



АЛИШЕР СУЛТАНОВ: «ВПЕРЕДИ У НАС ЕЩЕ БОЛЬШЕ СОВМЕСТНЫХ ПРОЕКТОВ»

Узбекистан – одна из ведущих энергетических держав на постсоветском пространстве, обладающая серьезными запасами газа. Сегодня Республика активно привлекает финансирование и создает партнерские бизнесы, в частности, с российскими и китайскими компаниями, для реализации проектов в рамках развития ТЭК. Вдобавок Узбекистан активно интегрируется в современную повестку по сокращению углеродных выбросов и строит мощности ВИЭ. О наращивании международных связей и деталях энергетического перехода страны «Нефтегазовой вертикали» рассказал министр энергетики Республики Узбекистан Алишер СУЛТАНОВ.

НГВ: В Узбекистане реализуется Программа мер по увеличению добычи углеводородного сырья. Какую роль в этом сыграли российские компании? Можно ли уже подвести предварительные итоги реализации этой программы? Как Вы их оцениваете?

А. Султанов: В настоящее время в Узбекистане завершается реализация пятилетней Программы по увеличению

добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы. Она разработана и реализуется с целью поддержания и дальнейшего увеличения объемов добычи углеводородов на нефтегазовых и газоконденсатных месторождениях Устюртского, Бухаро-Хивинского, Сурхандарьинского и Ферганского регионов.

ТЕМА НОМЕРА

Финансирование программы осуществлялось за счет собственных средств и кредитов иностранных банков, в том числе российского «Газпромбанка».

С учетом необходимости создания благоприятного инвестиционного климата в целях реализации программы «под ключ» выбор подрядчиков осуществлялся на конкурсной основе.

Конечно, в реализации программы в числе других зарубежных компаний приняли участие и российские компании в качестве субподрядчиков и поставщиков.

Реализация программы включает в себя комплексные мероприятия по строительству и обустройству нефтегазовых месторождений на период до 2022 года. То есть осуществлены работы по бурению новых скважин, капитальному ремонту скважин, строительству технологических объектов, начиная от газопроводов и заканчивая дожимными компрессорными станциями.

В результате к настоящему времени дополнительно добыто 20,6 млрд м³ природного газа, 182 тыс. тонн нефти, 742 тыс. тонн газового конденсата. Т.е. за счет реализации программы удалось удержать снижение добычи на крупных высоконапорных месторождениях, а также обеспечить ввод новых месторождений.

Наряду с этим, следует отметить относительно новые проекты, реализуемые с привлечением российских компаний, а это: АО «Узбекнефтегаз» совместно с ПАО «ЛУКОЙЛ» изучается возможность создания совместного предприятия по осуществлению геологического изучения перспективных нефтегазовых территорий. В настоящее время российской стороной изучается геолого-геофизическая информация по блокам. АО «Узбекнефтегаз» совместно с компанией АО «Зарубежнефть» создано совместное предприятие ООО «ANDIJANPETRO», которым реализуется инвестиционный проект «Увеличение добычи нефти на месторождениях Хартум, Восточный Хартум и Южный Аламышик» с применением передового опыта, методов и технологий. Реализация проекта позволит совместному предприятию обеспечить с 2023 года стабильную добычу до 32 тыс. тонн нефти в год.

Кроме того, совместно с российской компанией «ИКС Холдинг» в настоящее время осуществляется проект по разработке Концепции цифровизации энергетической отрасли Узбекистана.

НГВ: В рамках ПМЭФ-2021 Вы провели переговоры с министром энергетики России Николаем Шульгиновым. Какие темы обсуждались в ходе этих переговоров? Каковы в целом перспективы развития энергетического сотрудничества между двумя странами?

А. Султанов: Наши встречи проходят не так часто, но они, безусловно, всегда несут в себе важнейшие решения в энергетической сфере для двух стран. В ходе переговоров в Санкт-Петербурге в июле были затронуты вопросы развития взаимодействия в двустороннем и многостороннем форматах, а также ход текущих и перспективы будущих энергетических проектов российских компаний в Узбекистане.

Как, в частности, отметил Николай Шульгинов, «Узбекистан в целом является многолетним партнером России в энергетической сфере, между странами наработаны тесные

и устойчивые связи как в двустороннем, так и в многостороннем формате. Идет активная работа между российскими и узбекскими компаниями в газовой, нефтяной сферах, а также в области электроэнергетики».

Российские компании ведут активное сотрудничество, курируют ряд проектов в сфере электроэнергетики, в частности, по сооружению ГЭС на территории Узбекистана.

В прошлом году в рамках Межправительственной комиссии создана Подкомиссия по энергетике, работа которой направлена на укрепление сотрудничества российских и узбекских предприятий, и которая сегодня активно воплощает в реальность поставленные инициативы.

Приведу только один пример таких инициатив. В настоящее время, как уже было отмечено, при поддержке российской компании «ИКС Холдинг» разрабатывается и будет реализована цифровизация всей энергетической отрасли Узбекистана.

Если говорить о последней встрече, то в ее ходе, в частности, обсуждена реализация, на основе сотрудничества с Россией, масштабной Программы по увеличению добычи углеводородного сырья, в которой непосредственное участие с российской стороны принимают «ВЭБ.РФ», АО «Газпромбанк». Отмечена та значимая поддержка, которую оказывает «Газпромбанк» в финансировании инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли Узбекистана. Свой вклад в наше энергетическое сотрудничество вносят «Зарубежнефть», АО «ФОРУС», «Татнефть» и другие авторитетные российские компании.

Отрадно, что в ходе узбекско-российского сотрудничества рождаются и применяются по-настоящему прорывные технологии. Так что впереди у нас еще больше совместных проектов, которые во многом определяют энергетическое развитие наших стран.

НГВ: Одним из ключевых направлений взаимодействия России и Узбекистана в сфере энергетики является подготовка высококвалифицированных кадров. Как обстоит с этим дело на сегодняшний момент? Какие имеются планы по развитию совместных образовательных программ?

А. Султанов: В ряды молодых специалистов организаций системы Министерства энергетики по всей стране ежегодно вливаются выпускники ташкентских филиалов трех известных российских высших учебных заведений.

Профильных специалистов с высшим образованием готовят в филиалах Российского государственного университета нефти и газа им. И.М.Губкина, Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ» (Московский инженерно-физический институт), Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (Московский энергетический институт).

НГВ: Начиная с прошлого года Узбекистан полностью прекратил поставки газа «Газпрому» и стал, наоборот, закупать газ у российской компании. С чем это связано? Планирует ли Узбекистан в перспективе вновь стать нетто-экспортером газа в Россию?



А. Султанов: Это очень актуальный вопрос с учетом того, что в области поставок газа в настоящее время идет постоянная корректировка планов, связанная с условиями пандемии. То же самое касается объемов транзита газа через территорию Узбекистана. В рамках действующих соглашений стороны ведут постоянную деятельность по уточнению взаимных интересов, в зависимости от которых осуществляется партнерство на взаимовыгодных условиях. Таким образом, при достижении тех или иных договоренностей, АО «Узтрансгаз» в рамках сотрудничества с компанией «Газпром» будет осуществлять экспорт природного газа, добываемого в рамках СП и СРП по Договорам комиссий.

НГВ: Сообщалось, что в прошлом году в связи с последствиями пандемии поставки газа в Китай резко сократились. Происходит ли сейчас восстановление данных объемов? Как Вы оцениваете объемы поставок узбекского газа в КНР по итогам 2021 года и в последующие годы?

А. Султанов: Как известно, в 2020 году Китай в связи с объявлением карантина из-за коронавируса временно сократил прием природного газа, в том числе узбекского. За счет этого экспорт добываемого в Узбекистане газа в Китай снизился в 3 раза. В рамках заключенных контрактов на поставку газа в 2020 году в Китай планировалось экспортировать около 2-6 млрд м³ газа. В связи с продолжающейся по сей день ситуации с пандемией, вопрос уровня экспортных газовых поставок по китайскому направлению продолжает обсуждаться и представляет интерес для обеих сторон.

Мне хотелось бы подчеркнуть и то, что газовый экспорт в Китай является только одной из сторон сотрудничества Узбекистана и КНР в сфере энергетики. Подкомитет по сотрудничеству в области энергетики Узбекско-Китайского Межправительственного Комитета по сотрудничеству провел 27 апреля т.г. свое шестое заседание. В рамках данной онлайн-встречи, китайские компании были приглашены узбекской стороной к участию в различных проектах по развитию электроэнергетической инфраструктуры Узбекистана, в том числе, по строительству новых и модернизации существующих объектов электросетевого комплекса.

Китай является страной с развитыми технологиями, природными и трудовыми ресурсами и во многом уже реализованным экономическим потенциалом – он остается нашим партнером во многих сферах экономики.

НГВ: Пару лет назад сообщалось, что Узбекистан намерен передать свыше 50 месторождений с падающей добычей нефти под разработку иностранным компаниям на основе рисков-сервисных контрактов. Реализуется ли сейчас эта программа? Рассматриваются ли российские нефтегазовые компании в качестве потенциальных инвесторов в освоение данных месторождений?

А. Султанов: В настоящее время прорабатывается вопрос привлечения кредитных средств консорциума российских банков в составе Газпромбанка и ВЭБ.РФ под страховое покрытие ЭКСАР, которые будут направлены на финансирование проектов по увеличению добычи углеводородов.

ТЕМА НОМЕРА

НГВ: Весной нынешнего года было объявлено о намерении продать второй по величине в стране Ферганский НПЗ. С чем это связано? Фигурируют ли в числе потенциальных покупателей российские компании?

А. Султанов: Узбекистан в настоящее время проходит масштабную трансформацию в сфере приватизации. Одним из таких объектов стал Ферганский НПЗ, который был передан в доверительное управление компании Jizzakh Petroleum с марта 2020 года, что позволило заводу перейти на рельсы рыночной экономики.

Что касается промышленных предприятий с государственной долей, таких как Ферганский НПЗ, то для них данный процесс, с учетом того, что заводу более 60 лет, является еще и хорошей возможностью меняться в сторону внедрения современных, несомненно эффективных, в том числе энергоеффективных, технологий.

Приход в процессе приватизации инвесторов, новых собственников, во многом способствует решению этих задач, привнесению в работу отечественных предприятий лучших международных практик.

Здесь я хочу обратить ваше внимание на то, что в стране существует два основных нефтеперерабатывающих завода – Бухарский и Ферганский, общая ежегодная мощность которых составляет 8,95 млн тонн. Однако в настоящее время они работают не при полной загрузке.

Планируется, что после модернизации Ферганский нефтехимический завод, как одно из ведущих предприятий, снова выйдет вперед с расширенным ассортиментом готовой продукции.

Наш Президент Шавкат Мирзиёев дал дополнительные указания по обеспечению завода сырьем и увеличению объемов производства. «Основная цель всей этой работы – загрузить предприятие на полную мощность и обеспечить людей работой».

К 2023 году планируется завершить модернизацию и начать производство бензина и дизельного топлива, которые соответствуют экологическим требованиям класса Евро-5, а также модернизировать масляный блок для производства базовых и моторных масел в соответствии с международными стандартами. Предполагается также, что будущая конфигурация ООО «Ферганский НПЗ» будет включать комплекс гидрокрекинга, а также модернизированные топливные и нефтяные агрегаты, что позволит увеличить глубину переработки нефти до 92%, способствуя увеличению выхода нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью. Увеличится производство авиационного и дизельного топлива, а также базовых и товарных масел. Таким образом, качественно изменится вся линейка продуктов ФНПЗ.

НГВ: Какие мероприятия предусмотрены «дорожной картой» сотрудничества, которую заключили на ПМЭФ-2021 «Национальные электрические сети Узбекистана» и ПАО «Россети»?

А. Султанов: Данная «дорожная карта» включает перечень мероприятий на 2021-2022 годы, нацеленных на развитие электросетевых комплексов стран, привлечение инвестиций, реализацию проектов с применением цифровых технологий, обмен лучшими практиками и опытом. В том числе

планируется проработка пилотных проектов в Узбекистане с возможным участием «Россетей». Эти проекты позволят повысить надежность электроснабжения потребителей и транзит мощности одной из крупнейших тепловых электростанций Республики.

Отметим, что между сторонами заключено соглашение о стратегическом сотрудничестве, подписанное в октябре 2020 года в рамках 21-го заседания Российско-Узбекской Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству в Бухаре. Предусмотрены совместные проекты в области строительства и модернизации сетевой инфраструктуры Узбекистана, в том числе с внедрением передовых технологических решений, взаимодействие при разработке схем и программ развития энергосистем республики и соседних стран.

НГВ: Сообщалось, что в ходе переговоров между Вами и делегацией Татарстана 17 июня 2021 года было предложено рассмотреть реализацию четырех проектов по созданию малотоннажных производств газохимической продукции на территории Узбекистана. Что это за проекты? Почему Республика Узбекистан заинтересована в их реализации?

А. Султанов: В своем современном развитии Узбекистан нацелен на производство товаров с высокой добавленной стоимостью, в том числе, и перед газохимической сферой стоят задачи по углублению переработки и производству продукции с высокой добавленной стоимостью.

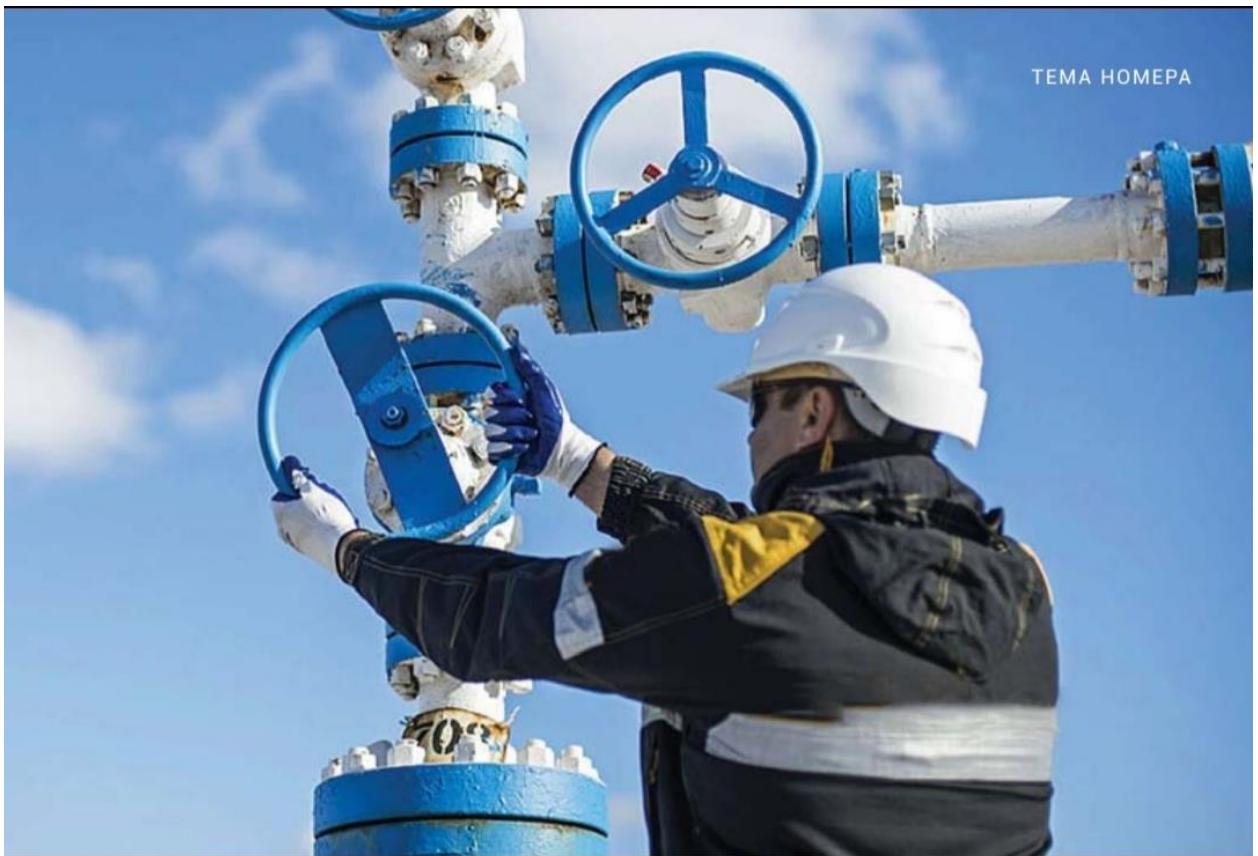
В этой связи, в ходе государственного визита Президента Республики Татарстан в Республику Узбекистан проведена встреча между А. Каримовым, заместителем премьер-министра, министром промышленности и торговли Республики Татарстан и А. Султановым, министром энергетики Республики Узбекистан. Сторонами обсуждены предложения по дальнейшему развитию сотрудничества в области изучения возможностей создания малотоннажных производств газохимической продукции на территории Узбекистана.

С учетом имеющегося опыта компаний Татарстана, спроса как на местном, так и на международном рынке, а также наличия сырьевой базы, Республике Татарстан предложено рассмотреть совместную реализацию таких проектов, как производство поликсиметилена на базе местного сырья – метанола, производство Бунет-1 и Гексен-1 на базе сырья завода GTL, производство БТК (бензол, тулол, ксиол) с получением 75 тыс. тонн ароматического углеводорода.

Также зарубежным партнерам предложено совместно изучить возможности производства поликарбоната в Республике Узбекистан на базе опыта «Казаньоргсинтез».

НГВ: При финансовой поддержке Внешэкономбанка РФ реализуются 5 проектов в гидроэнергетике, а также ведется обсуждение партнерства еще в ряде гидроэнергопроектов. Какие это проекты? Какой объем мощности планируетсявести? Можно ли говорить о том, что Узбекистан делает ставку на развитие гидрогенерации?

А. Султанов: Действительно, гидроэнергетике как одному из традиционных видов ВИЭ в Узбекистане придается особое значение, и в данном направлении Российской оказывается всесторонняя поддержка.



В частности в данном вопросе у нас сложились доверительные отношения с ведущими Российскими компаниями – производителями оборудования на контрактной основе. В настоящее время в сфере гидроэнергетики реализуется 5 контрактов при финансовой поддержке ВЭБ.РФ с предоставлением кредитов на льготных условиях на сумму 101,3 млн евро.

По итогам совместно выполняемых проектов предусматривается создание 246,85 МВт новых мощностей, включая строительства новых ГЭС – 88,85 МВт и наращивание мощностей путем модернизации существующих ГЭС – 158 МВт.

К числу вновь возводимых ГЭС можно отнести Нижнечаткальскую ГЭС (76 МВт), Багишамальскую малую ГЭС №2 и малую ГЭС на Пикете 102+00 канала Даргом (12,45 МВт). Процесс модернизации реализуется на Туполангской ГЭС (175 МВт) и Фархадской ГЭС (127,0 МВт).

Планируется, что в конце текущего года завершится реализация проекта Фархадской ГЭС, в следующем году предусматривается сдача в эксплуатацию Туполангской ГЭС, Багишамальской малой ГЭС №2 и малой ГЭС на Пикете 102+00 канала Даргом.

НГВ: В мае 2019 года были принятые законы Республики Узбекистан «Об использовании возобновляемых источников энергии» и «О государственно-частном партнерстве», которые создают нормативно-правовую основу для ускорения реализации проектов ВИЭ. Какие проекты в сфере ВИЭ уже осуществлены в Республике, и какие планируются к реализации?

А. Султанов: Вопрос этот очень важный, и отвечать на него можно достаточно долго. Я готов еще раз рассказать об этой теме, важной не только для энергетики, но и для экономики нашей страны в целом.

Пандемия показала, насколько взаимосвязаны здоровье человека и состояние окружающей среды, а также экономический и социальный прогресс. Мы уже не можем игнорировать сигналы, которые нам посыпает сама природа. К сожалению, климатические изменения нарастают. У нас в Центральной Азии среднегодовая температура за последние 30 лет выросла примерно на 1 градус. Глубокое беспокойство вызывает сокращение объемов стока главных рек и биоразнообразия в нашем регионе. Усугубляются проблемы парниковых газов и масштабного загрязнения атмосферы. Уже никто не сомневается, что действия стран для достижения целей «зеленого» развития должны быть более активными и более эффективными. Иного выхода у нас нет. В Узбекистане уже начата и реализовывается эта важная работа.

В рамках Парижского соглашения Узбекистан взял на себя обязательство сократить выбросы парниковых газов на 10% к 2030 году.

Так, Минэнерго начала реализация крупных проектов по строительству солнечных и ветровых электростанций. Страна планирует в ближайшие десять лет более чем в 3 раза увеличить долю возобновляемых источников энергии.

Минэнерго совместно с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) и международной консалтингово-

вой компанией Mott MacDonald работает над комплексной стратегией снижения выбросов углерода для Узбекистана.

Понятно, что нынешняя система производства энергии в Узбекистане нуждается в модернизации, и на сегодняшний день в значительной степени зависит от природного газа, но постепенно разработанная стратегия поможет перейти к низкоуглеродным формам производства энергии, и одновременно удовлетворить быстро растущие потребности в энергии.

Безусловно, отечественная сфера энергетики находится только в начале этого пути, и как для специалистов, так и для людей в целом, это – новая интересная и важная сфера.

Министерством энергетики совместно с Азиатским банком развития (АБР) и Всемирным банком (ВБ) недавно разработан десятилетний план электроснабжения в Узбекистане. К 2030 году выполнение этого плана приведет к созданию дополнительных энергетических мощностей, которые будут включать 5 ГВт солнечной энергии, 1,9 ГВт гидроэнергии и до 3 ГВт энергии ветра.

То, как высок потенциал возобновляемых источников энергии в стране, становится понятно, стоит только посмотреть в окно и увидеть, как ярко светит солнце над Узбекистаном. Государство поставило цель увеличить долю ВИЭ в общем объеме производства электрической энергии к 2030 году до 25%. Сегодня этот показатель составляет 10%.

Уже к сентябрю этого года Минэнерго готовится к сдаче в эксплуатацию первой в стране солнечной фотоэлектрической электростанции промышленного характера мощностью в 100 мегаватт. Она возводится в Карманинском районе города Навои компанией Masdar (ОАЭ).

И это не единственный пример. Еще одна солнечная электростанция мощностью 100 МВт будет сдана в эксплуатацию в ближайшее время в Самаркандской области. Она строится на основе ГЧП вместе с французской компанией Total.

Для общего представления хочу поделиться частью общей картины и рядом прорывных строящихся проектов по «зеленому» росту в сфере возобновляемых источников энергии, реализуемых Министерством энергетики:

- строительство фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Навоийской области. Срок ввода в эксплуатацию: сентябрь 2021 года;
- строительство фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Самаркандской области. Срок ввода в эксплуатацию: декабрь 2021 года. Общая мощность: 2 797 МВт;
- строительство ветровой электростанции мощностью 500 МВт в Навоийской области. Срок ввода в эксплуатацию: сентябрь 2024 года;
- строительство двух ветровых электростанций общей мощностью 1000 МВт в Бухарской области. Срок ввода в эксплуатацию: декабрь 2023 года;
- строительство фотоэлектрической станции мощностью 200 МВт в Нуратинском районе Навоийской области. Срок ввода в эксплуатацию: 2-я четверть 2023 года;
- строительство фотоэлектрической станции мощностью 457 МВт в Сурхандарьинской области. Срок ввода в эксплуатацию: 2-я четверть 2023 года;
- строительство двух фотоэлектрических станций мощностью по 220 МВт каждая в Самаркандской и Джизакской областях. Срок ввода в эксплуатацию: 4-я четверть 2022 года.

Уверен, что в большой работе по достижению энергобезопасности Узбекистана, опыт российских компаний, узбекско-российское сотрудничество всегда будут служить не только развитию энергетической сферы наших стран, но и традиционно дружественных отношений Узбекистана и России в целом. 

