

## ЭНЕРГЕТИКА СЕГОДНЯ

Баатов В.И.

Министерства энергетики и промышленности КР, Бишкек, Кыргызстан

*Аннотация Энергетика Кыргызстана дана в цифрах.**Ключевые слова: энергетика, электроэнергия, модернизация, инфраструктура.*

## ENERGY TODAY

Baetov V.I.

Ministry of energy and industry KR, Bishkek, Kyrgyzstan, [eakr.info@gmail.com](mailto:eakr.info@gmail.com)*Annotation: Kyrgyzstan's energy sector is given in figures.**Key words: energy, electricity, modernization, infrastructure.*

**Электроэнергетика.** Суммарная установленная мощность всех электростанций 3788 МВт, в т.ч. ГЭС 3072МВт ТЭЦ 716МВт. Душевое потребление ээ в КР 881,7 кВтч. Сейчас на ГЭС работают по режиму 17 гидроагрегатов (ГА) из 23, все ремонтные работы по ГЭС и высоковольтным сетям завершены. На ТЭЦ г. Бишкек в ОЗП будут задействованы 15 КА и 9 ТА. Сейчас в рабочем состоянии находятся 14 КА и 9 ТА и работает в нормальном режиме. На 26.11.13г. объем воды в ТВХ – 14,96 млрд.куб.м, что на 1,68 млрд.куб.м меньше уровня 2012г. К концу ОЗП (на 1.04.13г.) планируется 9млрд.куб. м. 2013г. является маловодным-79% от нормы (2012г.было 85%). В этой связи необходимо строго соблюдать лимиты потребления ээ и мощности.

Выработка за 2012г электроэнергии (ээ)- 15, 2млрд.кВтч или 100,1% от 2011г., в т.ч. ГЭС - 14 183,9 млн.кВтч и ТЭЦ - 970 млн.кВтч. За 10мес. выработка ээ 10,56 млрд.кВтч или 89% от уровня 2012г. Из-за маловодного периода план выработки ээ на 2013 г. составил 14,2 млрд.кВтч. Объем экспорта за 2012г. 1, 6млрд.кВтч или 57% от 2011г. (2,8 млрд.кВтч). РК-1, 36млрд.кВтч, РУз-231, 5млн.кВтч, КНР-0,6 млн.кВтч. В 2013г. с наступлением маловодного периода при плане 500 млн. кВтч. за 10 мес. объем экспорта составил 374, 8млн.кВтч. и остановился. КЭС находится в зависимости от режима работы энергосистем РК и РУз. Более 90% ээ вырабатывается на ГЭСах на юге республики, а 60% ээ потребляется на севере. Половина ээ передается по кыргызской линии 500 кВ «ТГЭС–Фрунзенская», а другая часть - через сети Узбекистана и Казахстана.

При выходе их из параллельной работы РК дефицит составит по северу-700 МВт, При выходе их из параллельной работы РУ дефицит составит по северу- 500 МВт,

Это означает, что на севере вводятся ограничения ээ на 40%. В результате ввода в работу ПС 500 кВ «Датка» и ЛЭП 220 кВ на юге страны, при выходе на раздельную работу с РУ ограничения электроэнергии по югу исключены, кроме низковольтных сетей 6-10-35 кВ запитанных от РУ. Договор о параллельной работе с РУз подписан в декабре 2012г.

Параллельная работа с РК идет в соответствии с достигнутыми межправительственными договоренностями. КЭС работает параллельно в ОЭС ЦА и ЕЭС РК. Договора о параллельной работе на 2014 год будут подписаны до конца 2013 года. За транзит ВЛ 515: РК-190млн.кВтч и РУ-8млн.долл. Потери НЭСК 5,7%.

**Работа РЭКов.** Общие потери ээ за 2012г. 2 367 млн. кВт.ч или (21,2%), по сравнению с 2011г. уменьшились на 1,1 %. Потери ээ за январь-октябрь 2013г. 1 356 млн. кВтч или 16,5% от поступления, что на 3,0% меньше, чем в аналогичном периоде 2012г. Сбор за 2012г. 7,5 млрд.с или 98,1%, что больше, чем в 2011г. на 838,6 млн.с. За январь-октябрь 2013г. 6,05 млрд.с., что на 248 млн.с. больше, чем за аналогичный период 2012г. По отношению к товарной продукции сбор 101,9%, что на 3,4% больше уровня прошлого года. Дебиторская задолженность (ДЗ) потребителей на 1.11.13г. перед РЭКаи 1,12 млрд.с. и снижена с начала года на 142,2 млн.сом или на 11,2%. ДЗ по республиканскому бюджету 118,3 млн.с., по местному бюджету 69,3 млн.с., ДЗ ГП «КЖКС» 81 млн.с. Всего ДЗ бюджетных организаций 268,7 млн.с. ДЗ населения на 1.11.13г. РЭКаи 521 млн.с. и с начала года снижена на 65млн.с. (на 11,1%). Составлены соглашения между МЭП КР и РЭКаи,

предусматривающие по итогам 2013г. снижение общих потерь ээ до 18%, ежемесячное снижение ДЗ на 5% и сбор платежей 100%.

**ВИЭ.** Гидроэнергетический потенциал малых рек и водотоков с расходом воды 0,5-50м3/с составляет 5-8млрд.кВтч. За 2012г. 12МГЭС, 42МВт выработано 165, 3млн.кВтч.

Удельные КВ на 1кВтч вновь возводимых МГЭС ок.700долл., а восстановление ранее консервированных 1,5 раза дешевле. Первоочеред-ные МГЭСы с суммарной установленной мощностью 300МВт могут выработать 1,5 млрд.кВт.ч/г. Солнечная энергия 4, 46млрд.МВт. ч или 23, 4кВт.ч/км2, солнечное сияние 2100-2900 час или 175-241 дн/г. Энергия ветра 2 млрд.кВт.ч или 400 кВт.ч/чел. 5-% на перевалах, гребнях хребтов, энергоактивные ветры 7000 ч/г. Удельная энергия ветропотока 2000 кВт.ч/м2.

**Уголь.** Общая потребность в угле по КР - 1985,8 тыс.т, в т.ч. население 912,5 тыс.т, бюджетные организации 223,3 тыс.т, ТЭЦБ 850 тыс.т. По состоянию на 26.11.2013 г. на ТЭЦ г. Бишкек заготовлено 442,0 тыс. т или 84,85% от текущего плана (кыргыз. углей 173,6 тыс. т, казах. углей 268,4 тыс.т). Складские запасы на 25.11.2013г.: угля 289,6 тыс. т (2012г.- 293,6 тыс.т), мазута при плане 20 тыс.т заготовлено 3,8 тыс. т, складские запасы 9,01 тыс. т. (2012 г.-19,1 тыс.т). За январь-сентябрь добыто 776,7 тыс. т угля или 107,9% к 2012г., в т.ч. северные регионы 185,5 тыс. т или 91,6 % к 2012г., южные регионы 582,2 тыс. т или 114,4 % к 2012г. В 2013г. добыча угля прогнозируется 1,1млн. т на сумму 1,55 млрд. сом с учетом индекса цен 101%.

**Природный газ.** Согласно дополнительному соглашению №6 от 17.04.2013г. к договору № 12-КТГ-Д-04 от 06.09.2012 г. с АО «КазТрансГаз» объем поставки природного газа на 2012 - 2013г.г. составляет 342, 0 млн. м<sup>3</sup>, на сегодняшний день потреблено природного газа 277,26 млн. м<sup>3</sup>. По контракту купли-продажи природного газа с АК «Узтрансгаз» № 384/11-2012 от 28.12.2012г. объем поставки природного газа на 2013 год составляет 100,0 млн. м<sup>3</sup>, на сегодняшний день потреблено природного газа 52,95 млн. м<sup>3</sup>.

Задолженность крупных потребителей и перед поставщиками:

| поставщик                | Долг на 01.01.13 г. млн.\$ | Поставка газа тыс.м <sup>3</sup> на 25.11.13г. | На сумму, млн. \$      | Опл. млн.\$ | Долг на 25.11.13г. млн.\$ | Период образован. долга |
|--------------------------|----------------------------|------------------------------------------------|------------------------|-------------|---------------------------|-------------------------|
| АО «КазТрансГаз»         | 1,206                      | 182 009,586                                    | 41,81                  | 28,130      | 14,889                    | Янв-нояб т.г.           |
| АК«Узтрансгаз»           | -0,321                     | 52 778,384                                     | 15,11                  | 14,840      | 0,144                     | Янв-нояб т.г.           |
| <b>млн.сом</b>           |                            |                                                | <b>на 25.11.2013г.</b> |             |                           |                         |
| КП «Бишкектеплоэнерго»   |                            |                                                | 63,75                  |             |                           |                         |
| МП «Токмок-Жылуулук»     |                            |                                                | 3,31                   |             |                           |                         |
| ГП «Кыргызжилкоммунсоюз» |                            |                                                | 39,14                  |             |                           |                         |
| ОсОО «Интерглас»         |                            |                                                | 107,525                |             |                           |                         |
| <b>Итого:</b>            |                            |                                                | 213,72                 |             |                           |                         |

**Госдепартамент по регулированию ТЭК при МЭП КР.** Всего выдано свыше 300 лицензий, в т.ч. с 1.1.13г. выдано 17 лицензий: продажа и распределение ээ – 10, продажа и распределение тэ – 1, передача природного газа – 1, переработка нефти – 2, экспорт ээ – 3.

**Тарифная политика.**

1996 – до 150кВтч/мес 10тый., свыше 20,8тый.

1997 – соотв. 12 и 25тый.

1998 – до 150кВтч/мес 14тый., до 300кВтч/мес – 30тый., свыше 300кВтч - 35тый.

1999 - соотв.18,2; 23,8;45 и свыше 500кВтч 52,5тый.

2000 – до 90кВтч 21тый, до 150кВтч; 21 и 60,33тый. 2001 соотв.21; 38 и 83,33тый.

2002 – соотв. 43; 43 и 80 тый. + введена плата за мощность 45с/кВт. 4 года затишье.

2006 – (Рысалиевский) единый тариф для населения 62тый.

С 2008г. население – 70тый., насосн. – 68тый., пром. и с/х – 96 тый. б/н.,

бюдж.– 1с. б/н, прочие (коммер.) – 1,02с. б/н.

С 2010г: насел. и насосн. – 70тый., насел. Токт.р-на, г.Каракуль с.Жазыкечуу - 4,5 на 150кВтч, насос. ст. Токт. р-на - 8,9; бюджет., с/х и прочие потребители - 132,7  
**Тарифы для населения, цент.:** КР -1,5; РТад - 2,27; РУз - 5; РФ - 6,2; КНР - 7; РК - 11,4; Молд. - 14,4.  
**Экон. обоснованные тарифы (цент):** Грузия - 4,1; Армения - 5,88; страны Балтии – 10; Юго-вост.Евр. - 7-13; Центр-вост.Евр. – 14

| Себестоимость ээ                                                                      | 2012г.(факт):      | 2013г.(план): |
|---------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------|
| 1.Себестоимость выработки                                                             | - 30,59 тый./кВтч  | 39,54         |
| в т.ч.: ГЭС                                                                           | - 8,89 тый./кВтч   | 16,45         |
| ТЭЦ                                                                                   | - 230,07 тый./кВтч | 321,55        |
| 2. Себестоимость передачи                                                             | - 17,87 тый./кВтч  | 16,18         |
| 3. Стоимость для РЭК от ЭС и НЭСК                                                     | - 48,46 тый./кВтч  | 55,72         |
| 4. НДС 12% (покупка ээ для РЭК)                                                       | - 5,82 тый./кВтч   | 6,69          |
| 6. НСП 2% (только для пер. ээ для РЭК)                                                | - 0,36 тый./кВтч   | 1,11          |
| 7.Стоимость ээ для РЭК с учетом покупки, передачи и потерь 21,2%                      | - 69,59 тый./кВтч  | 77,46         |
| 8. Себестоимость распрд. и сбыта для РЭК (без учета покупки, транзита и потерь 21,2%) | - 47,44 тый./кВтч  | 46,86         |
| 9. Себестоимость 1 кВтч ээ                                                            | - 117,03 тый./кВтч | 124,33        |
| 10. Средневыставленный тариф по:                                                      |                    |               |
| системе                                                                               | - 100 тый.         | 99            |
| с экспортом                                                                           | - 87,7 тый.        | 87,91         |
| в т.ч. всего по РЭКа                                                                  |                    |               |

Госдепартамент уполномочен устанавливать тарифы на тэ и ээ только на внутреннем рынке. Цены на экспорт ээ определяются межправительственными соглашениями.

1. Для абонентов, проживающих в тяжелых, неблагоприятных условиях высокогорья и отдаленных труднодоступных зонах установлена компенсация 50% при оплате за пользования ээ на бытовые нужды:

- в летнее время, с 1 мая до 1 октября – в объеме 100 кВтч ээ в месяц;
- в зимнее время, с 1 октября до 1 мая – в объеме 220 кВтч ээ в месяц.

Долг по высокогорья за 6 мес. 2013г. – 62,6млн.с.

2. Ежемес. компен. выплата за ээ 200с. к пенсиям, не превышающим 4000 с.

3. Ежемес. денежная компенсация взамен льгот в размере от 1000 до 7000 с. (установлена с 1.1.10г. в целях оптимиз. льгот в усл. измен. тарифной полит.).

Частично выполняется для чернобыльцев, пенсионеров...

4. Ежемес. доплата 200с. к зарплате работников бюджетной сферы, среднемесячная зарплата которых не превышает 5000 с. Не выполняется.

Тарифы на теплоэнергию (сом/Гкал): население – 715с., бюджетные, промышленные и прочие потребители 929,2с.

Тарифы на горячую воду: насел- 41,1с., бюджетные, промышленные и прочие потребители по 60 сом.

| Прибыль и убытки энергокомпаний (млн.сом) |         |          |                 |
|-------------------------------------------|---------|----------|-----------------|
| Наименование                              | 2011г   | 2012г    | 2013г (прогноз) |
| ОАО«Электрические станции»                | 1 539,7 | -1 476,2 | -3 797,1        |
| ОАО «НЭС Кыргызстана»                     | 221,9   | 339,4    | -230,0          |
| ОАО «Северэлектро»                        | -137,8  | -148,8   | -376,9          |
| ОАО «Востокэлектро»                       | 23,5    | 70,4     | -21,3           |
| ОАО «Ошэлектро»                           | 37,9    | 468,6    | -109,7          |
| ОАО «Жалалабатэлектро»                    | 49,5    | -7,0     | -54,5           |
| ОАО «Бишкектеплосеть»                     |         | 129,7    | -109,7          |
| ОАО «Кыргызгаз»                           |         | 31,3     | -54,5           |

**ОЗП.** Постановление ПКР по ОЗП №316 от 7.6.13г. Общая потребность в угле - 1985,8 тыс.т, население - 912,5 тыс.т, бюдж. орг.-223,3 тыс.т, ТЭЦБ – 850 тыс.т, в т.ч. местных углей - 450 тыс.т, казахстанских углей- 400 тыс.т. В ТЭЦБ, в ОЗП 2008 -7, 6тыс.т, 2009 -48, 4тыс.т, 2010 -110тыс.т, 2011 - 165тыс.т, 2012 -300тыс.т, 2013 -450тыс.т (350 каракеченский и 100 ташкумырский).

Рыночная цена: И-Куль. - 40 топл.баз по3100-5000с, Нарын – 69 по 1300-3500с, Бишкек – 13 по2900-3800с, Талас – 19 по 3200-5300с, Чуй – 30 по 3000-3600с, Ж-Абат – 83 по 3500-6000с, Ош – 95 по2500-6000с, Баткен – 55 по 4000-7000с. На 2013г. добыча угля прогнозируют 1100тыс.т на 1546, 11млн.ком, через 2-3г – 3млрд.т!

**Инвестиции.** Капвложения: при СССР ежегодные вливания в Кыргызскую энергосистему (КЭС) составляли 65млн.долл., за 19 лет – 369млн.с., в последние 2 года – св.1,5 млрд.долл.

Дефицит средств в КЭС в 2013г. 4, 5млрд.с, в т.ч. «ЭС» 3млрд.с, снизится до 1,5млрд.с. за счет:

а) снижения потерь до 16% (1% = 110млн.с);

б) превращения в активы неликвидов ок. 3млрд.с (если треть, то 1млрд.с). В 2014г. за счет повышения тарифа на ээ (+495млн.с в ОЗП) и коммерческим потребителям на тепло по с/с (+78, 6млн.с в ОЗП).

**Уровень износа ОФ** в среднем по отрасли 46%: ТЭЦО - 63%, ТЭЦБ - 84%, КТГЭС - 37%, НЭСК - 36%, СЭ - 23%, ВЭ - 48%, ОЭ и ЖЭ - 53%. Предкризисный уровень износа – 15%, кризисный – 25%.

| № | Аварийность           | 2011 год | 2012 год |         |                       |
|---|-----------------------|----------|----------|---------|-----------------------|
|   |                       |          |          | % (+/-) | Количество отключений |
| 1 | ОАО «Северэлектро»    | 4945     | 4281     | - 13,4  | - 664                 |
| 2 | ОАО «Востокэлектро»   | 2895     | 2940     | + 1,6   | + 45                  |
| 3 | ОАО «Ошэлектро»       | 3172     | 2852     | - 10    | - 320                 |
| 4 | ОАО«Жалалабатэлектро» | 2450     | 1513     | - 38,2  | - 937                 |
| 5 | Всего                 | 13 462   | 11 586   | -14     | -1876                 |

Инвестиции в энергосектор:

| ПОЛУЧАТЕЛИ            | С 1991г. по 2010г.<br>(млн.долл.) | Привлечено с 2011г.<br>(млн.долл.) | ИТОГО:   |
|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------------|----------|
| ОАО "НЭСК"            | 145,26                            | 670,68                             | 815,94   |
| ОАО "ЭС"              | 143,09                            | 73,90                              | 216,99   |
| РЭКи                  | 55,99                             | 15,00                              | 70,99    |
| ОАО "Бишкектеплосеть" | 21,46                             |                                    | 21,46    |
| ГП "КЖКС"             | -                                 |                                    | -        |
| ОАО "Кыргызгаз"       | 4,12                              |                                    | 4,12     |
| ВСЕГО:                | 369,92                            | 759,58                             | 1 129,50 |

**«Строительство ЛЭП 500 кВ «Датка-Кемин» и подстанции 500 кВ «Кемин».**

Протяженность ВЛ 500кВ «Датка–Кемин» 405км и ПС 500кВ «Кемин», автотрансформаторы 3х167МВА, перезаводка существующих ВЛ 220кВ 42 км, поставка автотрансформатора (АТ) 200 МВА для ПС Ала-Арча, строительство 2-й очереди ПС 500кВ «Датка», реконструкция системы диспетчерской и технологической связи, релейной защиты и противоаварийной автоматики севера Кыргызстана. Срок реализации проекта 3 года. Стоимость проекта – 389,795 млн. долл. (кредит) и финансируется Экспортно-импортным банком КНР. Подрядчиком является китайская компания «Tebian Electric Apparatus Stock Co. Ltd» (ТВЕА).

В рамках проекта в 2012 году произведена замена 2-х существующих АТ мощностью по 125МВА на ПС 220кВ «Ала–Арча» на два по 200МВА для обеспечения покрытия потребления по г. Бишкек. По реконструкции двухцепной ВЛ 220 кВ (прот. 41 км, 119 опор) выполняются работы по подготовке подъездных дорог, рытье котлованов под опоры и заливка бетоном фундаменты (21).

**«Реабилитация сектора энергетики».** В рамках проекта предусмотрено реабилитация Токтогульской ГЭС, создание Расчетного Центра, проведение исследования состояния и безопасности плотин Нарынск. каскада ГЭС, общественная информационная программа.

Общее финансирование проекта составит 62млн.долл., из которых 55млн.долл. (89%) (40млн.долл. грант, 15 млн.долл. кредит) предоставит АБР, а 7 млн. долл. США (11%) в качестве софинансирования предоставит КР. Ориентировочный срок реализации проекта 4 года.

**«Развитие сектора энергетики».** Проект состоит из следующих компонентов: автоматизированная система контроля и учета данных (АСКУЭ), коммуникации и система диспетчерского контроля и сбора данных (СДКСД), модернизация подстанций, исследование по созданию Расчетного центра для проведения расчетов по оптовым сделкам на поставку электроэнергии, развитие потенциала корпоративного и финансового управления для ОАО «НЭСК» и консультант по реализации для содействия в реализации проекта. Общая стоимость проекта составляет 56млн.долл., где 44,8 млн. долл. (28,09 млн.долл. – грант, 16,71 млн.долл. – кредит) финансируется АБР и 11,2 млн. долл. США софинансирование со стороны Правительства КР. Срок реализации проекта 3 года.

В рамках проекта реализуются два лота. ЛОТ №1 - поставка оборудования по замене существующих выключателей 500 кВ, 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ/6 кВ на новые, измерительных трансформаторов и КРУН 6/10 кВ и ЛОТ № 2 - SCADA и АСКУЭ, счетчики, оптоволокно и др.

**«Оказание чрезвычайной помощи».** Проект финансируется ВБ на сумму **70 млн. долл.** (55% кредит, 45% грант), из которых 35млн.долл. будут направлены на энергосектор.

**«Улучшение электроснабжения г. Бишкек и г. Ош».** В рамках проекта предусмотрено реконструкция ПС «Ала-Арча», «Кызыл-Аскер» и «Восточная» в г. Бишкек, реконструкция ПС «Кара-Суу» в Ошской области и строительство ВЛ 220кВ (Заводка второй цепи ВЛ 220 кВ «Фрунзенская –Ала-Арча») протяженностью 20км. Стоимость проекта 25,68 млн.долл., где 23,08млн.долл. (кредит) финансируется ИБР и 2,6млн.долл. софинансирование ПКР. Срок реализации 3 года.

В состав проекта включены следующие компоненты:

*Лот 1: реконструкция ПС 110кВ «Кызыл–Аскер», реконструкция ПС 110кВ «Восточная» и ПС 110кВ «Кара-Суу» в Ошской области.*

*Лот 2: строительство ВЛ 220кВ 20км (от существующей ВЛ «Фрунзенская»–«Быстровка» до ПС «Ала-Арча») и установка линейной ячейки 220кВ на ПС 220кВ «Ала-Арча».*

**«Реконструкция Ат-Башинской ГЭС».** Проект Соглашения между ПКР и Правительством Швейцарской Конфедерации о предоставлении финансовой помощи по данному проекту одобрен комитетом по международным делам ЖК КР 20.5.13г.

Согласно ТЭО механизм долевого финансирования следующий: 80% ПШФ (19,7 млн. швейц. франков), 20% (4,9 млн. швейц. франков) КР представленная ОАО «ЭС» с общим бюджетом проекта в 24,7млн. швейцарских франков. ПШФ в соответствии с Соглашением предоставит свою долю софинансирования Проекта (19,7млн.швейц.франков) на 100%-ной грантовой основе. Срок реализации 4 года.

**«Строительство двухцепной ВЛ 110кВ и ПС 110/10кВ в жилмассиве Ак-Ордо г.Бишкек».** Для финансирования проекта распоряжением ПКР от 10.6.13г. № 234-р предусмотрено предоставление ОАО «НЭСК» заемных средств в размере 5млн.долл. за счет кредита Правительства Турецкой Республики.

**«Строительство первоочередных ГЭС на верхнем течении р.Нарын».** В рамках проекта предусмотрено строительство Акбулунской ГЭС, Нарынской ГЭС-1, Нарынской ГЭС-2 и Нарынской ГЭС-3.

**Вахтовый поселок с инфраструктурой.** Установлено 190 жилых контейнеров (из 510 по проекту) для проживания 760 чел. Проводятся отделочные работы помещений. Всего привлечены к работам 83 чел. овека, из них - 63 из числа местного населения. Инфраструктура вахтового поселка, водопровод, канализация, дороги, электроснабжение, бетонный завод, карьер галечника, котельная. ТЭО строительства разработано ПИ «Ленгидропроект».

**«Строительство Камбаратинской ГЭС-1».** ТЭО готовится канадской корпорацией «SNC Lavalin» (Канада). В рамках подготовки ТЭО корпорацией «SNC-Lavalin» представлен Начальный отчет по первому этапу разработки ТЭО «Сбор исходных данных и посещение площадки строительства». Проведено совместное совещание, с участием ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и представителей министерств и ведомств КР по рискам строительства Камбаратинской ГЭС-1.

Ведутся работы по предоставлению прав пользования земельными участками, отведенными под строительство Камбаратинской ГЭС-1 в рамках исполнения постановлений Правительства Кыргызской Республики от 8 февраля 2013 года № 56 «О формировании уставного капитала закрытого акционерного общества «Камбаратинская гидроэлектростанция-1» для реализации проекта строительства и эксплуатации Камбаратинской гидроэлектростанции-1».

На строительной площадке завершено бурение и исследование скважины № 1 (правый берег, створ плотины), начаты подготовительные работы для бурения по скважине №2, -подготовлена площадка под буровые работы по скважине №3, восстановлены 16 км подъездной автодороги к створу Камбаратинской ГЭС-1 для производства изыскательских работ, восстановлена автотропа через район селений Белалды, Тузду-Суу на правый берег створа ГЭС для производства изыскательских работ (геофизических и буровых работ по скважинам № 4 и № 5), завершены буровые работы на левом берегу р. Нарын, завершены геолого-изыскательские работы.

#### **«Реконструкция ТЭЦ г. Бишкек».**

Кредитное Соглашение между ПКР и Эксимбанком КНР подписано 11.9.13г. в г. Бишкек. Контрактная стоимость проекта 386млн.долл. при установленной мощности 300МВт. Срок реализации 3 года. Процентная ставка, применимая к данному Кредиту установлена в размере 2% годовых.

По итогам проведенной работы на сегодняшний день наиболее приемлемые условия с льготным кредитованием предложила компания «Tebian Electric Apparatus Stock Co. Ltd» (ТВЕА) КНР.

#### **«Повышение эффективности электrorаспределительных сетей» и «Оздоровление локальной сети города Бишкек».**

Данные проекты направлены на модернизацию и реконструкцию сетей г. Бишкек. Проекты финансируются Германским банком развития KfW. Общая стоимость проектов 33,6млн.Евро, где 2млн.Евро грант и 31,6 млн.Евро кредит. Срок реализации проектов 28 месяцев. В рамках проекта электронных приборов учета, в т.ч. 78 702ед. однофазных ПУ и 31 434ед. трехфазных ПУ) на сумму 14'267'406.21 Евро

Лот 2 (Поставка кабелей 35кВ и 10кВ и самонесущих изолированных проводов – СИП - 0,4кВ, кабелей АВВГ, поставка и монтаж вакуумных выключателей 35кВ) на сумму 10'722'689.04 Евро.

**«CASA-1000».** Проект (Центральная Азия - Южная Азия 1000МВт) подразумевает строительство ВЛ, связывающей энергетические системы КР и Республики Таджикистан с Исламской Республикой Афганистан и Исламской Республикой Пакистан для осуществления экспорта ээ центральноазиатскими странами и выработку соответствующих договоров и механизмов для торговли ээ. Общая стоимость проекта 1 млрд.долл., а доля, выпадающая на КР, составляет 200 млн. долл. Предполагаемый срок реализации 4,8 лет. Общая протяженность линии 500кВ 1342км. От ПС «Датка» до ПС «Худжанд» 477 км, по территории КР 457 км.