

3. Цена на электрическую энергию, дифференцированная в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации:

3.1. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур населению города Байконур и потребителям, приравненным к категории население.

Утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссией города Байконур от 29 ноября 2012 года № П-05/эк. Введены в действие:

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) с НДС | |
|--------|--|----------------------|--------------------|------------|
| | | | с 01.01.13 | с 01.07.13 |
| 1. | Население | | | |
| 1.1. | Население, за исключением, указанного в п.1.2. | | | |
| 1.1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |
| 1.1.2. | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |
| | Ночная зона | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |
| 1.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | |
| 1.2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 2,12 | 2,38 |
| 1.2.2. | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВт*ч | 2,12 | 2,38 |
| | Ночная зона | руб./кВт*ч | 2,12 | 2,38 |
| 2 | Потребители, приравненные к населению* | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |
| 2.2. | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |
| | Ночная зона | руб./кВт*ч | 3,03 | 3,40 |

*Перечень потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам):

Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), представляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемые для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально – хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

Юридические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

Юридические и физические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику.

Содержащие за счет прихожан религиозные организации.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и

приравненными к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Хозяйственные постройки физических лиц (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой деятельности.

Опубликованы в газете «Байконур» от 07 декабря 2012 года № 49 (827)

3.2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

Утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии города Байконур от 27 декабря 2012 года № П-15/эк. Введены в действие:

с 01 января 2013 года

| № | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Уровень напряжения | | | |
|---|--|-------------------|--------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | | | | | |
| 1 | Одноставочный тариф (без НДС) | руб./МВт*ч | 1150,50 | 1653,21 | 2244,13 | 2769,43 |
| 2 | Двухставочный тариф (без НДС) | | | | | |
| 2.1 | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 211305,3344 | 393434,6305 | 665302,0159 | 793731,3612 |
| 2.2 | Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт*ч | 812,4089 | 1023,7181 | 1179,6479 | 1499,4570 |

с 01 июля 2013 года

| № | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Уровень напряжения | | | |
|---|--|-------------------|--------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | | | | | |
| 1 | Одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 1208,02 | 1735,87 | 2356,34 | 2907,90 |
| 2 | Двухставочный тариф (без НДС) | | | | | |
| 2.1 | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 221870,6011 | 413106,3621 | 698567,1167 | 833417,9292 |
| 2.2 | Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт*ч | 853,0294 | 1074,9040 | 1238,6303 | 1574,4298 |

3.3. Одноставочный тариф для предприятий и организаций Арало-Казалинского района Республики Казахстан (в том числе и поселков Акай, Тюра-Там), поставка электрической энергии, для которых проходит через электрические сети ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

| Уровень напряжения | Ставка за содержание электрических сетей (без НДС) | Потери электрической энергии в сетях* |
|---------------------------------------|--|---------------------------------------|
| | руб./кВт*час | % |
| Высокое напряжение (ВН-110 кВ и выше) | 0,069 | 4,34 |

Примечание: * процент потерь определен от объема электроэнергии, полученного для транспортировки.

3.4. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур потребителям города Байконур.

Утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии города Байконур от 27 декабря 2012 года № П-16/эк. Введены в действие:

с 01 января 2013 года:

| Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
|---|---|----------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | |
| 2 | Прочие потребители: Бюджетные потребители (тарифы указаны без НДС) | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 2.1.1 | -средневзвешенная стоимость расчетной мощности, в т.ч. | руб./МВт*мес | - | - | - | - |
| | -ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт*мес | 641048,8796 | 541048,8796 | 541048,8796 | 641048,8796 |
| | -ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./МВт*ч | 1731,6334 | 1731,6334 | 1731,6334 | 1731,6334 |
| 2.1.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощность), в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 211305,3344 | 393434,6305 | 665302,0159 | 793731,3612 |
| | -ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт*ч | 812,4089 | 1023,7181 | 1179,6479 | 1499,4570 |
| 2.2. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 2.2.1 | ночная зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 2.2.2 | полупиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 2.2.3 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 2.3. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 2.3.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 2.3.2 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |

| | | | | | | |
|--------------|--|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3. | Иные прочие потребители (тарифы указаны без НДС) | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость расчетной мощности, в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт*мес | 641048,8796 | 641048,8796 | 641048,8796 | 641048,8796 |
| | - ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./МВт*ч | 1731,6334 | 1731,6334 | 1731,6334 | 1731,6334 |
| 3.2.2 | Услуги по передаче электрической энергии (мощности), в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 211305,3344 | 393434,6305 | 665302,0159 | 793731,3612 |
| | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт*ч | 812,4089 | 1023,7181 | 1179,6479 | 1499,4570 |
| 3.3. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 3.3.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3.3.2 | полупиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3.3.3 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3.4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 3.4.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |
| 3.4.2 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4249,0513 | 4756,2963 | 5352,5375 | 5882,5659 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3088,1890 | 3088,1890 | 3088,890 | 3088,1890 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1160,8623 | 1668,1073 | 2264,3485 | 2794,3769 |

с 01 июля 2013 года:

| Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
|---|---|----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | |
| 2. | Прочие потребители: Бюджетные потребители (тарифы указаны без НДС) | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 2.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 2.2.1 | -средневзвешенная стоимость расчетной мощности, в т.ч. | руб./МВт*мес | - | - | - | - |
| | - ставка средневзвешенной | руб./МВт*мес | 795279,102 | 795279,102 | 795279,102 | 795279,102 |

| | | | | | | |
|-------|--|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | стоимости единицы электрической расчетной мощности | | | | | |
| | -ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./МВт*ч | 2170,784 | 2170,784 | 2170,784 | 2170,784 |
| 2.2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощность), в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 184371,678 | 363819,428 | 629348,558 | 747353,614 |
| | -ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт*ч | 948,733 | 1235,521 | 1497,836 | 1892,715 |
| 2.3. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 2.3.1 | ночная зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 2.3.2 | полупиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 2.3.3 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 2.4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 2.4.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 2.4.2 | пиковая зона :в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3. | Иные прочие потребители (тарифы указаны без НДС) | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3.2. | Двухставочный тариф | | | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость расчетной мощности, в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт*мес | 795280,165 | 795280,165 | 795280,165 | 795280,165 |
| | -ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./МВт*ч | 2170,784 | 2170,784 | 2170,784 | 2170,784 |
| 3.2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности), в т.ч. | руб./МВт*ч | - | - | - | - |
| | - ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт*мес | 184371,326 | 363818,784 | 629347,489 | 747352,349 |
| | -ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт*ч | 948,732 | 1235,521 | 1497,836 | 1892,715 |
| 3.3. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 3.3.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3.3.2 | полупиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |

| | | | | | | |
|-------|---|------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | электроэнергии (мощности) | | | | | |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3.3.3 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3.4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 3.4.1 | ночная зона, в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |
| 3.4.2 | пиковая зона: в т.ч. | руб./МВт*ч | 4461,504 | 4994,111 | 5620,164 | 6176,694 |
| | -средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт*ч | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 | 3260,207 |
| | -услуги по передаче | руб./МВт*ч | 1201,297 | 1733,904 | 2359,957 | 2916,487 |

3.5. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур потребителям, осуществляющим деятельность по производству (выпечке) хлеба для населения г. Байконур.

Утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссией города Байконур от 27 декабря 2012 года № П-17/эк.

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для предприятий и организаций, независимо от организационно-правовых форм собственности и индивидуальных предпринимателей (физических лиц), зарегистрированных на территории г. Байконур и осуществляющих деятельность по производству (выпечке) хлеба для населения г. Байконур и организаций, расположенных на территории комплекса «Байконур» в пределах установленных лимитов, со следующей календарной разбивкой:

- с 01 января 2013 года - **1,799** руб./кВт*час (без НДС);
- с 01 июля 2013 года - **2,017** руб./кВт*час (без НДС).

Опубликованы в газете «Байконур» от 18 января 2013 года № 3 (833)