2013 года N 260/1 "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" на территории Республики Саха (Якутия), на 2014 год";

5.2. От 26 июня 2014 года N 96 "О внесении изменений в Постановление Правления ГКЦ-РЭК РС(Я) от 13.12.2013 N 260/1 "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" на территории Республики Саха (Якутия), на 2014 год";

5.3. От 15 июля 2014 года N 108 "О внесении изменений в Постановление Правления ГКЦ-РЭК РС(Я) от 13.12.2013 N 260/1 "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" на территории Республики Саха (Якутия), на 2014 год".

6. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Заместитель председателя

Н.Ю.КОРЯГИНА

Приложение N 1

к постановлению Правления

Государственного комитета

по ценовой политике -

Региональной энергетической комиссии

Республики Саха (Якутия)

от 16 декабря 2014 г. N 333

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ,**

**ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ**

**ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО**

**ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ)**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 3,28655 | 3,92399 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 3,28654 | 3,92399 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par420) | руб./кВт. мес. | 1518,94957 | 1648,05999 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | 494,17344 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,37574 | 1,47892 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
|  | ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 2.4.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа |
| менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par417) |
| 3.1. | - ночная зона, |
| дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| КонсультантПлюс: примечание.В пункте 3.1.1 средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) на 2 полугодие дана в соответствии с официальным текстом документа. |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 2,39622 | 289943 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 3.2. | - полупиковая зона, |
| дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 3,30150 | 3,94050 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 3.3. | - пиковая зона, |
| дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 5,09407 | 6,00196 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 67 0 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par417) [<4>](#Par419) |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 2,39622 | 2,89943 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par419) | руб./кВт.ч | 3,68395 | 4,38032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par418) | руб./кВт.ч | 1,45870 | 1,54124 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
|  | ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par421) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь [<6>](#Par421) | руб./кВт.ч | 1,69673 | 1,82398 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par416) | руб./кВт.ч | 0,00286 | 0,00297 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X |

--------------------------------

Примечание:

<1>. Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

<2>. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам;

<3>. Учитывается при определение стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4;

<4>. При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки [1.4](#Par88), [2.4](#Par143), [2.4.1](#Par145), [2.4.2](#Par163), [3.1.4](#Par214), [3.2.4](#Par259), [3.3.4](#Par304), [4.1.4](#Par350), [4.2.4](#Par395) не заполняются;

<5>. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442;

<6>. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861;

<7>. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года (включительно);

<8>. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года (включительно).

Приложение N 2

к постановлению Правления

Государственного комитета

по ценовой политике -

Региональной энергетической комиссии

Республики Саха (Якутия)

от 16 декабря 2014 г. N 333

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ**

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ**

**РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ**

**В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", НА 2015 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N |  | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 |  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,36619 | X | X | X | 1,43238 | X | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 1,36619 | X | X | X | 1,43238 | X | X | X |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1562) [<4>](#Par1560) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1563) | руб./кВт. мес. | 941,55560 | X | X | X | 1 005,10757 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 1,34564 | X | X | X | 1,47696 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1562) [<4>](#Par1560) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1563) | руб./кВт. мес. | 941,55560 | X | X | X | 1 005,10757 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 1,34564 | X | X | X | 1,47696 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1562) [<4>](#Par1560) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1563) | руб./кВт. мес. | 941,55560 | X | X | X | 1 005,10757 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 1,34564 | X | X | X | 1,47696 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1562) [<4>](#Par1560) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1563) | руб./кВт. мес. | 941,55560 | X | X | X | 1 005,10757 | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 1,34564 | X | X | X | 1,47696 | X | X | X |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт. мес. | 467,96727 | X | X | X | 494,17344 | X | X | X |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par1563) | руб./кВт. мес. | 941,5556 | X | X | X | 1005,10757 | X | X | X |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,21835 | X | X | X | 0,30913 | X | X | X |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 2.4.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа |
| менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1558) |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,69023 | X | X | X | 3,90040 | X | X | X |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,36619 | X | X | X | 1,43238 | X | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 1,36619 | X | X | X | 1,43238 | X | X | X |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,55137 | X | X | X | 4,69535 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,55137 | X | X | X | 4,69535 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,55137 | X | X | X | 4,69535 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,55137 | X | X | X | 4,69535 | X | X | X |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,22734 | X | X | X | 2,22734 | X | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 2,22734 | X | X | X | 2,22734 | X | X | X |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X |  |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1558) |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
|  | не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 3,04437 | X | X | X | 3,22869 | X | X | X |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X | X |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,01316 | X | X | X | 4,23625 | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,01316 | X | X | X | 4,23625 | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,01316 | X | X | X | 4,23625 | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1560) | руб./кВт.ч | 4,01316 | X | X | X | 4,23625 | X | X | X |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,68912 | X | X | X | 1,76824 | X | X | X |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1559) | руб./кВт.ч | 1,68912 | X | X | X | 1,76824 | X | X | X |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,91708 | X | X | X | 2,06086 | X | X | X |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1557) | руб./кВт.ч | 0,00284 | X | X | X | 0,00304 | X | X | X |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | X | X | X | X | X | X | X | X |

--------------------------------

Примечание:

<1>. Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2>. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3>. Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4>. При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки [1.4](#Par563), [2.4](#Par807), [2.4.1](#Par809), [2.4.2](#Par851), [3.1.4](#Par984), [3.2.4](#Par1115), [3.3.4](#Par1246), [4.1.4](#Par1380), [4.2.4](#Par1512) не заполняются.

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Русэнергоресурс" составляют в 1 полугодии - 0,40412 руб./кВт.ч, во 2 полугодии - 0,40412 руб./кВт.ч.

<5>. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6>. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7>. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года (включительно).

<8>. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года (включительно).