

НОВОСТИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ

Системный оператор Единой энергетической системы

Развитие ЕЭС

На пресс-конференции в информационном агентстве ТАСС “Перспективы развития возобновляемой энергетики на Дальнем Востоке” эксперты обсудили результаты дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов строительства генерирующих мощностей на базе ВИЭ и перспективы интеграции в ОЭС Востока. В мероприятии приняли участие заместитель министра энергетики РФ Петр Конюшенко, член правления АО “Системный оператор ЕЭС” Андрей Катаев, председатель правления Ассоциации “НП Совет рынка” Максим Быстров, директор Ассоциации развития возобновляемой энергетики Алексей Жихарев и руководители энергокомпаний.

Как подчеркнул Петр Конюшенко, рост энергопотребления на Дальнем Востоке выше, чем в среднем по стране, и устойчивый рост прогнозируется как на краткосрочной, так и на долгосрочной перспективе. Одной из мер по удовлетворению растущего спроса на электроэнергию является развитие возобновляемой энергетики. Замглавы Минэнерго России отметил, что по итогам дополнительного отбора проектов с использованием ВИЭ на Дальнем Востоке должны быть введены в работу более полутора гигаватт мощностей солнечных и ветряных электростанций.

Андрей Катаев отметил, что в условиях интенсивного роста электропотребления на Дальнем Востоке требуется комплексное развитие всех видов генерирующих мощностей.

“Мы ожидаем, что первые киловатты вновь отобранных солнечных электростанций дальневосточные потребители получат уже осенью 2026 г. Ввод энергообъектов на базе ВИЭ по результатам конкурсного отбора мы рассматриваем только как один из элементов комплексного решения по покрытию растущего электропотребления в ОЭС Востока, который только совместно с вводом объектов традиционной генерирующих мощностей, таких как ТЭС и АЭС, позволит решить задачу покрытия прогнозируемого роста потребления электроэнергии и мощности на Дальнем Востоке”, – отметил Андрей Катаев.

На сегодняшний день уже заявлено о планируемом размещении солнечных электростанций

суммарной мощностью 1440 МВт, в том числе 1040 МВт по результатам дополнительного отбора ВИЭ на Дальнем Востоке, 64 МВт по результатам регулярного основного отбора ДПМ ВИЭ, проведенного в этом году в отношении территорий ценовых зон оптового рынка, и 332 МВт в результате изменения локации по ранее проведенным отборам ДПМ ВИЭ.

Председатель правления Ассоциации “НП Совет рынка” Максим Быстров назвал результаты дополнительного отбора проектов с использованием ВИЭ на Дальнем Востоке первым шагом к технологически нейтральным отборам, в котором будут конкурировать разные виды генерирующих мощностей. А по словам директора АРВЭ Алексея Жихарева, проведенный отбор показал, что уже сегодня решения на основе возобновляемых источников энергии стали реально востребованным механизмом, позволяющим оперативно решать задачи покрытия растущего электропотребления.

Общественное обсуждение проекта СиПР

1 сентября 2025 г. началось общественное обсуждение проекта СиПР ЭЭС России на 2026 – 2031 гг. Оно впервые проходит с использованием нового Портала перспективного развития электроэнергетики АО “СО ЕЭС” с расширенным функционалом.

Проект СиПР ЭЭС России на 2026 – 2031 гг. и обосновывающие материалы к нему размещены в открытом доступе на Портале перспективного развития, а также на официальном сайте АО “СО ЕЭС”.

Замечания и предложения участников общественного обсуждения по доработке проекта СиПР ЭЭС России принимаются в течение 30 календарных дней – с 01.09.2025 по 30.09.2025. Они могут быть представлены только через Портал перспективного развития электроэнергетики путём их непосредственного там размещения.

Для подачи замечаний и предложений на Портале перспективного развития электроэнергетики необходимо пройти процедуру создания личного кабинета и регистрации с использованием учётной записи физического лица или организации на портале Госуслуг.

Замечания, предложения и иные материалы, представленные в рамках общественного обсуждения путём размещения их в облачном хранилище, а также замечания и предложения, направленные иным способом без использования портала, к

рассмотрению не принимаются. Ответы на такие замечания и предложения, поданные с нарушением установленного способа их представления, АО “СО ЕЭС” формироваться не будут.

Информационная система “Портал перспективного развития электроэнергетики” (ППР) – это современный цифровой инструмент, который позволяет усовершенствовать взаимодействие всех заинтересованных сторон, в том числе в ходе разработки и при проведении общественных обсуждений ключевых документов планирования перспективного развития электроэнергетики – СиПР ЭЭС России и Генсхемы. Новый интернет-ресурс разработан Системным оператором при поддержке Минэнерго России.

Взаимодействие с Ростехнадзором

Член правления, директор по техническому контролю АО “СО ЕЭС” Павел Алексеев принял участие в очередном заседании секции № 7 “Совершенствование государственного энергетического надзора” научно-технического совета Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), которое прошло в Санкт-Петербурге на базе офиса цифрового дома ПАО “Газпром-нефть”. В ходе мероприятия обсуждались результаты апробации технологий цифрового зрения для автоматизированного распознавания дефектов на ЛЭП и оборудовании объектов электроэнергетики при проведении дистанционных осмотров с применением беспилотных летательных аппаратов. Особое внимание на заседании секции было уделено вопросу возможности использования дистанционного способа проведения осмотров вновь вводимых и реконструированных электроустановок для выдачи разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок электрической энергии и совершенствования нормативной базы, регулирующей реализацию контрольных (надзорных) мероприятий Ростехнадзора.

“Внедрение и развитие цифровых технологий автоматизированного мониторинга и оценки состояния линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики – один из важных и необходимых факторов обеспечения требуемого уровня надёжности функционирования электроэнергетических систем и работающих в их составе объектов. В связи с большой разнообразностью использования различного типа оборудования на объектах электроэнергетики и в энергопринимающих установках электрической энергии, а также его сложностью, внедрение в практику Ростехнадзора дистанционных способов проведения осмотров вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок перед выдачей разрешений на допуск в эксплуатацию целесообразно проводить поэтапно, начиная с наиболее простых и типовых электроус-

тановок низкого напряжения”, – отметил Павел Алексеев.

По итогам обсуждения секции научно-технического советом принято решение о дальнейшей работе по внедрению цифровых технологий в области диагностики состояния энергообъектов.

В состав секции № 7 научно-технического совета входят руководители Управления государственного энергетического надзора, представители экспертных и научных организаций, руководители инфраструктурных организаций – субъектов электроэнергетики и компаний ТЭК. В рамках работы секции рассматриваются вопросы разработки и применения нормативных правовых актов по обеспечению безопасной эксплуатации объектов электро- и теплоэнергетики, анализу правоприменительной практики принятых нормативных правовых актов и выработка предложений по их совершенствованию, а также иные вопросы совершенствования контрольно-надзорной деятельности Ростехнадзора.

Обеспечение вводов новых энергообъектов, проведения модернизации и испытаний оборудования

В энергосистеме Республики Карелия успешно завершились натурные испытания, подтвердившие корректную и стабильную работу систем автоматического управления (САУ) гидроагрегатов Маткожненской и Выгостровской ГЭС при выделении гидроэлектростанций в изолированный от ЕЭС России энергорайон. Испытания прошли под руководством Филиала АО “СО ЕЭС” “Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Карелия” (Карельское РДУ). В них приняли участие филиал “Карельский” ПАО “ТГК-1” и Карельский филиал ПАО “Россети Северо-Запад”.

Возможность поддержания частоты в изолированном от ЕЭС России режиме существенно повышает надёжность электроснабжения потребителей энергорайона Каскада Выгских ГЭС в случае аварийных отключений сетевого оборудования.

В каждом из трёх этапов испытаний было запланировано выделение гидрогенераторов на изолированную работу от ЕЭС России с нагрузкой прилегающего района, отдельно Выгостровской ГЭС, отдельно Маткожненской ГЭС и совместное выделение на изолированную работу обеих электростанций.

При подготовке к испытаниям был учтён опыт проведения аналогичных испытаний Кондопожской ГЭС и Пальеозерской ГЭС, а также Кривопорожской ГЭС совместно с Белопорожскими ГЭС.

По результатам испытаний были определены оптимальные сочетания режимов работы генерирующего оборудования электростанций, обеспечивающие качественное поддержание параметров электрического тока при выделении гидроэлектростанций в изолированный от ЕЭС России энерго-

район, а также разработаны рекомендации по действиям диспетчерского персонала Карельского РДУ и оперативного персонала электростанций.

Для координации действий участников испытаний проведено внеочередное заседание штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Карелия (Регионального штаба) под руководством первого заместителя министра строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия.

При подведении итогов испытаний отмечены чёткая координация действий всех участников, а также то, что благодаря слаженной работе энергетиков испытания прошли без перерывов электроснабжения потребителей.

Филиалы АО “СО ЕЭС” “Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Востока” (ОДУ Востока) и “Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем Дальнего Востока” (Тихоокеанское РДУ) разработали и реализовали комплекс режимных мероприятий для проведения комплексных испытаний и постановки под напряжение воздушной линии электропередачи (ВЛ) 220 кВ Комсомольская – Байкал и оборудования переключательного пункта (ПП) 220 кВ Байкал. Ввод в работу новой ЛЭП и оборудования переключательного пункта – один из этапов работ по увеличению пропускной способности электрической сети 220 кВ на участке от ПС 500 кВ Комсомольская до ПС 220 кВ Ванино. Работы ведутся в рамках электрификации железных дорог на территории Хабаровского края от станции Волочаевка II до Комсомольска-на-Амуре и далее к порту Ванино по проекту “Схема внешнего электроснабжения направления Кузбасс – Дальний Восток”.

ПП 220 кВ Байкал представляет собой открытое распределительное устройство 220 кВ. Энергообъект оснащён современным элегазовым коммутационным оборудованием. При его строительстве применены передовые российские технологии релейной защиты и автоматики, а также управления технологическими процессами на микропроцессорной базе.

Линия электропередачи ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал – это часть энерготранзита 220 кВ от Комсомольска-на-Амуре до Ванино протяжённостью свыше 430 км. Транзит обеспечит энергетическую связь двух новых тяговых подстанций РЖД, с действующими центрами питания и ПП 220 кВ Байкал, а также ПП 220 кВ Кузнецовский, который строится в 200 км от него.

В процессе проектирования, строительства и подготовки к дальнейшему вводу в работу новых объектов сетевой инфраструктуры специалисты

Системного оператора участвовали в подготовке и согласовании технических заданий на проектирование, рассмотрении и согласовании проектной и рабочей документации, разработке комплексных программ опробования рабочим напряжением и ввода оборудования в работу. При подготовке к вводу новых объектов электроэнергетики в работу в составе энергосистемы выполнены расчёты электроэнергетических режимов, токов короткого замыкания для различных схем и этапов включения оборудования, определены параметры настройки (уставки) устройств релейной защиты и автоматики, протестированы телеметрические системы сбора и передачи информации.

В дальнейшем, в рамках проекта планируется строительство третьей цепи транзита 220 кВ Комсомольская – Селихино – Высокогорная – Ванино, ввод в работу 16 тяговых подстанций 220 кВ, двух переключательных пунктов 220 кВ с увеличением потребляемой нагрузки на 435 МВт. Подключение тяговых подстанций РЖД к единой национальной электрической сети (ЕНЭС) позволит электрифицировать участок Байкало-Амурской магистрали от Комсомольска-на-Амуре до портовых зон Татарского пролива и нарастить провозную способность этого участка с 43 млн т до 79 млн т в год.

Цифровизация отрасли

Филиал Системного оператора Свердловское РДУ (управляет режимом работы энергосистем Свердловской и Курганской областей) внедрил комплекс СМЗУ (система мониторинга запасов устойчивости) в контролируемых сечениях “Транзит 220 кВ ВТГРЭС – СУГРЭС” и “ВТГРЭС – Песчаная”. Применение данной технологии в процессе управления электроэнергетическим режимом позволяет диспетчеру в реальном времени при существующем объёме сетевых объектов повысить степень использования пропускной способности электрической сети в каждом из контролируемых сечений на величину до 30 МВт без снижения уровня надёжности электроснабжения потребителей.

В состав сечений входит совокупность системообразующих воздушных линий, которые осуществляют транзит мощности в сети 220 кВ и обеспечивают электроснабжение производственных предприятий, объектов жилищно-коммунальной сферы Верхнетагильского и Екатеринбургского энергорайонов.

Диспетчер Свердловского РДУ в режиме реального времени регулирует переток активной мощности в контролируемых сечениях путём изменения загрузки электростанций. Чем выше пропускная способность электрической сети, тем меньше требуется резервов генерирующих мощностей. Увеличение степени использования пропускной способности электрической сети за счёт применения СМЗУ повышает оптимальность

управления электроэнергетическим режимом особенно при проведении ремонтов электросетевого и генерирующего оборудования.

“Применение СМЗУ в данных контролируемых сечениях обеспечивает дополнительные возможности для выдачи мощности Среднеуральской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС. Цифровая технология позволяет диспетчеру расширить область допустимых режимов, что повышает качество электроснабжения производственных предприятий в ведущих промышленных энергорайонах энергосистемы Свердловской области”, – отметил директор Свердловского РДУ Олег Ефимов.

СМЗУ последовательно внедряется в энергосистеме Свердловской области с 2023 г. и в настоящее время применяется для контроля МДП в пяти контролируемых сечениях. В Объединенной энергосистеме Урала эта цифровая технология впервые была реализована в 2016 г. В настоящее время управление электроэнергетическими режимами с использованием СМЗУ осуществляется в 76 контролируемых сечениях энергосистем Свердловской области, Пермского края, Кировской области, Оренбургской области, Челябинской области, Республики Башкортостан и энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа.

СМЗУ – это отечественный программно-технический комплекс, разработанный Системным оператором совместно с АО “НТЦ ЕЭС” – многопрофильным российским научно-исследовательским центром, который является дочерней компанией АО “СО ЕЭС”. СМЗУ с определённой периодичностью выполняет расчёты и предоставляет диспетчеру в интерфейсе подсистемы ОИК СК-11 “Контроль перетоков и ограничений в сечениях” актуальную информацию о допустимых перетоках мощности для данного момента времени с учётом фактического режима энергосистемы. Тем самым цифровая система обеспечивает дополнительные возможности по использованию пропускной способности электрической сети и выбору наиболее оптимального алгоритма управления режимами энергосистемы без снижения уровня её надёжности.

Филиал Системного оператора “Региональное диспетчерское управление энергосистемы Приморского края” (Приморское РДУ) внедрил цифровую систему мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ) для контроля максимально допустимых перетоков активной мощности (МДП) в контролируемом сечении “Приморское” энергосистемы Приморского края. Применение технологии СМЗУ в данном контролируемом сечении (совокупности ЛЭП) позволит увеличить степень использования пропускной способности электрической сети на величину до

100 МВт (на 16%) без снижения уровня надёжности электроснабжения потребителей.

Через контролируемое сечение “Приморское” передаётся до 50% суммарной потребляемой мощности за сечением в Приморском крае и обеспечивается электроснабжение наиболее быстро развивающихся и густонаселённых территорий на юге региона. Также по линиям электропередачи, входящим в состав этого сечения, осуществляется снабжение электроэнергией и мощностью крупных промышленных потребителей, в том числе морских портов Владивостока, Находки и Хасанского района.

Технология СМЗУ обеспечивает дополнительные возможности по выбору оптимального алгоритма управления режимами энергосистемы Приморского края. Используя цифровую технологию при определении допустимых перетоков активной мощности, диспетчерский персонал Приморского РДУ оптимизирует загрузку генерирующих объектов для передачи потребителю максимального объёма электроэнергии.

“Максимальное использование пропускной способности электрической сети поможет увеличить объёмы летней ремонтной кампании и минимизировать риски ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на юге Приморского края в период максимальных нагрузок. Это особенно актуально в условиях ведущейся сейчас в энергосистеме масштабной модернизации и реконструкции существующего электросетевого и генерирующего оборудования”, – отметил первый заместитель директора – главный диспетчер Приморского РДУ Максим Похожалов.

Взаимодействие с органами власти, субъектами электроэнергетики и крупнейшими потребителями

Председатель комитета Госдумы по энергетике Николай Шульгинов отметил успешную работу энергетиков в условиях экстремально высоких температур и обсудил в ОДУ Юга перспективы развития энергосистемы. Важнейшие вопросы в обеспечении электроэнергией потребителей Северного Кавказа – это безаварийное прохождение периодов экстремально высоких температур, подготовка к зиме, модернизация инфраструктуры и повышение системной надёжности объединённой энергосистемы Юга России. Этим темам было посвящено совещание, которое председатель Комитета Государственной Думы по энергетике Николай Шульгинов провёл в филиале Системного оператора – ОДУ Юга с генеральным директором ОДУ Юга Вячеславом Афанасьевым и генеральным директором компании “Россети Северный Кавказ” Романом Левченко.

“Учитывая сложности, с которыми столкнулась ОЭС Юга летом 2024 г. из-за высокой аварийности генерирующего оборудования в условиях аномально высоких температур наружного возду-

ха, Минэнерго России совместно с Системным оператором и субъектами электроэнергетики был разработан и утверждён комплекс мероприятий. Его выполнение позволило пройти пики потребления электрической мощности в июле и августе текущего года без ограничений электроснабжения потребителей. Нужно взять этот алгоритм работы по прохождению летних пиков за основу и совершенствовать подготовку к каждому сезону”, – отметил Николай Шульгинов.

В ходе визита руководители посетили диспетчерский центр, Николай Шульгинов пообщался с дежурной сменой, получив рапорт о текущей режимно-балансовой ситуации в Объединённой энергосистеме Юга. Генеральный директор ОДУ Юга Вячеслав Афанасьев рассказал о последних событиях, произошедших в операционной зоне, о состоявшихся и предстоящих вводах новых и реконструированных генерирующих и электросетевых объектов, проделанной работе по модернизации систем оперативно-диспетчерского управления, инженерной инфраструктуры и технологического оснащения диспетчерских центров операционной зоны ОДУ Юга.

В центре внимания была и текущая обстановка в электросетевом комплексе Северного Кавказа, в частности, в Республике Дагестан. Подробно о ситуации в регионе и реализуемых программах рассказал генеральный директор ПАО “Россети Северный Кавказ” Роман Левченко.

Как отметил Роман Левченко, в последние годы в регионе проделан большой объём работ для повышения надёжности и качества электроснабжения жителей. Компания Россети реализует разработанную при участии Системного оператора Программу повышения надёжности электросетевого комплекса. Программа предусматривает модернизацию ключевых питающих центров и воздушных линий электропередачи для повышения пропускной способности сетей и удовлетворения ежегодно растущего в регионе спроса на электроэнергию. Был затронут и вопрос борьбы с майнингом криптовалют, который, несмотря на запрет, всё ещё актуален, в частности в Дагестане.

Также обсуждалась возрастающая роль использования возобновляемых источников энергии в энергосистеме.

“Сегодня доля использования ВИЭ в установленной мощности электростанций в ОЭС Юга превысила 12% и продолжает увеличиваться. Необходимо осваивать передовые мировые практики по прогнозированию выработки с использованием ВИЭ”, – подчеркнул Николай Шульгинов.

В ходе посещения музея истории ОЭС Юга имени Владимира Васильевича Ильенко руководитель ОДУ Юга Вячеслав Афанасьев ознакомил Николая Шульгинова с обновлённой экспозицией и запечатленными на стендах событиями новейшей истории электроэнергетики Юга.

Председатель Комитета Государственной Думы по энергетике отметил важную роль ОДУ Юга в обеспечении стабильного функционирования энергосистемы и значимость надёжной работы электросетевого комплекса под управлением ПАО “Россети Северный Кавказ”.

Руководители Филиала Системного оператора “Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Центра” (ОДУ Центра) и Института физики высоких энергий “Курчатовского института” рассмотрели схему электроснабжения нового научно-исследовательского комплекса синхротрон-лазера “СИЛА” в городе Протвино. Предложения и исходные данные для схемы внешнего электроснабжения инновационного научного проекта предоставлены Системным оператором. Энергоёмкие установки лазера предлагается присоединить к подстанции 220 кВ Протон.

На совещании под руководством генерального директора ОДУ Центра Владимира Литвинова рассмотрены предложенные варианты схемы внешнего электроснабжения, результаты их технико-экономического сравнения, а также дальнейшие действия по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям источника электропитания синхротрон-лазера.

“Ожидается, что проект “СИЛА” принесёт значительный социально-экономический эффект. Установка станет центром притяжения для учёных со всего мира, способствуя развитию научного сотрудничества и обмену опытом. Будут созданы рабочие места для высококвалифицированных специалистов, а также построена современная социальная инфраструктура, включая жилые здания, гостиницу, поликлинику, спортивный комплекс и другие объекты. Проект также создает условия для развития науки и образования в целом”, – подчеркнул Главный инженер НИЦ “Курчатовский институт” – ИФВЭ Александр Брагин.

“СИЛА” представляет собой накопительное кольцо и рентгеновский лазер на свободных электронах, созданные в общей инфраструктуре и базирующиеся на едином линейном ускорителе с энергией электронов 6 ГэВ. С помощью исследований на этой установке, как рассчитывают учёные, можно будет совершить прорыв в био- и нанотехнологиях, научном материаловедении. Также в рамках проекта планируется создание центра ядерной медицины с проектами “Луч У-70” и “Луч ТИП-ИОН”, которые представляют инновационные методы лучевой терапии.

Гости совершили ознакомительный визит в диспетчерский зал, в рамках которого заместитель генерального директора ОДУ Центра Федор Шилков рассказал им об особенностях круглосуточно-оперативно-диспетчерского управления энергообъектами Объединённой энергосистемы Центра,

в число которых входит и подстанция 220 кВ Протон.

В диспетчерском центре обособленного подразделения Тихоокеанского РДУ в городе Петропавловске-Камчатском прошла рабочая встреча заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края Антона Сидельникова и директора филиала Системного оператора Виталия Костина. Во встрече также приняли участие директор по техническому контроллингу ОДУ Востока Вячеслав Мальцев и главный инженер ПАО “Камчатскэнерго” Владислав Скворцов.

Главной темой обсуждения стала подготовка энергосистемы Камчатского края к прохождению осенне-зимнего периода 2025 – 2026 гг. Замглавы краевого Минэнерго указал на важность проведения субъектами электроэнергетики Камчатки совместных противоаварийных тренировок. По его мнению, подобные мероприятия являются эффективным средством подготовки к работе в предстоящий отопительный сезон.

Отдельное внимание было уделено ходу выполнения ремонтных работ на электросетевых и генерирующих объектах в Камчатском крае и реализации первоочередных мероприятий по повышению надёжности работы воздушных линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в условиях гололёдообразования.

В завершении встречи директор Тихоокеанского РДУ отметил важную роль взаимодействия между Системным оператором, Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края и ПАО “Камчатскэнерго” в решении ключевых задач по подготовке к отопительному сезону.

“Обеспечение надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей Камчатки в осенне-зимний период требует тесной координации усилий всех сторон. Наше взаимодействие является залогом успешного завершения летней ремонтной кампании, качественной подготовки к предстоящему отопительному сезону и поддержания устойчивой работы энергосистемы Камчатского края в самое ответственное время года”, – заявил Виталий Костин.

Также Виталий Костин показал гостям обновленный диспетчерский центр обособленного подразделения Тихоокеанского РДУ в Петропавловске-Камчатском и рассказал о приоритетных направлениях работы Системного оператора в области цифровизации, современных технологиях автоматизированного диспетчерского управления, средствах передачи данных и диспетчерской связи.

Международное сотрудничество

Главный диспетчерский центр ЕЭС России посетила делегация представителей энергетических компаний и организаций Бразилии, Колумбии, Мексики, Сальвадора и Эквадора.

Визит прошёл в рамках международной программы стажировок InteRussia по энергетике для специалистов из латиноамериканских стран, которая реализуется по инициативе Фонда поддержки публичной дипломатии имени А. М. Горчакова, СПбГЭУ, Международной сети TV BRICS и Россотрудничества при поддержке РЭА Минэнерго России, Ассоциации “Глобальная энергия”, НК СЭСЛА и Фонда президентских грантов.

Член правления АО “СО ЕЭС” Андрей Катаев рассказал гостям об основных параметрах функционирования энергосистемы России, трёхуровневой системе оперативно-диспетчерского управления в России, техническом оснащении Главного диспетчерского центра и средствах отображения информации об энергообъектах.

Кроме того, латиноамериканские коллеги узнали о принципах работы генерирующих объектов в составе энергосистемы, их привлечения к поддержанию частоты, структуре выработки электроэнергии и доле в ней безуглеродных генерирующих мощностей.

“Мы видим большую ценность в углублении диалога между российскими и латиноамериканскими энергетиками. Подобный обмен опытом – это ключ к изучению лучших практик. Взаимное изучение подходов к развитию энергосистем и управлению ими позволяет находить оптимальные пути для повышения надёжности электроснабжения потребителей наших стран”, – отметил Андрей Катаев.

В ходе встречи член правления Системного оператора ответил на вопросы гостей. Энергетики Латинской Америки интересовал широкий круг тем, таких как функционирование технологически изолированных энергосистем, механизмы поддержки генерирующих мощностей на ВИЭ, особенности оптового рынка электроэнергии и мощности, планирование перспективного развития энергосистемы России в части расширения электросетевой инфраструктуры.

Назначения

На должность директора филиала АО “СО ЕЭС” Тихоокеанское РДУ назначен Виталий Костин, ранее занимавший должность заместителя главного диспетчера по оперативной работе филиала АО “СО ЕЭС” ОДУ Востока. Виталий Евгеньевич Костин родился 1 августа 1976 г. в городе Комсомольск-на-Амуре Хабаровского края. В 1998 г. окончил Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет по специальности “Электропривод и автоматизация промышленных установок и технологических комплексов”.

Трудовую деятельность в электроэнергетике начал в 1999 г. с должности электрослесаря по ре-

монтажу распределительных устройств Северных электрических сетей. Работал мастером высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования на Комсомольской-на-Амуре ТЭЦ-2, диспетчером, начальником оперативно-диспетчерской службы Хабаровских электрических сетей ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

В 2011 году принят в Системный оператор на должность начальника оперативно-диспетчерской службы Хабаровское РДУ. Впоследствии работал

заместителем главного диспетчера Хабаровского РДУ, заместителем директора – главным диспетчером Филиала АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ. В 2020 г. назначен заместителем главного диспетчера по оперативной работе ОДУ Востока.

За трудовые заслуги неоднократно отмечался отраслевыми и корпоративными наградами.

Вадим Нуриахметов, возглавлявший Тихоокеанское РДУ с 2021 г., покинул свой пост в связи с переездом в другой город.

УВАЖАЕМЫЕ АВТОРЫ!

В соответствии с международными правилами подачи материалов на рассмотрение в редакцию журнала, статью необходимо сопровождать декларацией авторов «Соблюдение этических норм». В ней указывается наличие или отсутствия конфликта интересов авторов между собой или с другими лицами и организациями, частичного или полного финансирования работы, благодарности авторов и др.

Декларация, включающая, например, следующие разделы:

- Конфликт интересов
- Финансирование
- Финансовые интересы
- Нефинансовые интересы
- Благодарность

будет публиковаться в конце статьи.

Более подробную информацию смотрите на сайте журнала в разделе АВТОРАМ (боковое меню).