

ВОЗРОЖДАЯ
ТРАДИЦИИ



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГОХОЛДИНГ

Кыргыз энергетикасына 85 жыл!

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

Энергетик

5 (07), май 2019. Издается с 1994 года.

СОЗДАВАЯ ЭНЕРГИЮ БУДУЩЕГО ВМЕСТЕ!



Энергетическая система Кыргызской Республики – это часть действующей Объединенной энергосистемы Центральной Азии, что ныне вписывается в формат общего рынка электроэнергии ЕАЭС.

Объединенная энергосистема – это часть ядра четвертого технологического уклада. 21 век принес информационные технологии – инструмент становления новейшего, пятого, технологического уклада. Как ни одна из инфраструктур предыдущего технологического уклада, кыргызская энергетика стремительно впитывает цифровизацию, что несет объективное онлайн-отслеживание рабочих процессов, оставаясь экономически доступной для клиентов, и добиваясь современной культуры технического обслуживания.

Таким образом, энергетическая система Кыргызской Республики – это потенциальная возможность страны соответствовать общемировым глобальным трендам научно-технического прогресса.

Энергетическая система республики есть стержень, благодаря чему экономика может восстановить недостающие звенья предыдущего технологического уклада, и найти достойное свое место и предназначение в региональном разделении труда в эпоху Нового тысячелетия. Это означает что она может играть роль сборки технических элементов будущего Кыргызстана воедино в рамках более широкого Национального проекта.

При этом, Кыргызстан должен прагматично учитывать ограничения, заданные природно-географическими особенностями страны и критически оценивать внешние технологические консультации, чего не было с 1991 года. Энергетику следует освободить от груза ошибок прошлого, утвердить её миссию проводника в Будущее Кыргызстана.

Технологические пути в будущее Кыргызстана

Принимая во внимание, что:

- технические проекты прошлых лет увеличивали лишь длину электрических сетей, но не создавали достаточный источник генерации электроэнергии, необходимый для устойчивых долговых выплат, и не придавали стратегически реальных надежд Кыргызстану стать ведущей стороной в региональном водно-энергетическом диалоге в Центральной Азии;

- инвестиционная политика должна перестать быть экстенсивным фактором, препятствующим не только поэтапному интенсифицированному обновлению материально-технической базы энергетике, но и способствующим риску наступления в 2025 году банкротства, вследствие накопленных кредитных обязательств в 102,5 млрд.сом. (половина ежегодного дохода электроэнергетики Кыргызстана должна будет отдаваться за долги в течение пяти последующих лет);

- вертикализация управления в отрасли остается единственно верным оперативным инструментом финансового оздоровления и концентрированной точкой сбора усилий всех производственных звеньев, и она воплощается в такой организационной форме как операционная холдинговая компания;

- ежегодная подготовка и прохождение отопительно-зимнего периода строго дисциплинирует и задает амплитудную периодичность работы энергетике, но остается текущей тактической задачей;

Предлагаем объявить о необходимости ввода крупного блока энерго мощностей, для чего возобновить проект строительства Камбаратинской ГЭС-1.

Исходя из того, что сейчас энергетика управляет доходом в 1 млн. долларов в день, то этот проект потребует увеличить в 2 раза способность энергетики управлять таким объемом финансов. Это задает планку требований ко всем структурам и подразделениям энергетического сектора страны и ее стратегическую стабилизацию во всех направлениях. Данный проект станет плат-

формой для кардинального обновления:
 - водно-энергетического баланса в регионе Центральной Азии;
 - аграрно-промышленной базы страны;
 - финансово-экономической среды отрасли;
 - инженерно-технических и управленческих кадров.



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГОХОЛДИНГ

Айтмамат Назаров представлен коллективу Национального энергохолдинга



Статс-секретарь Фонда по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики Илияз Ташбаев представил коллективу Национального энергохолдинга назначенного Председателя Правления Айтмамата Назарова.

Илияз Ташбаев пожелал Айтмамату Назарову дальнейших успехов в деятельности главы Национального энергохолдинга.

Айтмамат Назаров в свою очередь выразил благодарность за оказанное доверие и отметил, что намерен приложить все усилия для достижения поставленных целей по обеспечению устойчивого развития отрасли.

Статс-секретарь Фонда по управлению государственным имуществом Илияз Ташбаев также поблагодарил Азамата Абдыкадырова и высоко оценил его профессиональные и личные качества.



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

В Караколе пройдут соревнования название «Лучшая бригада распределительных сетей»

В этом году исполняется 85 лет энергетике Кыргызстана. Национальным энергохолдингом запланирован ряд мероприятий, приуроченных к этой знаменательной дате.

Так, в период с 10 по 14 июня 2019 года будут проведены республиканские соревнования на звание «Лучшая бригада распределительных сетей 2019 года Кыргызской Республики» на учебно-производственной базе Каракольского РЭС ОАО «Востокэлектро». Соревнования проводятся в целях практического обучения оперативно-ремонтного персонала безопасным методам работы, повышения квалификации персонала, качества работ и безопасности при обслуживании распределительных сетей, снижения травматизма и повышения уровня профессиональной подготовки.

В республиканском соревновании примут участие лучшие представители команд, которые показали наибольший профессионализм в ходе отбора, состоявшегося в каждой распределительной электрокомпании (РЭК).

В ходе соревнований участники должны выполнить семь видов практических заданий и сдать один теоретический экзамен на знание техники безопасности и правил технической эксплуатации электроустановок. Среди практических заданий - освобождение пострадавшего от действия электрического тока и оказание первой медицинской помощи; замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод СИП 0,4 кВ и другого электротехнического оборудования.

Критерием определения победителей станут соответствие действий участников правилам техники безопасности и, конечно, оперативность.

Соревнования по профессиональному мастерству среди бригад оперативно-ремонтного персонала РЭК направлены также на пропаганду рациональных и безопасных приемов труда, обмен передовым опытом организации и технологии проведения ремонтно-эксплуатационных работ, демонстрацию новшеств, облегчающих труд и повышающих безопасность производства работ в распределительных сетях.

Команда, удостоенная звания «Лучшая бригада распределительных сетей» будет представлять Кыргызскую Республику на XVI Международных соревнованиях профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ, которые состоятся в г. Кызылорда, Республики Казахстан с 14 по 25 сентября 2019 года.



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

Финансовое положение и заемные средства

Сведения о компании и особенности ее функционирования

ОАО «НЭС Кыргызстана» является энергетической компанией с функциями по транспортировке электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям.

В имущественный комплекс общества входят линии электропередачи напряжением от 110 кВ до 500 кВ и подстанции, образующие Национальную электрическую сеть, которая обеспечивает межгосударственные перетоки, передачу мощности от электростанций распределительным компаниям и крупным промышленным потребителям.

ОАО «НЭС Кыргызстана» переданы функции кыргызского коммерческого оператора на рынке электрической энергии и мощности в регионе Центральной Азии, а также технического оператора по диспетчерскому управлению объектами электроэнергетики в электрической системе Кыргызской Республики.

По состоянию на 01.01.2019 года на балансе ОАО «НЭС Кыргызстана» числится 197 подстанций напряжением 110-500 кВ суммарной трансформаторной мощностью 12517,92 МВА, протяженность линии электропередачи напряжением 110-500 кВ составляет (по трассе) 7541 км.

В состав ОАО «НЭС Кыргызстана» входят 6 предприятий высоковольтных электрических сетей, сформированных по территориальному признаку: Жалал-Абадское ПВЭС, Иссык-Кульское ПВЭС, Нарынское ПВЭС, Ошское ПВЭС, Таласское ПВЭС, Чуйское ПВЭС и Учебный центр.

ОАО «НЭС Кыргызстана» имеет высокий уровень износа оборудования. Оборудование подстанций 110-500 кВ ОАО «НЭС Кыргызстана» изготовлено, в основном, в шестидесятые - восьмидесятые годы XX века и уступает современным разработкам по техническим и эксплуатационным параметрам, массогабаритным показателям, требует возрастающего с увеличением срока службы ремонтного обслуживания. Кроме того, в связи со снятием с производства части оборудования имеются проблемы с приобретением запасных частей.

ОАО «НЭС Кыргызстана» являясь частью энергосистемы Кыргызстана функционирует в определенной макроэкономической среде, параметры которой подвержены периодическим изменениям. Таким образом, на разви-

тие компании влияют изменения в экономике, темпы инфляции, тарифная политика, развитие региональных рынков, дефицит мощности и электроэнергии особенно в маловодные периоды, запаздывание ввода новых генерирующих мощностей.

Информация о финансово-экономическом положении

Финансовое состояние ОАО «НЭС Кыргызстана» характеризуется наличием большого кредитного бремени, что связано, в основном, с реализацией масштабных инвестиционных проектов по обеспечению энергетической безопасности республики. Низкие тарифы на передачу электрической энергии, устанавливаемые для ОАО «НЭС Кыргызстана», не позволяют обеспечить своевременное обновление и модернизацию оборудования, а также обеспечить полноценную ремонтно-эксплуатационную деятельность и выплату обязательств по иностранным кредитам.

Основной причиной сложного финансового положения ОАО «НЭС Кыргызстана» являются низкие тарифы на передачу электрической энергии, и как следствие дефицит бюджета компании на протяжении последних лет:

Годы	Себестоимость передачи 1 кВтч электроэнергии, тыйын	Средний фактический тариф, тыйын
в 2012 году (факт)	22,74	14,86
в 2013 году (факт)	25,35	15,56
в 2014 году (факт)	23,69	15,55
в 2015 году (факт)	36,68	15,73
в 2016 году (факт)	44,85	16,00
в 2017 году (факт)	42,79	16,87
в 2018 году (факт)	34,19	19,6
в 2019 году (прогноз)	52,14	21,0

Ввиду социальной направленности тарифов на электрическую энергию бюджет ОАО «НЭС Кыргызстана», начиная с 2013 года, утверждается со стороны регулирующего органа с большим дефицитом, без каких-либо дотаций.

МЛН.COM

Дефицит годового бюджета - плановый убыток	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
	-184,6	-35,6	-525,1	-895,3	-1231,8	-201,2 (с учетом реструктуризации кредитов)	-2017,4

В связи с недостатком денежных средств, вытекающим из дефицита бюджета ОАО «НЭС Кыргызстана» было не в состоянии своевременно погашать заемные средства, полученные через Министерство финансов КР. В предыдущие годы была осуществлена пролонгация просроченной (наступающей) задолженности по заемным средствам с переносом выплат на последующие годы в следующих размерах:

МЛН.COM

Реструктуризация кредитов	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	293,3	-	812,1	747,0	960,7	1689,2

Вследствие принятых мер:

- по оптимизации расходов и переносу части затрат на последующие годы,
- по пролонгации просроченных обязательств по ранее полученным займам на определенный год, решался вопрос частичного покрытия дефицита денежных средств

Однако данные меры являлись оперативным решением проблем текущего (определенного) года, когда по сути являлись переносом текущих проблем на последующие годы. При этом, несмотря на реструктуризацию, по итогам деятельности из года в год имеется тенденция к отрицательному финансовому результату, а с учетом международного аудита, показатели в 2017-2018гг. складываются с огромными убытками.

МЛН.COM

Финансовый результат по итогам года (- убыток, + прибыль)	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	+261,8	+217,8	+85,7	-5750,2 (курсовая)	+2449,7 (курсовая)	-12018,1 (курсовая)	-2859,1

Прибыли, имеющиеся в предыдущие годы, в частности за 2016 год в сумме 2449,7 млн. сом является следствием переоценки всех валютных обязательств (курс доллара на 31.12.2015г.-75,8993 сом, на 31.12.2016г.- 69,2301 сом), то есть не являлась денежной статьей и не была обеспечена реальными доходами.

При этом непокрытый убыток прошлых лет в составе капитала на 01 янв аря 2019 года сложился в сумме 1895,2 млн. сом. В настоящее время обязательства компании составляют 100,3% от активов (при рекомендуемом значении не более 50% - для сохранения финансовой устойчивости).

МЛН.COM

Годы	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Активы на конец года	20,3	31,2	43,3	51,3	50,8	40,4	38,7
Обязательства на конец года	16,8	27,4	39,6	53,2	50,3	37,9	38,8
Собственный капитал	3,5	3,8	3,7	-1,9	0,4	2,5	-0,1

По состоянию на 01 января 2019 года задолженность ОАО «НЭС Кыргызстана» по заемным средствам составляет 51,7 млрд. сом.

Учитывая графики к долговым обязательствам, в дальнейшем долговая нагрузка по выплате по кредитам бу-

дет увеличиваться, при этом максимум выплат придется на 2022 год и составит 4,8 млрд. сом. Графики погашения обязательств по кредитам по годам выглядят следующим образом:

МЛН.COM

Годы	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Сумма к погашению	20,6	2,6	3,7	4,8	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3
Годы	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
Сумма к погашению	4,2	3,9	2,7	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9
Годы	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044-2045 г.							
Сумма к погашению	0,05	0,05	0,05	0,05							

С учетом низкого тарифа на передачу электроэнергии, дефицита бюджета и прогнозных выплат по кредитам, ОАО «НЭС Кыргызстана» нуждается в комплексной реструктуризации предстоящих обязательств по заемным средствам.

Без соответствующей тарифной политики ОАО «НЭС Кыргызстана» не в состоянии своевременно погашать вышеуказанные обязательства по займам.

Необходимость реструктуризации

После оптимизации расходной части бюджета на ОАО «НЭС Кыргызстана» на 2019 год на 225 млн. сом, проект бюджета сформирован с дефицитом 3 347,6 млн. сом. При этом доходы составляют 3712,9 млн. сом, при условии стопроцентного поступления выручки от продаж, расходы и финансовые обязательства – 7 060,5 млн. сом.

Самой существенной статьей, по которой идет рост расходов, являются обязательства по кредитам: в 2019 году – 2647 млн. сом и в 2020 году 2 625,9 млн. сом или рост относительно 2018 года 1933,6 млн. сом и 1912,6 млн. сом соответственно.

В целях снижения дефицита бюджета, ОАО «НЭС Кыргызстана» максимально оптимизировало свои расходы и считает, что без реструктуризации обязательств по кредитам не сможет полноценно осуществлять производ-

МЛН.COM

Годы	2019 г.	2020 г.
Доходы	3712,9	3758,9
Расходы (без амортизации и обязательств по кредитам)	3007,0	3084,9
Планируемое погашение обязательств по кредитам	1000,0	1000,0
Дефицит с учетом реструктуризации	-294,1	-326,1

ственную деятельность.

Как видно из таблицы даже в случае реструктуризации обязательств по кредитам ОАО «НЭС Кыргызстана» будет работать в условиях дефицита бюджета. При этом ОАО «НЭС Кыргызстана» будет вынуждено дополнительно оптимизировать расходы в течение 2019-2020 годов уже в ходе ремонтно-эксплуатационной деятельности и изыскивать дополнительные денежные средства.

За 3 месяца 2019 года обязательства ОАО «НЭС Кыргызстана» к погашению согласно графикам составили 863,8 млн. сом, из них только на март 2019 года пришлось 745,3 млн. сом. На 01.04.2019 года ОАО «НЭС Кыргызстана» выплатило обязательств в сумме 381,0 млн. сом, при этом

просроченная задолженность на 01.04.2019 года уже составила 480,6 млн. сом, в том числе штрафы 0,7 млн. сом.

Соответственно просроченные обязательства компании далее будут увеличиваться, также как и начисление штрафных санкций, а со стороны Министерства финансов Кыргызской Республики могут быть предприняты меры принудительного взыскания долга в судебном порядке вплоть до закрытия расчетных счетов.

Соответственно в разгар подготовки к предстоящему осенне-зимнему максимуму нагрузок, в случае необходимости 100%-ного исполнения графиков выплат по кредитам, компания будет вынуждена приостановить финансирование основной ремонтно-эксплуатационной деятельности и капитальных вложений, тем самым поставив под угрозу срыва выполнение мероприятий по подготовке к ОЗП.

МЛН.COM

Годы	2019 г.	2020 г.
Доходы	3712,9	3758,9
Обязательства по кредитам к погашению согласно графикам	2647,0	2625,9
Остаток средств на ремонтно-эксплуатационную деятельность	1065,9	1133,0
Дефицит средств на ремонтно-эксплуатационную деятельность	-1941	-1951,9

Как видно, в случае полного исполнения графиков выплат по кредитам, дефицит средств на ремонтно-эксплуатационную деятельность составит в 2019 году – 1941,1 млн. сом, в 2020 году – 1951,9 млн. сом.

На основании вышеизложенного и учитывая важность задач по подготовке и прохождению ОЗП, стоящих перед акционерным обществом, прорабатывается вопрос реструктуризации обязательств по заемным средствам в 2019 году – 1,6 млрд. сом, в 2020 году – 1,6 млрд. сом, с переносом выплат на 2041-2043 годы.

МЛН.COM

Годы	2019 г.	2020 г.
Обязательства по кредитам к погашению согласно графикам	2647,0	2625,9
Планируемое погашение обязательств по кредитам	1000,0	1000,0
Обязательства к реструктуризации	1647,0	1625,9



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

Завершена работа Единого презентационного дня на тему: «Цифровые технологии в энергетике»

В честь 85-летия энергосистемы Кыргызстана и в рамках фестиваля «Вместе ярче – Кыргызстан» 23-24 мая 2019 года в ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» состоялась «Единый презентационный день» (ЕПД) на тему «Цифровые технологии в энергетике».

Мероприятие открыл генеральный директор ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» Медетбек Айткулов. В своем выступлении он отметил о том, что сейчас и энергетика переходит на цифровой режим, идет цифровизация энергооборудований. «На Единый презентационный день приглашены ведущие специалисты, которые производят оборудование по цифровизации технологий. Это фирмы из Дальнего и Ближнего зарубежья. Они будут встречаться с нашими специалистами и работниками других энергокомпаний. В результате экспертная комиссия определит какие технологии можно начать внедрять сегодня, какие позже. Это будет толчок для цифровизации энергосистемы», - сказал он.

Так, в рамках ЕПД были заслушаны доклады компаний-производителей оборудования, технологий, приборов: ООО «Свей», ООО «Интрон Плюс», ООО «Уралэнергосервис», ООО «SAP СНГ», ООО «Норбит», ООО НПП «Экра», ЗАО «НПК «Энергосоюз», ООО «НПП «Динамика», TOO «Siemens», Sergi transformer protector, ООО «НПФ «Модем», ООО «Релематика», Qualitrol LLC, АО «Информтехника», ООО «СМС –

Информационные технологии», ООО «Промэнерго», ООО «Масса» и др.

Единый презентационный день ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» вызвал большой интерес среди энергетиков республики. На мероприятие прибыли представители ОАО «НЭХК», ОАО «Электрические станции», ОАО «Северэлектро», ОАО «Востокэлектро», ОАО «Жалал-А-

вания серии РЕТОМ ООО «НПП «Динамика», оборудование производства ООО «Свей», а также технологию мониторинга технического состояния проводов и грозотросов ВЛ с применением магнитной дефектоскопии ООО «Интрон Плюс».

Кроме этого, экспертная комиссия признала работы, представленные на ЕПД полезными для энергокомпаний



бадэлектро», ОАО «Ошэлектро», ОАО «ЧаканГЭС», НИИЭЭ при ГКПЭН КР, КГИПИИ «Энергопроект», КГТУ им. И. Раззакова и КPCY им. Ельцина.

По итогам ЕПД экспертной комиссией было рекомендовано к применению в ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» новые разработки испытательного оборудо-

вания Кыргызской Республики работы, в том числе «Интеллектуальное распределение электроэнергии» компании Siemens, «Систему предотвращения взрывов и пожаров» компании SERGI Transformer Protector, «Автоматизация технического и коммерческого учета, расчет потерь по любому участку сети», «От планирования ремонтов до



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

Иссык-Кульское предприятие высоковольтных электрических сетей проводит ряд мероприятий по подготовке к ОЗП и повышению надежности электроснабжения курортной зоны области

поставки ТМЦ» ООО «Норбит», «Построение цифровых каналов связи на базе цифрового УПАСК-КЕДР 2.0» ООО «Уралэнергосервис», «Опыт внедрения и эксплуатации цифровых каналов ВЧ связи» ООО «НПФ «Модем», «Современные решения мониторинга и диагностики силового оборудования на объектах энергоснабжения» компании Qualitrol, «Комплексные решения для систем связи предприятий энергетики на основе платформы «МиниКом» АО «Информтехника», «Единая цифровая система для энергетики (генерация-передача-сбыт)» компании SAP, «Системы телемеханики и регистрации аварийных событий на базе ПТК «НЕВА» ЗАО «НПФ «Энергосоюз», «Программный комплекс «АСУРЭО», программный комплекс «Инфоконт» ООО «СМС – Информационные технологии», «Аппаратура АКСТ «Линия-Ц» и модификации, система обслуживания гололеда и определения места повреждения» ООО «Промэнерго», «Инновационные разработки. Вводы с RIN изоляцией» ООО «Масса» и др.

Следующие работы отмечены как инновационные:

- «Опыт реализации инновационных проектов на примере ЦПС производства НПП «Экра» ООО «НПП «Экра»;

- «Цифровые решения ООО «Релематика» для энергообъектов 6 – 750 кВ» ООО «Релематика»;

- «Решение компании Siemens в области релейной защиты и автоматики» компании Siemens.



Предприятие осуществляет ряд мероприятий по капитальным и текущим ремонтам электрических сетей региона, в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду и повышению надежности электроснабжения курортной зоны.

Иссык-Кульский филиал обслуживает 32 высоковольтных подстанций, ВЛ протяженностью – 1281 км.

В подготовке и планировании ремонта большое внимание уделяется результатам тепловизионного обследования всех подстанций, которое проводит Центральная служба изоляции компании. В ходе обследования выявляются аварийные и развивающиеся дефекты, которые могут привести к серьезным авариям и повреждению оборудования при малейшем увеличении нагрузок. Этот метод актуален и постоянно используется в работе.

В рамках подготовки оборудования к прохождению ОЗП 2019-2020 гг. за 4 месяца 2019 года капитальный, текущий ремонт электрических сетей Иссык-Кульского предприятия высоковольтных электрических сетей выполнен на 8 подстанциях: 110 кВ - Тогуз-Булак, Сары-Камыш, Чолпон-Ата, Тюп, Жети-Огуз, Пионерская, 220 кВ - Иссык-Кульская, Тамга.

Техническое обслуживание ВЛ 110-220 кВ выполнен на 316,9 км: ВЛ-220 кВ Балыкчы-Тамга, ВЛ-110 кВ Пржевальск-Тамга, ВЛ-110 кВ Ак-Шийрак-Энильчек, ВЛ-110 кВ Тамга-Кумтор.

В целях модернизации оборудования подстанций, в рамках проекта «Развитие сектора энергетики» финансируемого АБР, завершаются работы по замене устаревших масляных силовых выключателей 110 кВ типа МКП-110 на современные элегазовые выключатели и трансформаторы тока 110кВ на подстанциях 220/110/10кВ «Иссык-Кульская», 110/6-10кВ «Каджи-Сай», 220/110/10кВ «Тамга», 110/10 кВ «Кун-Батыш».

За счет собственных средств ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» выполнены работы по замене силового трансформатора мощностью 6,3 МВА на 16 МВА на подстанции 110/10кВ «Долинка», что способствует повышению надежности электроснабжения курортной зоны Иссык-Кульской области.

До завершения 2019 года, согласно плану капитального строительства, планируются работы по замене КРУН-10 кВ, силовых трансформаторов, БСК на подстанции 110/35/10-6 кВ «Пржевальская», а также замена КРУН-10 кВ на подстанции 110/35/10кВ «Бостери». Также планируется замена аккумуляторных батарей на подстанции 110/10кВ «Ананьево».

К предстоящему ОЗП производят ремонт зданий и сооружений, готовят автотранспорт.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«БИШКЕКТЕПЛОСЕТЬ»

Запущен проект «Улучшение теплоснабжения»



23 мая текущего года ОАО «Бишкектепλοςеть» при поддержке Всемирного банка запустило Проект «Улучшение теплоснабжения».

С приветственной речью, мероприятие открыл генеральный директор ОАО «Бишкектепλοςеть» Эркин Абдыкалыков, он поблагодарил всех присутствующих за участие, отметив значимость проекта не только для БТС, но и для всего города Бишкек.

«В рамках реализации проекта планируется установка 222 новых и реконструкция 1 825 существующих индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных домах, установка порядка 4000 общедомовых интеллектуальных приборов учета тепловой энергии и горячего водоснабжения, а также реконструкция 2,0 километров магистральной сети с увеличением пропускной способности» - отметил он.

Со словами поддержки в реализации данного проекта выступил председатель комитета по топливно-энергетическому комплексу и недропользования Жогорку Кенеша Кожобек Рыспаев.

«Желаю вам успешного запуска, надеюсь, что по завершению всех этапов данного проекта, качество работы БТС будут еще эффективней и надежней. Комитет по топливно-энергетическому комплексу и недропользова-

нию Жогорку Кенеша постарался оказать всестороннюю поддержку в реализации данной инициативы, так как улучшение услуг теплоснабжения является необходимостью и требованием времени» - сказал Кожобек Рыспаев.

В свою очередь глава местного представительства Всемирного банка в КР Болормаа Амгаабазар отметила: «Улучшение услуг теплоснабжения в Бишкеке является частью более широких усилий Всемирного банка по оказанию поддержки Правительству Кыргызстана в более эффективном использовании энергии. Проект улучшения теплоснабжения - это самый крупный проект модернизации за всю историю ОАО «Бишкектепλοςеть». Всемирным банком оказана финансовая поддержка в размере 31 миллион долларов США. Мы поздравляем ОАО «Бишкектепλοςеть» со вступлением в силу этого проекта и надеемся на постоянную командную работу и сотрудничество в процессе реализации ПУТС».

Планируемая часть магистрального трубопровода является стратегической в обеспечении тепловой энергией и горячим водоснабжением южной части города, в частности - это 450 многоквартирных домов (порядка 70 000 квартир) и 29 социальных объектов.

Увеличение пропускной способности трубопровода, а также уменьшение потерь, позволит расширить количество подключений к центральному теплоснабжению в южной части Бишкека, что позволит увеличить количество абонентов.

Результатом обновления системы контроля и учета тепловой энергии станет ее эффективное использование и экономия средств жителей города Бишкек. Абоненты ОАО «Бишкектепλοςеть» будут оплачивать за тепловую энергию не по нормативным расчетам, а по фактическому потреблению.

В целях достижения максимальной прозрачности при реализации проекта, ОАО «Бишкектепλοςеть» будет осуществлять все закупки товаров и услуг в соответствии с процедурами закупок Всемирного банка в тесном содействии экспертов Всемирного банка.



ВМЕСТЕ ЯРЧЕ - КЫРГЫЗСТАН!



В рамках фестиваля «Вместе ярче – Кыргызстан» группой компаний Национального энергохолдинга по всей республике проводятся мероприятия для детей и молодежи: Дни открытых дверей и тематические уроки в школах по теме энергосбережения и электробезопасности.

В ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» в честь 85-летия со дня образования энергосистемы Кыргызской Республики и в рамках фестиваля «Вместе ярче - Кыргызстан» был проведен день открытых дверей для студентов профильных факультетов столичных высших учебных заведений.

В мероприятии студентам показали видео-ролик о деятельности компании, презентовали проекты «Современные средства и методы диагностики состояния электрооборудования, применяемые в центральной службе изоляции, защиты от перенапряжений и испытаний», проектом компании «Энергосбережение и энергоэффективность». Рассказали об истории развития энергетики страны и о фестивале Вместе ярче-Кыргызстан. Также участники ознакомились с современными электроприборами.



В рамках фестиваля «Вместе ярче - Кыргызстан» повсеместно в районах электросетей ОАО «Северэлектро» проведены Дни открытых дверей.

Участники экскурсии посетили диспетчерскую службу, из которого осуществляется оперативно-диспетчерское управление распределителями Бишкека и Чуйской области. Здесь они ознакомились со структурой энергосистемы «Северэлектро», работой диспетчеров и передовыми технологиями, применяемыми в управлении энергооборудованием. Далее студенты побывали в учебном центре, службе надёжности и техники безопасности, химлаборатории, службе релейной защиты и автоматики, ремонтном цехе.





В ОАО «Жалалабатэлектро» для студентов высших и средне-специальных учебных заведений области была прочитана лекция на тему «Экономное использование электроэнергии» и продемонстрированы видеоролики.

В ходе организованной экскурсии, гости были ознакомлены техническим состоянием и режимом работы подстанции 35/6 кВ «Ключевая», которая обеспечивает 30 % потребности в электропотреблении города Жалал-Абад. Студенты высказались об особом впечатлении от практически увиденного, нежели многократно повторяемых теоретических чтений. Получили ответы на интересующие их вопросы, при этом отметили пользу «Дня открытых дверей», если они будут повторяться ежегодно.



Наряду с проведением Дней открытых дверей для учеников школ проведены тематические уроки на тему энергосбережения.

Представители ОАО «Бишкектеплосеть» провели классный час на тему «Энергосбережение – наше будущее» для учеников 3-4 классов СШ №3 города Бишкек.

В дружелюбной атмосфере сотрудник ОАО «Бишкектеплосеть» Ю.В. Дмитрущенко рассказал ученикам о деятельности предприятия, о мерах безопасности при использовании нагревательных приборов и методах экономии тепла, горячей воды и электричества.



ОАО «Электрические станции» и ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» в рамках проекта «Вместе ярче - Кыргызстан» провели ознакомительную игровую лекцию в бишкекской средней школе № 27.



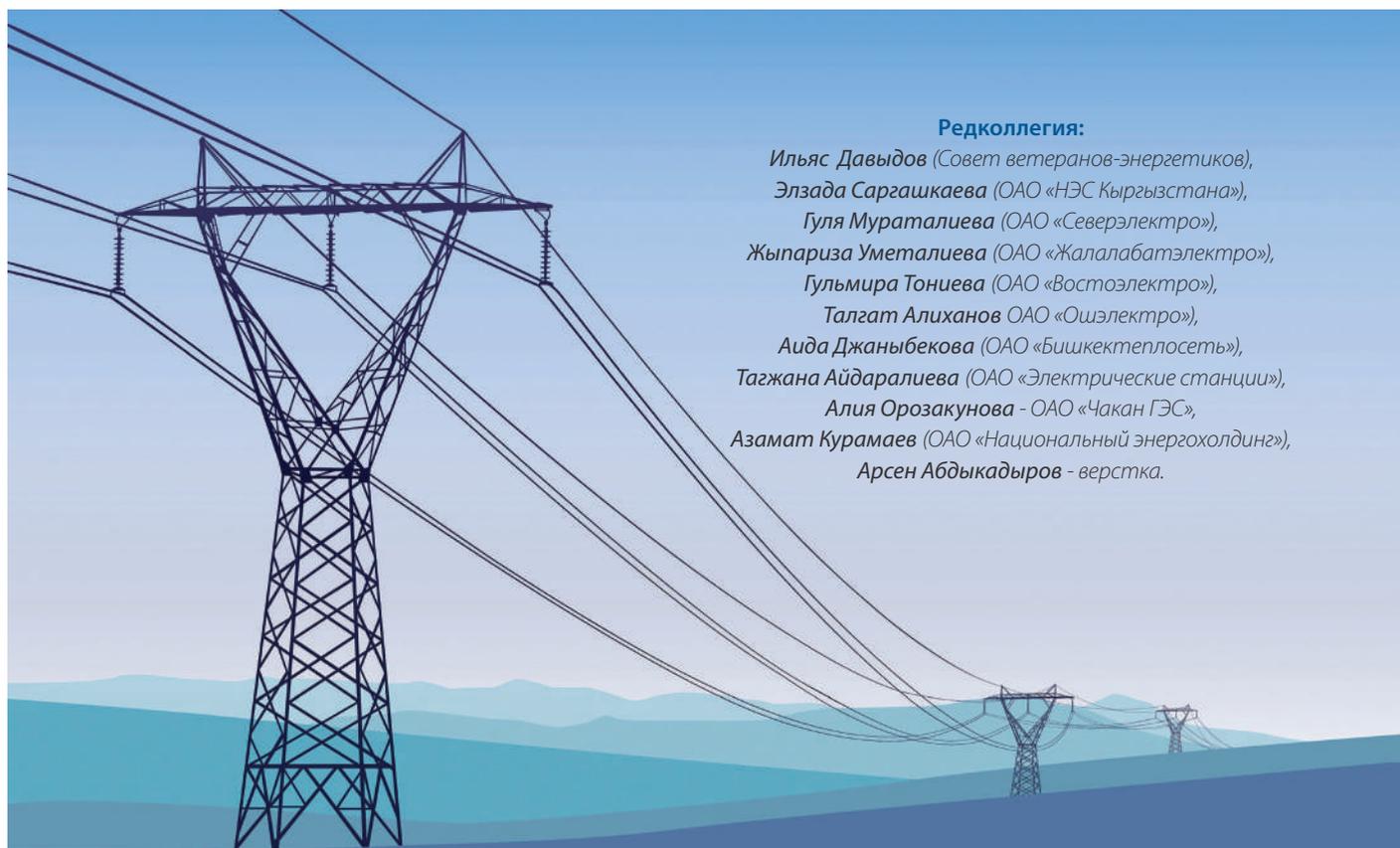
В ОАО «Востокэлектро» и ОАО «Ошэлектро» также состоялись Дни открытых дверей для учащихся школ и высших учебных заведений.



В рамках фестиваля «Вместе ярче – Кыргызстан» также по всей республике проведены конкурсы детских рисунков на тему энергосбережения. Победители получили денежные призы, а участники – возможность проявить свои способности и сладкие подарки.



Фестиваль энергосбережения «Вместе ярче — Кыргызстан» — акция по привлечению внимания жителей Кыргызстана к вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использованию в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий. Фестиваль проводится при организационной поддержке Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования, Программой развития ООН, другими ведомствами и общественными организациями.



Редколлегия:
Ильяс Давыдов (Совет ветеранов-энергетиков),
Элзада Саргашкаева (ОАО «НЭС Кыргызстана»),
Гуля Мураталиева (ОАО «Северэлектро»),
Жыпариза Уметалиева (ОАО «Жалалабатэлектро»),
Гульмира Тониева (ОАО «Востозлектро»),
Талгат Алиханов (ОАО «Ошэлектро»),
Аида Джаныбекова (ОАО «Бишкектеплосеть»),
Тагжана Айдаралиева (ОАО «Электрические станции»),
Алия Орозакунова - ОАО «Чакан ГЭС»,
Азамат Курамаев (ОАО «Национальный энергохолдинг»),
Арсен Абдыкадыров - верстка.