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

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ

РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2015 г. N 335

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ),

НА 2016 ГОД

Список изменяющих документов

(в ред. постановления ГКЦ РС(Я) от 21.01.2016 N 3)

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), на 2016 год согласно [приложениям NN 1](#P32) - [2](#P427) к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

А.Б.ВИНОКУРОВА

Приложение N 1

к постановлению Правления

Государственного комитета

по ценовой политике -

Республики Саха (Якутия)

от 30 декабря 2015 г. N 335

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

Список изменяющих документов

(в ред. постановления ГКЦ РС(Я) от 21.01.2016 N 3)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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>](#P409) | руб./кВт.ч | 3,92398 | 3,50675 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 1,69070 |
| 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P411) | руб./кВт. мес. | 1632,87079 | 1686,10238 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,58738 | 1,69070 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 0,76067 | 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
|  | ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 2.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P407) |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <\*> [<4>](#P409) | руб./кВт.ч | 2,89943 | 2,59114 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 1,69070 |
| 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P409) | руб./кВт.ч | 3,94049 | 3,52150 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
|  | ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | ру б./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P409) | руб./кВт.ч | 6,00196 | 5,36378 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P407), <\*> [<4>](#P409) |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <\*> [<4>](#P409) | руб./кВт.ч | 2,89943 | 2,59114 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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>](#P409) | руб./кВт.ч | 4,38031 | 3,91456 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*> [<3>](#P408) | руб./кВт.ч | 1,58738 | 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>](#P412) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <\*> [<6>](#P412) | руб./кВт.ч |  |  |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи <\*> [<1>](#P406) | руб./кВт.ч | 0,00305 | 0,00306 |
| 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 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](#P84), [2.4](#P140), [2.4.1](#P142), [2.4.2](#P160), [3.1.4](#P206), [3.2.4](#P251), [3.3.4](#P295), [4.1.4](#P341), [4.2.4](#P386) не заполняются.

Ставка за обеспечение 1 кВт.ч энергии с 01.01.2016 составляет 0,20532 руб./кВт.ч. с 01.07.2016 составляет 0,52824 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 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 2016 года по 30 июня 2016 года (включительно);

8. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года (включительно).

Приложение N 2

к постановлению Правления

Государственного комитета

по ценовой политике -

Республики Саха (Якутия)

от 30 декабря 2015 г. N 335

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 2016 ГОД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N |  | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-I | CH-II | HH | ВН | СН-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>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,43563 | х | х | х | 1,45225 | х | х | х |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 1,43563 | х | х | х | 1,45225 | х | х | х |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1554), [<4>](#P1552) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1555) | руб./кВт. мес. | 1 005,10757 | х | х | х | 1 543,76435 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 1,46454 | х | х | х | 1,07176 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1554), [<4>](#P1552) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1555) | руб./кВт. мес. | 1 005,10757 | х | х | х | 1 543,76435 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 1,46454 | х | х | х | 1,07176 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1554), [<4>](#P1552) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1555) | руб./кВт. мес. | 1 005,10757 | х | х | х | 1 543,76435 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 1,46454 | х | х | х | 1,07176 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1554), [<4>](#P1552) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1555) | руб./кВт. мес. | 1 005,10757 | х | х | х | 1 543,76435 | х | х | х |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 1,46454 | х | х | х | 1,07176 | х | х | х |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт. мес. | 494,17344 | х | х | х | 510,29094 | х | х | х |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#P1555) | руб./кВт. мес. | 1005,10757 | х | х | х | 1 543,76 | х | х | х |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,29671 | х | х | х | 0,26985 | х | х | х |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 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 | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 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. | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#P1550) |
| 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>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 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> | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,89123 | х | х | х | 4,85504 | х | х | х |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,43563 | х | х | х | 1,45225 | х | х | х |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 1,43563 | х | х | х | 1,45225 | х | х | х |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 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>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,79118 | х | х | х | 5,73837 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,79118 | х | х | х | 5,73837 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,79118 | х | х | х | 5,73837 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,79118 | х | х | х | 5,73837 | х | х | х |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,33558 | х | х | х | 2,33558 | х | х | х |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 2,33558 | х | х | х | 2,33558 | х | х | х |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#P1550) |
| 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>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
|  | не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 3,21627 | х | х | х | 4,16346 | х | х | х |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 0,76067 | х | х | х | 0,76067 | х | х | х |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 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>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,22871 | х | х | х | 5,20084 | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,22871 | х | х | х | 5,20084 | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,22871 | х | х | х | 5,20084 | х | х | х |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1552) | руб./кВт.ч | 4,22871 | х | х | х | 5,20084 | х | х | х |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,77311 | х | х | х | 1,79804 | х | х | х |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1551) | руб./кВт.ч | 1,77311 | х | х | х | 1,79804 | х | х | х |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,04844 | х | х | х | 3,36155 | х | х | х |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1549) | руб./кВт.ч | 0,00304 | х | х | х | 0,00327 | х | х | х |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | х | х | х | х | х | х | х | х |

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](#P554), [2.4](#P798), [2.4.1](#P800), [2.4.2](#P842), [3.1.4](#P976), [3.2.4](#P1108), [3.3.4](#P1239), [4.1.4](#P1373), [4.2.4](#P1505) не заполняются.

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Русэнергоресурс" составляют в 1 полугодии - 0,40412 руб./кВт.ч., во 2 полугодии - 0,03797 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 2016 года по 30 июня 2016 года (включительно).

8. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года (включительно).