



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 661 от « 11 » 05 2012 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения»

г. Ханты-Мансийск
26 апреля 2012 года

№ 34-нп

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 26 апреля 2012 года № 12 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения» изменения, изложив приложения 1-9 в редакции, согласно приложениям 1-9 к настоящему приказу соответственно.

2. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 февраля 2012 года № 10-нп «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа –

Ирина Викторовна Баева
11.05.2012

Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения».

3. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».

4. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 апреля 2012 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский

Иск. дело РС Югра
А.А. Березовский
11.05.2012

ВЕРНА

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Ханты-Мансийского района
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в
ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
с 1 апреля 2012 года

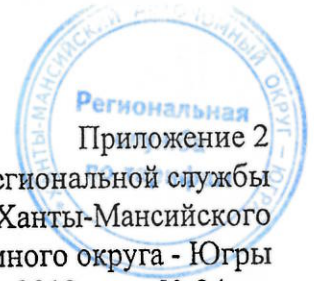
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 3 044 048,77 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 5 871,02 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 847 564,82 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 1 508,92 |
| | | руб./МВт·ч | - |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | | |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 9 225,00 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 5 871,02 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| | | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | | |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 15 336,85 |

кат. Югорск РЭС Югм
Перовский В.А.
11.05.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 11 982,88 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 20 543,24 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 17 189,27 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 9 225,00 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 5 871,02 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 17 686,17 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 14 332,19 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 11 982,88 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 191,45 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 162,53 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

И.И. Сидорова ИСБ Юрм
 К. Юрмичева В.А.
 11.05.2012



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
компания» потребителям на территории Октябрьского района Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 3 765 172,49 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 6 038,93 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 838 628,02 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 1 679,55 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 10 243,98 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 038,93 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 18 681,60 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 14 476,54 |

Исполнитель И.С. Юрков
К.С. Сергеев
11.05.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 25 869,19 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 21 664,14 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 10 243,98 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 038,93 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 21 404,62 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 17 199,57 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 14 476,54 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 565,62 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 639,43 |

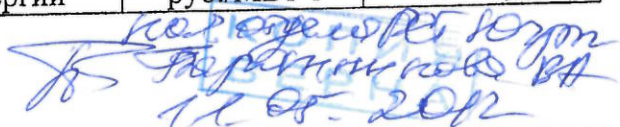
Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Иск. Офис РСО ДТЭК
 В. В. Виноградова В.И.
 11.05.2016


 Приложение 3
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
 компания» потребителям на территории Нижневартовского района
 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в
 ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
 с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 3 150 187,20 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 6 032,48 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 436 587,85 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 549,61 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 7 723,92 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 032,48 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 14 594,08 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии | руб./МВт·ч | 12 902,64 |


 17.05.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| | (мощности) | | |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 20 446,44 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 18 755,00 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 7 723,92 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 032,48 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 17 848,95 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 16 157,52 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 12 902,64 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 486,17 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 205,26 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Нач. отдела РСТ Рязань
 В. Терентьев В.А.
 06.05.2012


 Приложение 4
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
 компания» потребителям на территории пгт. Игрим, пгт. Березово
 п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская Березовского района Ханты-
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения
 с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения | |
|-------|---|-------------------|---------------------|------------|
| | | | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 769 255,51 | 769 255,51 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 1 612,25 | 1 612,25 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 551 882,30 | 694 590,21 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 292,52 | 357,67 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 3 018,28 | 3 606,42 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 612,25 | 1 612,25 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | | |

Копия
 Березово
 Исполнитель: И.С. Кудрявцев
 А.С. Захариников В.А.
 11.05.2012

| | | | | |
|-------|--|------------|----------|----------|
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 4 666,04 | 5 254,18 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 260,00 | 3 260,00 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 6 069,68 | 6 657,82 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 4 663,65 | 4 663,65 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 3 018,28 | 3 606,42 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 612,25 | 1 612,25 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 5 501,29 | 6 089,43 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 4 095,26 | 4 095,26 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 | 156,34 |
| 4 | Одноставочный тариф | | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 3 260,00 | 3 260,00 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 249,69 | 1 837,83 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |

Копия
И.С. Директор ВЭР ВА
11.05.2012

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы

на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Березовского района (за исключением пгт. Березово, пгт. Игрим, п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 апреля 2012 года

| (без НДС) № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-----------------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 2 466 305,42 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 5 717,96 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 666 853,58 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 1 078,30 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 407,45 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 5 717,96 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 13 836,93 |

И.О. Директор РЭС Югры
С.А. Давыдов
11.05.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 11 147,45 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 18 462,05 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 15 772,56 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 407,45 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 5 717,96 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 15 897,95 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 13 208,47 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 11 147,45 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 533,14 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 156,34 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

И.О. [подпись]
 В.В. [подпись]
 11.08.2012

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы

на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 5 145 653,81 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 6 648,49 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 663 781,44 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 438,28 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 849,38 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 648,49 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 19 507,81 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 17 306,93 |

11.05.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 28 587,22 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 26 386,33 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 849,38 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 648,49 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 23 389,21 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 21 188,32 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 17 306,93 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 1 809,68 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 391,21 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

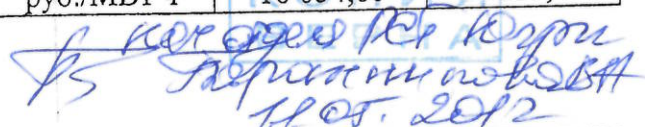
пол. сегол. РФ Юпит
 В.А. Кудряшова
 11.05.2012


 Приложение 7
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 26 апреля 2012 года № 34-нп

Тарифы

на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая
 компания» потребителям на территории Кондинского района Ханты-
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения | |
|-------|---|-------------------|---------------------|--------------|
| | | | СН II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Двухставочный тариф | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 2 816 761,23 | 2 816 761,23 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 6 222,40 | 6 222,40 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 290 500,00 | 340 738,28 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | 1 212,82 | 1 267,24 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 424,95 | 8 599,60 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 222,40 | 6 222,40 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 16 054,60 | 16 229,25 |


 11.05.2012

| | | | | |
|-------|---|------------|-----------|-----------|
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 13 852,05 | 13 852,05 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 22 553,93 | 22 728,59 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 20 351,38 | 20 351,38 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 8 424,95 | 8 599,60 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 6 222,40 | 6 222,40 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 20 528,91 | 20 703,57 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 18 326,36 | 18 326,36 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |
| 4 | Одноставочный тариф | | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 13 852,05 | 13 852,05 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | 2 042,82 | 2 217,48 |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 159,73 | 159,73 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

И.В. Сидорова
 И.В. Сидорова
 11.05.2012

Тарифы

на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 апреля 2012 года

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения |
|-------|---|-------------------|---------------------|
| | | | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Двухставочный тариф | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | Х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт·мес. | 11 818 028,15 |
| | удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./МВт·мес. | - |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт·ч | 7 353,77 |
| | удельная стоимость электроэнергии оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | х | Х |
| | единая ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | - |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт·ч | - |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 2 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 7 660,75 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 7 353,77 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./МВт·ч | 53 407,96 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 53 100,97 |

Югорская территориальная энергетическая компания
11.04.2012

| | | | |
|-------|---|------------|-----------|
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./МВт·ч | 92 377,80 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 92 070,81 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 2.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 3 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./МВт·ч | 7 660,75 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 7 353,77 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 3.2 | - дневная зона | руб./МВт·ч | 66 264,88 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 65 957,90 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |
| 4 | Одноставочный тариф | | |
| 4.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | 53 100,97 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | - |
| 4.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - |
| 4.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт·ч | - |
| 4.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт·ч | 306,99 |

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Иск. Елена Александровна
 Е. Александровна
 11.05.2012