



24.06.2020

Новости энергетики Кыргызстана:

- [У энергетиков есть несколько вариантов запуска ТЭЦ-2 в Бишкеке](#)
- [Энергетика в кризис: Снижение доходов, кредиты и убыточные тарифы](#)
- [Как поднять с колен энергетику Кыргызстана](#)

Новости энергетики Центральной Азии:

- [Детализирована "дорожная карта" по созданию общего энергетического рынка ЕАЭС](#)
- [В Узбекистане построят крупнейшую в мире ветряную электростанцию](#)
- [Таджикистан снизил экспорт электроэнергии почти в два раза](#)



У энергетиков есть несколько вариантов запуска ТЭЦ-2 в Бишкеке

Председатель Госкомитета промышленности, энергетики и недропользования Эмиль Осмонбетов посетил ТЭЦ-2 в Бишкеке и подстанцию 220/110/10 кВ «Ала-Арча». Об этом сообщили в пресс-службе ГКПЭН.

Генеральный директор ОАО «Электрические станции» Жолдошбек Ачикеев рассказал о вариантах реабилитации ТЭЦ в теплофикационном режиме, режиме комбинированной выработки электро-теплоэнергии с использованием основного топлива — природный газ, в качестве резервного топлива — мазут. Кроме того, предложен вариант по строительству парогазовой установки на территории ТЭЦ-2 с комбинированной выработкой электро-теплоэнергии.

Напомним, что для улучшения теплоснабжения столицы в 1986 году под строительство Пиковой котельной для Фрунзе и трасс внешних инженерных коммуникаций к ней было выделено 138,49 гектара земель. Из них 77,1 гектара выданы в постоянное пользование. На сегодня земельный участок ТЭЦ-2 составляет 62,22 гектара.

«Эмиль Осмонбетов отметил, что ТЭЦ-2 нужна городу и необходимо поскорее ее достроить, а также обеспечить тепловой энергией расположенные вблизи дома», — говорится в сообщении.

На подстанции «Ала-Арча» обсужден вопрос о необходимости замены нынешних автотрансформаторов более мощными в связи с увеличением нагрузки. Ранее один из представителей Нацэнергохолдинга рассказал, что в этом году КР планирует импортировать до 1 миллиарда киловатт-часов.

Назаров подтвердил, что планируется закупить указанное количество киловатт-часов, а также отметил, что проводятся переговоры с Казахстаном, Таджикистаном и Туркменистаном. Из последней страны в случае договоренности электроэнергия будет поступать через Узбекистан.

О стоимости и объемах поставок по каждому направлению еще говорить рано.

В Токтогульском водохранилище сегодня на миллиард кубометров воды меньше, чем год назад. Страна вступила в период маловодья.

[Sputnik](#)

[Вернуться к оглавлению](#)

Энергетика в кризис: Снижение доходов, кредиты и убыточные тарифы



Для энергетики Кыргызстана этот год станет особенно тяжелым. Экономический кризис, закрытые границы, волатильность на валютном рынке, маловодье и остановка почти всех крупных потребителей во время карантина. Все это больно ударило по экономикаобразующей отрасли. Сегодня Национальный энергетический комплекс сталкивается с целым рядом

проблем. Основные среди них:

- Снижение потребления и следовательно выпадение доходов;
- Задержка реализации всех инвестиционных проектов и отставание по срокам при подготовке к осенне-зимнему периоду из-за закрытия границ.



Снижение потребления и доходов

Подробнее о сегодняшней ситуации в энергетике рассказал Эксперт управления генерации и передачи энергии Национального энергохолдинга Аскат Абылаев. Сегодня энергокомпании, которые входят в холдинг столкнулись с непредвиденными потерями из-за снижения потребления электроэнергии в период карантина. Если бытовые абоненты на карантине стали больше пользоваться электроприборами, то промышленные абоненты, наоборот сократили потребление. Соответственно сократились и доходы холдинга, так как именно крупные производства приносят основной доход компании. В национальном энергохолдинге разработано три сценария снижения потребления электроэнергии: пессимистичный, базовый и оптимистичный. Если ситуация будет развиваться по пессимистичному сценарию, доходы компании уменьшатся на четверть. Уже сейчас специалисты холдинга подготовили предварительные подсчеты потерь. За шесть месяцев 2020 года Нацэнергохолдинг недополучит 280-285 млн сомов.

- Выпадения доходов возможны за счет снижения средневзвешенного тарифа. Они составят примерно 64 млн сомов, из-за падения уровня потребления потерям порядка 20 млн сомов, по крупным промышленным потребителям за трехмесячный период, когда они не работали, потери доходов составят порядка 100 млн сомов. В общей сложности доходы уменьшатся примерно на 280-285 млн сомов по итогам 6 месяцев 2020 года, - рассказал Аскат Абылаев.

Проблема не новая

Энергетическая отрасль в Кыргызстане испытывает дефицит не первый год. Впервые об убыточности сектора заявили в 2002 году. С тех пор представители энергокомпаний и чиновники заявляют об убыточности предприятий. В сфере действительно накопилось немало проблем. С одной стороны большая часть оборудования энергокомпаний досталось Кыргызстану еще с советского времени и на сегодняшний день его изношенность составляет 85-90%. С другой стороны дают кредиты, которые брали, чтобы поддерживать энергосистему в рабочем состоянии и повышать ее потенциал. И еще одна причина - это тарифы для конечных потребителей и для частных распределительных компаний.

Которые не оправдывают затрат на генерацию, передачу и распределение электроэнергии. Самая удручающая ситуация на теплоцентралях. Там, выработка одного киловатта обходится в 3,5 сома, а продают этот киловатт по цене от 0,77 до 2,24 сомов. Разница - это убытки Национального энергохолдинга.

С 1 июля в силу вступят новые тарифы. Большинство людей не заметят разницу - расценки почти не поменялись. Изменения коснутся социальных объектов, электротранспорта (для них тариф снизят) и майнинг ферм (для них тариф повысят).

Есть и еще одна деталь. В последние годы Национальный энергохолдинг проигрывает конкуренцию более мелким частным компаниям: коммерческие объекты, которые приносят основной доход, все чаще предпочитают работать не с компаниями у которых есть государственная доля, а с частниками.

- Не могу сказать, что частники создают лучшие условия для покупателей электроэнергии. Вообще этот вопрос нужно адресовать антимонопольщикам и Государственному агентству по регулированию топливно-энергетического комплекса. Именно они устанавливают тарифы, мы не можем отходить от их расчетов и тем более не можем самостоятельно устанавливать тарифы. Сейчас сложилась такая ситуация, что частные компании могут устанавливать такой



тариф, который выгоден для промышленных компаний. У нас тариф другой. Я бы сказал невыгодный, он не покрывает наши затраты, в связи с этим все промышленные объекты уходят к частным компаниям, если бы там устанавливались более экономически обоснованные тарифы, они бы оставались у нас. Это простая арифметика. Мы продаем электроэнергию по 2,24 сома, а частные компании по 1,8 сома, - продолжил Аскат Абылаев.

Выход из кризиса

Чтобы выйти из кризисной ситуации Национальный энергохолдинг предлагает привлекать кредитные ресурсы для покрытия кассового дефицита и оптимизировать собственные расходы и бизнес процессы.

- У этой стратегии есть как плюсы так и минусы. Из плюсов привлечения кредитов можно назвать: оперативность, быструю ликвидность, повышение устойчивости при внешних шоках. Но, есть и недостатки: перенос решений всех проблем на будущий период, мы планируем это сделать по инвестиционным проектам. Снижение внутреннего иммунитета и самое главное- это отсутствие источника покрытия займов, - говорит Аскат Абылаев. Проведение внутренней оптимизации также повлечет за собой как преимущества, так и риски. С одной стороны ожидается повышение эффективности самой компании, нацеленность на результат, с другой стороны в краткосрочной перспективе снижается потенциал, происходит внутреннее сопротивление изменениям.

Еще одна важная задача, которая сегодня стоит перед холдингом - это обеспечить подготовку всей энергосистемы к осенне-зимнему периоду. В компании признают, что сейчас есть отставания от графика. Они связаны с задержками поставок оборудования и материалов из других стран. Из-за пандемии коронавируса большинство стран закрыли свои границы и ранее заказанные товары или не приходят совсем, или приходят с опозданием. Помогает решить эту проблему правительство, поэтому в холдинге уверены, что подготовка к отопительному сезону не сорвется.

[Вечерний Бишкек](#)

[Вернуться к оглавлению](#)

Как поднять с колен энергетику Кыргызстана - эксперт-аналитик, кандидат экономических наук Наргиза Касымова

Эксперт-аналитик, кандидат экономических наук Наргиза Касымова рассказала о проблемах энергетического сектора КР.

"Проблем так много, что без определенной стратегии и четкого понимания их не решить. По моему мнению, необходимо определить политику в энергосекторе и пошагово идти к искоренению каждой проблемы. В принципе, глобальных вопросов всего восемь, и по каждому из них нужно сформировать программу решения", — сказала Касымова. Она отметила, что энергетическая политика должна предусматривать строительство электростанций и ввод новых мощностей.

"Нам нужно понять, какими эти станции будут — гидро или тепло, а может, солнечными или ветряными. В любом случае надо определить вектор развития. ГЭС — дорогое удовольствие. Может, на первом этапе следует ввести ТЭЦ, а потом запускать большие проекты. Кроме того, нельзя забывать и об альтернативных источниках энергии, которые становятся все более актуальными. Причем техническая политика в энергетике должна



быть направлена на получение энергоэффективного оборудования, так как технические потери достигают 15 процентов, а это немало", — объяснила аналитик.

По ее словам, оборудование должно быть единого стандарта — не секрет, что мы покупаем технику у разных производителей, и характеристики могут быть несовместимы, а ремонтпригодность дешевле, когда техника однородная. "Грамотная и гибкая инвестиционная политика также поможет значительно сократить расходы на энергетическую отрасль. Мы зачастую берем кредиты, которые в обслуживании не очень выгодны. Поэтому необходимо решать многие вопросы путем переговоров и правильного выбора инвестиций", — заявила Касымова.

Она добавила, что у тарифной политики тоже есть недостатки, поэтому необходимо искать скрытые резервы для увеличения доходов. "Один пример — продажа энергии майнинг-фермам, но и тут надо заключать договоры не с распределительными компаниями, а напрямую с производителями — электрическими станциями. В таком случае прибыль будет оседать не у посредников, а у самих энергетиков", — сказала она. Она считает, что необходима амортизационная политика: сегодня амортизация в тарифах не учитывается, поэтому резервов для ремонта, обслуживания и закупки нового оборудования просто не остается.

"Кадры решают все, и эта политика должна стать стратегической. В стране мало энергетиков-профессионалов, поэтому сегодня их надо готовить, обучать, повышать квалификацию специалистов. Энергетиков нужно стимулировать, тогда отдачу от их грамотной работы мы получим очень быстро", — подчеркнула эксперт. Она уточнила, что мероприятия по антикоррупционной политике в энергосекторе должны быть реализованы как можно скорее — это позволит сделать работу энергетиков прозрачной и высвободить большие резервы.

[Sputnik](#)

[Вернуться к оглавлению](#)

Новости энергетики Центральной Азии

Детализирована "дорожная карта" по созданию общего энергетического рынка ЕАЭС

В документе уточняются и детализируются промежуточные этапы работы по созданию общего энергетического рынка.

Консультативный комитет Евразийской экономической комиссии по электроэнергетике детализировал "дорожную карту" по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС, сообщила пресс-служба ЕЭК.

Протокол мероприятия, которое прошло в заочном режиме из-за мер по борьбе с коронавирусной инфекцией, подписан членом коллегии (министром) по энергетике и инфраструктуре ЕЭК Эмилем Кайкиевым.

Сообщается, что общий энергетический рынок должен начать функционировать не позднее 1 января 2025 года. "Полноценный запуск ОЭР Союза может привести к увеличению объемов взаимной торговли электроэнергией, создаст предпосылки для укрепления экономик стран ЕАЭС", — отметил Эмил Кайкиев.



Архитектура верхнего уровня "дорожной карты" была проработана и утверждена ранее. Главы государств ЕАЭС утвердили план мероприятий, направленных на формирование общего рынка электроэнергии, в декабре прошлого года. Документом установлены сроки принятия актов (правил, регламентов), регулирующих функционирование ОЭР ЕАЭС. Также установлены сроки выполнения ряда организационных мероприятий, таких как выбор торговых площадок и тестирование технологической основы рынка. Чтобы максимально оптимизировать последовательность процессов создания ОЭР ЕАЭС, было решено определить и промежуточные этапы разработки и согласования проектов документов. Для этого совместно с ЕЭК подготовлен проект "дорожной карты", в которой по каждому документу указаны сроки одобрения консультативным комитетом, проведения оценки регулирующего воздействия и поочередного обсуждения органами союза.

Все стороны поддержали утверждение этой "дорожной карты".

"По вопросу повестки, связанному с подходами к определению и распределению пропускной способности межгосударственных сечений (межгосударственных линий электропередачи), позиции сторон сблизилась. Намечен прогресс, который позволит на экспертном уровне продвинуться в разработке проекта правил определения и распределения пропускной способности", — говорится в сообщении.

"Дорожная карта" мероприятий по формированию общего электроэнергетического рынка пяти стран Евразийского экономического союза утверждена на 13-м заседании Консультативного комитета по электроэнергетике. В ней уточняются и детализируются промежуточные этапы работы по созданию общего рынка.

[Sputnik](#)

[Вернуться к оглавлению](#)

В Узбекистане построят крупнейшую в мире ветряную электростанцию



В Навоийской области Узбекистана появится одна из самых больших ветряных электростанций не только в регионе, но и в мире. В Узбекистане международная компания Masdar (ОАЭ) построит одну из самых больших в мире ветряных электростанций с мощностью 500 МВт, сообщает Podrobno.uz.

Инвестиционное соглашение между ведущей мировой компанией по развитию возобновляемых источников энергии и Министерством инвестиций и внешней торговли Узбекистана уже подписано. Согласно документу, компания Masdar полностью обеспечит проектирование, финансирование, строительство и эксплуатацию ветряной электростанции в Навоийской области. В проект вложат инвестиции в объеме свыше 600 миллионов долларов, будет создано 1 300 новых рабочих мест как на этапе строительства, так и во время последующей эксплуатации ветряной электростанции.

Строительные работы начнутся до конца 2020 года, ввод в эксплуатацию первой очереди генерирующих мощностей (до 250 МВт) запланирован на 2022-й, а до конца 2023-го станция заработает на всех мощностях. Отмечается, что появление и работа такой ветряной электростанции окажут позитивное влияние на экономику всего Узбекистана.



Ветряная электростанция позволит укрепить энергетический баланс за счет выработки доступной и дешевой электроэнергии в объеме 1,9 гВт/ч. в год, что эквивалентно потреблению более 500 тысяч домохозяйств. Кроме того, это поспособствует сокращению объемов используемого для генерации электроэнергии природного газа, который перенаправится на другие нужды.

Выработка чистой энергии послужит существенному снижению выбросов в атмосферу углекислого газа.

[Sputnik Таджикистан](#)

[Вернуться к оглавлению](#)

Таджикистан снизил экспорт электроэнергии почти в два раза

Таджикистан за первые пять месяцев текущего года снизил экспорт электроэнергии в соседние страны на 40%.

Таджикистан с начала года снизил экспорт электроэнергии в соседние страны почти на 40%, сообщает "Авеста" со ссылкой на источник в энергетическом секторе республики. "Выручка от продажи электроэнергии соседним странам за пять месяцев этого года составила около 15,8 миллиона долларов, то есть на 39,9% меньше периода с января по май прошлого года. За аналогичный период прошлого года было продано за рубеж электроэнергии на сумму более 26,3 миллиона долларов", - говорится в сообщении. Объемы поставок электроэнергии в соседние Афганистан и Узбекистан не сообщаются. Таджикистан в 2019 году выручил за счет поставок электроэнергии в соседние страны более 91,3 миллиона долларов. В частности, в прошлом году в Афганистан было экспортировано 1,46 миллиарда кВт/ч электроэнергии на сумму 60,6 миллиона долларов. Этот показатель для Узбекистана составил 1,42 миллиарда кВт/ч. Общая сумма экспорта электроэнергии в Узбекистан составила 28,5 миллиона долларов.

Между тем ранее сообщалось, что Таджикистан планирует увеличить производство электроэнергии. Так, в 2020 году Таджикистан намерен довести производство электричества до 21 миллиарда кВт/ч.

[Sputnik Таджикистан](#)

[Вернуться к оглавлению](#)



Обзор новостей по энергетике



Данный обзор новостей СМИ по вопросам энергетики Кыргызстана подготовлен в рамках программы «Добросовестное управление» «Юнисон Групп».

Цель программы «Добросовестное управление» - продвижение принципов эффективного и добросовестного управления - повышение прозрачности, подотчетности и общественного участия в управлении.

Рассылка сообщений «Инициатива управления электроэнергетикой в Кыргызстане» - информационная рассылка «Юнисон Групп», по вопросам добросовестного управления в энергетическом секторе, ведется с 2009 года.



*Для перехода на интернет ресурсы «Юнисон Групп» щелкните на иконку сайта



- ❖ <https://www.facebook.com/unison145/?fref=ts> – основная страница Юнисон Групп
- ❖ <https://www.facebook.com/zppe.net.kg/> - страница Общественных центров ЗППЭ
- ❖ <https://www.facebook.com/KyrSEFF/?fref=ts> – страница KyrSEFF
- ❖ <https://www.facebook.com/budvteplekyrgyzstan/> - страница «Ушубо/Будь в тепле, Кыргызстан!»



Подписаться на тематические рассылки можно отправив письмо на:

- ❖ infoik@googlegroups.com - новости по климату
- ❖ energynews_kg@googlegroups.com - новости по управлению энергосектором
- ❖ energyefficiency_kg@googlegroups.com - новости по энергоэффективности

Наши адреса

г.Бишкек, ул. Абдымомунова 145
Тел: +996 (312) 901 216
E-mail: office@unison.kg

г.Ош, ул. Навои 11г
ориентир рынок Келечек
Тел: +996 (558) 90 12 17
E-mail: osh@unison.kg

