

НОВОСТИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ

Системный оператор Единой энергетической системы

Выработка и потребление электроэнергии и мощности

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС», потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в январе 2016 г. составило 99,4 млрд. кВт·ч, что на 2,3% больше объёма потребления за январь 2015 г. Потребление электроэнергии в январе 2016 г. в целом по России составило 102,3 млрд. кВт·ч, что на 2,2% больше, чем в январе 2015 г. Суммарные объёмы потребления и выработки электроэнергии в целом по России складываются из показателей электропотребления и выработки объектов, расположенных в Единой энергетической системе России, и объектов, работающих в изолированных энергосистемах (Таймырской, Камчатской, Сахалинской, Магаданской, Чукотской, энергосистеме Центральной и Западной Якутии, а также в Крымской энергосистеме). Фактические показатели работы энергосистем изолированных территорий представлены субъектами оперативно-диспетчерского управления указанных энергосистем.

В январе 2016 г. электростанции ЕЭС России выработали 101,6 млрд. кВт·ч, что на 2,3% больше, чем в январе 2015 г. Выработка электроэнергии в России в целом в январе 2016 г. составила 104,2 млрд. кВт·ч, что на 2,5% больше выработки в январе прошлого года.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в январе 2016 г. несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 65,4 млрд. кВт·ч, что на 1,9% больше, чем в январе 2015 г. Выработка ГЭС за тот же период составила 12,8 млрд. кВт·ч (на 12,8% больше уровня 2015 г.), АЭС – 17,9 млрд. кВт·ч (на 3,7% меньше уровня 2015 г.), электростанций промышленных предприятий – 5,5 млрд. кВт·ч (на 5,8% больше уровня 2015 г.).

Максимум потребления мощности в январе 2016 г. составил 149 246 МВт, что выше максимума потребления мощности в январе 2015 г. на 1,3%. Нового значения исторического максимума потребления электрической мощности в январе 2015 г. достигли Дагестанская, Красноярская, Тывинская и Кубанская энергосистемы.

Увеличение потребления электроэнергии и мощности в ЕЭС России связано с более низкой по сравнению с прошлым годом среднемесячной температурой. В январе 2016 г.

её значение составило –14,6°С, что на 4,6°С ниже, чем в январе прошлого года.

Данные за январь 2016 г. представлены в таблице.

Развитие

1 февраля в Якутске начал работу филиал ОАО «СО ЕЭС» – Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Саха (Якутии) (Якутское РДУ). Новый филиал создан в рамках подготовки к осуществлению оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики Западного и Центрального энергорайонов энергосистемы Якутии после их присоединения к Единой энергосистеме (ОЭС) Востока. В настоящее время на территории республики Саха параллельно с ОЭС Востока работает только Южно-Якутский энергорайон, расположенный на территории Нерюнгринского и Алданского административных районов Российской Федерации. Оперативно-диспетчерское управление этим энергорайоном осуществляет филиал ОАО «СО ЕЭС» – Амурское РДУ. Западный и Центральный энергорайоны с суммарной установленной мощностью основных источников генерирования 1,5 ГВт технологически изолированы от ЕЭС России. Оперативно-диспетчерское управление на территории этих энергорайонов осуществляется ОАО «АК «Якутскэнерго».

В 2015 г. завершено строительство линии электропередачи 220 кВ Олекминск – НПС-14 – НПС-15 – НПС-16 – Нижний Куранах, позволяющей организовать параллельную работу Западного энергорайона с ОЭС Востока. На 2016 г. запланирован ввод в эксплуатацию линии 220 кВ Томмот – Майя с подстанцией 220 кВ Майя, что сделает возможной организацию параллельной работы Центрального энергорайона с ОЭС Востока.

Принятие Якутским РДУ функций оперативно-диспетчерского управления этими энергорайонами запланировано на 2017 г. – после внесения Правительством России изменений в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления.

В настоящее время в новом филиале Системного оператора начата подготовка к приёму функций оперативно-диспетчерского управления, предусматривающая обучение работников, государственную аттестацию диспетчеров и руководство технологического функционального блока РДУ, развёртывание информационно-управляющих систем. В рамках подготовки также будут разработаны перечни объектов

ОЭС	Выработка, млрд. кВт·ч	Потребление, млрд. кВт·ч
Востока (с учётом изолированных систем)	5,0 (1,0)	4,8 (1,4)
Сибири (с учётом изолированных систем)	21,3 (6,5)	21,4 (4,9)
Урала	24,1 (0,5)	24,3 (–0,2)
Средней Волги	11,2 (10,1)	10,0 (–0,7)
Центра	22,4 (–5,1)	22,8 (2,2)
Северо-Запада	10,7 (3,9)	9,5 (6,2)
Юга	9,4 (10,2)	9,5 (2,0)

Примечание. В скобках приведено изменение показателя в процентах относительно аналогичного периода 2015 г.

диспетчеризации, сформированы расчётные модели и базы данных программно-аппаратных комплексов и программного обеспечения, необходимые для осуществления Якутским РДУ функций оперативной-диспетчерского управления.

Приказом председателя правления ОАО «СО ЕЭС» на должность директора Якутского РДУ назначен Алексей Оголев. Ранее он занимал должность руководителя представительства Системного оператора в Якутии, созданного в 2013 г. для обеспечения эффективного взаимодействия ОАО «СО ЕЭС» и органов власти в Республике Саха (Якутия) в процессе выполнения технологических и организационных мероприятий по присоединению изолированных энергорайонов к ОЭС Востока.

Алексей Николаевич Оголев родился в 1973 г. В 1995 г. окончил Иркутский государственный технический университет по специальности «Электропривод и автоматика промышленных установок и технологических комплексов». После окончания вуза работал на Краснокаменской ТЭЦ (Читинская обл.) электромонтёром по обслуживанию оборудования электроцеха, затем – инженером-наладчиком в Якутском отделении ОАО «Востоксибэлектромонтаж», с 1997 по 2002 г. – в оперативно-диспетчерской службе ГУП «Горэнерго» (г. Якутск), где прошёл путь от диспетчера до начальника службы, с 2002 по 2012 г. – в центральной диспетчерской службе (ЦДС) ОАО «АК «Якутскэнерго» дежурным диспетчером ЦДС, старшим диспетчером ЦДС, начальником Регионального диспетчерского управления. В 2013 г. был назначен директором представительства ОАО «СО ЕЭС» в Республике Саха (Якутия).

Рынок системных услуг

В ходе отбора определены исполнители услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) на первое полугодие 2016 г. и услуг по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания соответствующих услуг не производится электрическая энергия (РПСК), на 2016 г. Решения комиссии по проведению отборов по итогам процедуры отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих эти два вида услуг, опубликованы на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС».

По результатам проведения отбора в 2016 г. вновь, как и в предыдущем году, был расширен состав участников, оказывающих услуги по НПРЧ – впервые в оказании услуг по НПРЧ примет участие ПАО «Т Плюс».

По итогам конкурентного отбора, услуги по НПРЧ в первой половине 2016 г. будут оказывать 11 субъектов электроэнергетики: ООО «Башкирская генерирующая компания», ОАО «Генерирующая компания», АО «ЕвроСибЭнерго», АО «Интер РАО – Электрогенерация», ПАО «Мосэнерго», ЗАО «Нижегородская ГРЭС», ПАО «ОГК-2», ПАО «Т Плюс», ОАО «Фортум», ОАО «Э. ОН Россия» и ПАО «Энел Россия». Для оказания услуг по НПРЧ отобрано 63 энергоблока и 1 гидроагрегат на 22 тепловых и одной гидроэлектростанции. Отобранный объём резервов первичного регулирования составил $\pm 1220,01$ МВт, что на 2,4% больше, чем в 2015 г. Впервые с момента начала оказания услуг по НПРЧ в январе 2011 г. предложенный субъектами электроэнергетики на отбор объём резерва первичного регулирования превысил установленный спрос, что подтверждает эффективность конкурентных механизмов рынка системных услуг. Расширился и состав генерирующего оборудования, с использованием которого оказываются услуги по НПРЧ – с 8 до 11 увеличилось число используемых для оказания услуг парогазовых установок, помимо пылеугольного энергоблока № 1 Березовской ГРЭС мощностью 800 МВт (ОАО «Э. ОН Россия») в НПРЧ будет участвовать и пылеугольный энергоблок № 3 этой электростанции.

Механизмы рынка системных услуг создают эффективные предпосылки к модернизации генерирующего оборудования, необходимой для участия в НПРЧ, с применением передовых технических решений и оптимизации технологических режимов работы оборудования, что повышает надёжность работы ЕЭС России в целом.

Отбор субъектов электроэнергетики для оказания услуг по РПСК осуществлён путём запроса предложений у субъектов электроэнергетики о готовности оказывать услуги в 2016 г. По итогам отбора в оказании услуг по РПСК будут участвовать 43 гидрогенератора на девяти электростанциях трёх генерирующих компаний (ПАО «РусГидро», ОАО «ТГК-1», АО «ЕвроСибЭнерго») суммарной установленной мощностью 8821,8 МВт, включая генераторы двух не участвовавших ранее в оказании услуг электростанций – Хеваской ГЭС-7 и Борисоглебской ГЭС-8 ОАО «ТГК-1».

Отбор тепловых электростанций для оказания услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и потоков активной мощности (АВРЧМ) в 2016 г. будет проведён перед началом паводкового периода. Резервы АВРЧМ тепловых электростанций наиболее востребованы во время половодья для замещения резервов вторичного регулирования на гидроэлектростанциях, что позволяет в это время более эффективно использовать избыток гидроресурсов для выработки электроэнергии.

Обеспечение вводов новых энергообъектов и проведения испытаний оборудования

Специалисты Системного оператора разработали и реализовали комплекс режимных мероприятий для обеспечения строительства и ввода в эксплуатацию воздушной линии электропередачи (ВЛ) 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская. В создании необходимых режимных условий для ввода линии в работу принимали участие Главный диспетчерский центр ОАО «СО ЕЭС», филиалы ОАО «СО ЕЭС» – ОДУ Средней Волги, ОДУ Центра, Нижегородское РДУ и Костромское РДУ.

Выполненные специалистами Системного оператора расчёты режимов, учитывающие особенности каждого этапа строительства линии электропередачи, позволили осуществить весь комплекс работ без перерывов в электроснабжении потребителей и нарушения графиков ремонта оборудования электросетевых и генерирующих компаний.

В ходе строительства ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская специалисты Главного диспетчерского центра, ОДУ Средней Волги, ОДУ Центра, Нижегородского и Костромского РДУ принимали участие в рассмотрении и согласовании технических заданий, проектной документации, разработке программ опробования напряжением и ввода оборудования в эксплуатацию. Специалистами Системного оператора выполнены расчёты электроэнергетических режимов энергосистем с учётом ввода в работу ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская и нового оборудования на Костромской ГРЭС и ПС 500 кВ Нижегородская, произведён расчёт токов короткого замыкания, рассчитаны параметры настройки (уставки) устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, протестированы каналы связи и системы сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры Системного оператора.

В рамках строительства ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская протяжённостью более 280 км проведено расширение ОРУ 500 кВ Костромской ГРЭС и ПС 500 кВ Нижегородская. На энергообъектах смонтированы новые ячейки и выключатели 500 кВ, выполнено оснащение Костромской ГРЭС и ПС 500 кВ Нижегородская современными системами связи, устройствами релейной защиты и противоаварийной автоматики. Кроме того, проведена модернизация комплексов противоаварийной автоматики Жигулевской ГЭС, Чебоксарской ГЭС и Заинской ГРЭС.

Специалисты филиалов ОАО “СО ЕЭС” – ОДУ Центра и Рязанского РДУ – разработали и реализовали комплекс режимных мероприятий для проведения испытаний и ввода в работу реконструированного пылеугольного энергоблока № 2 Рязанской ГРЭС. Комплексные испытания энергоблока Рязанской ГРЭС стали заключительным этапом реализации проекта реконструкции генерирующего объекта, проводившейся в рамках договора о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ДПМ). Реконструкция энергоблока проводилась с января 2012 г.; его установленная мощность увеличилась с 270 до 330 МВт.

Испытания энергоблока № 2 Рязанской ГРЭС с включением на параллельную работу с Единой энергосистемой России проводились с целью проверки готовности генерирующего оборудования к промышленной эксплуатации. В соответствии с программой испытаний проверялась работа энергоблока в различных эксплуатационных режимах. Во время испытаний оборудование непрерывно работало с максимально возможной нагрузкой в течение 72 ч и с минимально возможной нагрузкой в течение 8 ч подряд. Также были проверены параметры его регулировочного диапазона.

В процессе проектирования и реконструкции энергоблока специалисты Системного оператора принимали участие в согласовании задания на проектирование, проектной и рабочей документации, технических условий на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям. На завершающем этапе реконструкции специалисты ОДУ Центра и Рязанского РДУ приняли участие в контроле выполнения технических условий, испытаниях и приёмке в эксплуатацию системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора.

В ходе подготовки к испытаниям специалисты ОДУ Центра и Рязанское РДУ провели расчёты электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости, токов короткого замыкания, параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики Рязанской ГРЭС и связанных с ней электросетевых объектов Рязанской энергосистемы с учётом ввода реконструируемого генерирующего оборудования.

Во время испытаний с включением энергоблока № 2 Рязанской ГРЭС на параллельную работу с Единой энергосистемой России специалисты Системного оператора обеспечили поддержание параметров электроэнергетического режима Объединённой энергосистемы Центра в области допустимых значений.

Международное сотрудничество

15 января Главный диспетчерский центр ЕЭС России в Москве посетила делегация системного оператора и собственника магистральных сетей Франции – компании Réseau de transport d'électricité (RTE) – во главе с заместителем председателя правления Эрве Лаффэ. Во встрече с делегацией RTE приняли участие председатель правления ОАО “СО ЕЭС” Борис Аюев, заместители председателя правления ОАО “СО ЕЭС” Сергей Павлушко и Фёдор Опадчий, директор по нормативно-правовому обеспечению Юрий Перминов, директор по внешним связям Дмитрий Батарин, заместитель директора по нормативно-правовому обеспечению Злата Мальцан.

Основной целью встречи стал обмен опытом по вопросам нормативного регулирования технологической деятельности в электроэнергетике двух стран. Договорённость о визите французской делегации в Главный диспетчерский центр ЕЭС России в Москве была достигнута в ходе рабочей встречи председателя правления ОАО “СО ЕЭС” Бориса Аюева с руководством компании RTE, которая состоялась во Франции в ноябре прошлого года и также была посвящена вопросам нормативно-технического регулирования в электроэнергетике.

Сергей Павлушко выступил с докладом об основных задачах и структуре Системного оператора, а также устройстве и функционировании электроэнергетического комплекса ЕЭС России в целом. Фёдор Опадчий рассказал о рыночных механизмах регулирования в российской электроэнергетике, организационной структуре и принципах построения рынка электроэнергии и мощности, состоявшемся в минувшем году переходе к долгосрочному конкурентному отбору мощности.

Злата Мальцан рассказала о нормативном регулировании технологической деятельности в российской электроэнергетике. Она подробно остановилась на предпринимаемых Системным оператором усилиях по формированию единой системы нормативно-технического регулирования в отрасли на основе общеобязательных Правил технологического функционирования электроэнергетических систем (ПТФ ЭЭС) и нормативных актов отраслевого регулятора – Министерства энергетики Российской Федерации.

Французская сторона представила доклады о правовой основе технологического функционирования энергосистемы страны и системе нормативно-технического регулирования французской энергетики.

Во Франции основой надёжного функционирования электроэнергетического комплекса является сформированная обширная многоуровневая нормативная база, регулирующая технические требования к работающему в энергосистеме оборудованию. Она включает в себя декреты и приказы государственного уровня, техническую справочную документацию RTE, конкретизирующую потребности энергосистемы и детализирующую технические требования, а также договоры с субъектами о подключении к электросетям, закрепляющие их обязательства по обеспечению должного технического состояния и эксплуатационных характеристик оборудования энергообъектов.

Участники встречи обсудили действующие во Франции единые правила, определяющие требования к оборудованию и объектам энергетики в составе национальной энергосистемы, а также механизмы, обеспечивающие неукоснительное соблюдение этих правил.

Стороны договорились о продолжении обмена опытом по вопросам нормативно-технического регулирования. В ближайшее время планируется подготовить совместный обзор об устройстве и функционировании системы нормативно-регулирования технологической деятельности в электроэнергетике Франции, подробно осветив в нем темы, наиболее актуальные в процессе становления такой системы в российской электроэнергетике.

В ходе визита гости посетили Главный диспетчерский центр ЕЭС России и Центр тренажёрной подготовки персонала.

Компания RTE – собственник магистральных сетей на всей территории Франции, выполняющий также функции оперативного-диспетчерского управления национальной энергосистемой. Собственником 100% акций RTE является холдинг Electricité de France, единственным акционером которого выступает государство. В RTE работает 8,5 тыс. сотрудников. Протяжённость линий электропередачи класса напряжения 63 – 400 кВ, принадлежащих RTE, превышает 105 тыс. км. В собственности компании более 2,6 тыс. подстанций. К сетям RTE подключено более 600 генерирующих объектов. Максимум потребления мощности в энергосистеме Франции в 2014 г. составил 102 ГВт.

Назначения

11 января на должность директора по управлению режимами ЕЭС – главного диспетчера ОАО “Системный оператор Единой энергетической системы” назначен Михаил Говорун, ранее занимавший пост директора по управлению режимами – главного диспетчера ОДУ Северо-Запада. Михаил Николаевич Говорун родился 11 января 1981 г. в Архангельске. В 2003 г. окончил Архангельский государст-

венный технический университет по специальности “Электроснабжение”, получив квалификацию “инженер”. Трудовую деятельность в энергетике начал во время учёбы в вузе с должности электромонтёра 3-го разряда в архангельском муниципальном унитарном ремонтно-эксплуатационном предприятии “Варавино-Фактория”. С 2003 по 2004 г. работал главным энергетиком ОАО “Комбинат “Силбет””, затем – ведущим специалистом отдела оперативного управления ОАО “Архангельские коммунальные системы”. Последние 11 лет работает в оперативно-диспетчерском управлении: с 2004 по 2008 г. – ведущим специалистом, диспетчером, старшим диспетчером оперативно-диспетчерской службы (ОДС) РДУ энергосистемы Архангельской области; с 2008 по 2011 г. – диспетчером ОДС ОАО “СО ЭЭС”; с 2012 по 2013 г. – заместителем начальника оперативно-диспетчерской службы Системного оператора; с 2013 по 2015 г. – заместителем главного диспетчера по оперативной работе, затем – директором по управлению режимами – главным диспетчером ОДУ Северо-Запада.

Ранее пост директора по управлению режимами ЕЭС – главного диспетчера ОАО “СО ЭЭС” занимал Сергей Павлушко. В сентябре 2015 г. он назначен заместителем председателя правления ОАО “СО ЭЭС”.

11 января на должность директора по управлению режимами – главного диспетчера ОДУ Северо-Запада назначен Евгений Сиротенко, ранее занимавший пост директора по техническому контроллингу ОДУ Северо-Запада. Евгений Владимирович Сиротенко родился 1 июля 1974 г. в Москве. В 1996 г. окончил Архангельский государственный технический университет по специальности “Промышленная теплоэнергетика”, получив квалификацию “инженер-промотеплоэнергетик”. Трудовую деятельность в энергетике начал во время учёбы в вузе с должности электромонтёра 1-го разряда в Лешуконском Агропромэнерго. С 1996 по 2002 г. работал в АО “Сыктывкарский лесопромышленный комплекс”, где прошёл путь от содовщика 4-го разряда котельного цеха № 2 ТЭЦ до начальника смены теплоэлектроцентрали. С 2002 г. по 2005 г. занимал должность инженера, затем диспетчера и старшего диспетчера ЦДС РДУ в ОАО “АЭК “Комизэнерго”. Последние 14 лет работает в оперативно-диспетчерском управлении: с 2005 по 2010 г. – заместителем главного диспетчера – начальником ОДС Коми РДУ; с 2010 по 2012 г. – первым заместителем директора – главным диспетчером Коми РДУ; с 2012 по 2016 г. – директором по техническому контроллингу ОДУ Северо-Запада.

ПАО “Российские сети”

В ПАО “Россети” утверждён Единый реестр нормативно-технических документов (НТД). Впервые с 2003 г. в отрасли сведён, актуализирован и взаимоувязан основополагающий список документов, которые регламентируют общие для всех дочерних структур компании правила развития магистральных и распределительных сетей, их функционирования и технического обслуживания.

В настоящий момент Единый реестр НТД включает в себя 463 документа по основным направлениям деятельности сетевых компаний, таким как проектирование и строительство электросетевых объектов, испытание и диагностика электротехнического оборудования, оперативно-технологическое управление.

В реестре также собраны документы, описывающие требования и методы обслуживания оборудования, систем связи и управления, вопросы охраны труда и пожарной безопасности.

Трудоёмкая задача по составлению реестра решалась в течение года совместно силами сотрудников “Россетей” и дочерних предприятий. В рамках создания реестра были, в том

числе, проанализированы существующая база нормативно-технических документов, действующие нормативно-правовые акты и национальные и межгосударственные стандарты.

Единый реестр подлжет регулярной актуализации, проводимой специально созданным координационным советом из представителей ПАО “Россети” и дочерних структур. В рамках дальнейшего развития реестра в планах компании разработка новых и обновление существующих нормативных документов.

В ОАО “РАО “ЕЭС России” до реформы была проведена инвентаризация отраслевых НТД, из которых впоследствии была составлена база, включающая 1761 документ, 40 из которых подлежало обязательному исполнению. Однако начиная с этого момента, система нормативно-технического обеспечения стала значительно отставать от стремительных структурных изменений, происходящих в электроэнергетике, а правовой статус основных документов остался неопределённым.

Международный инженерный чемпионат “Case-In”

25 февраля 2016 г. стартует Международный инженерный чемпионат “Case-In” – единственный в России федеральный кейс-чемпионат топливно-энергетического и минерально-сырьевого комплексов. За 4 мес работы чемпионат охватит 37 вузов из более чем 30 регионов России, а также Казахстан и Монголию. Более 5000 студентов будут бороться за путёвку в финал чемпионата, который традиционно состоится в Москве в конце мая 2016 г.

Международный инженерный чемпионат “Case-In”, проходящий четвёртый год подряд, является правопреемником Всероссийского чемпионата по решению кейсов в области горного дела (2013, 2014) и Всероссийского чемпионата по решению топливно-энергетических кейсов (2015) и состоит из пяти направлений (лиг): Электроэнергетика, Горное дело, Геологоразведка, Металлургия, Нефтегазовое дело.

Организаторы чемпионата: фонд “Надёжная смена”, Некоммерческое партнёрство “Молодёжный форум лидеров горного дела” и Некоммерческое партнёрство “РНК СИГРЭ”.

Чемпионат организован в соответствии с Планом мероприятий, направленных на популяризацию рабочих и инженерных профессий, утверждённым распоряжением Правительства Российской Федерации № 366-р от 5 марта 2015 г. Чемпионат стал эффективным инструментом передачи будущим инженерам практических знаний, опыта и новых компетенций, а также расширил возможности профориентации и популяризации инженерно-технического образования и привлечения молодых специалистов в топливно-энергетический и минерально-сырьевой комплексы.

В ходе чемпионата студенты и аспиранты в составе команд предложат решения инженерных кейсов, разработанных по материалам ведущих отраслевых компаний. Организаторы чемпионата и специалисты – разработчики конкурсных заданий уверены, что, решая реальные практические задачи, участники вовлекутся в рассмотрение конкретных проблем и задач функционирования ТЭК и МСК, разработывают интересные перспективные предложения по решению актуальных проблем развития энергетического и промышленного секторов.

Идеи участников оценит специально формируемое экспертное жюри из числа представителей компаний ТЭК и МСК, органов власти, научных и образовательных организаций.

Анатолий Фомин, советник директора по персоналу ОАО “Сибирская угольная энергетическая компания”: “В основе чемпионата лежит замечательный метод кейсов. С одной стороны – это игровой метод, который очень “цепляет” мо-

лодѣжь, с другой стороны – это предметный метод, который ориентируется на отрасль и конкретные предприятия. По сути, ребята в рамках чемпионата “играют” в ту сферу, в которой они хотят стать профессионалами”.

Чемпионат состоит из 73 отборочных этапов, которые пройдут в 37 вузах – участниках проекта. Команды – победители отборочных этапов традиционно съезжаются на финал в Москве в конце мае 2016 г., где борются за статус лучших инженерных студенческих команд, за предложения о прохождении практик и стажировок в ведущих отраслевых компаниях, а также за участие в летних образовательных программах “Горная школа” (горное дело и геологоразведка) и “Энергия молодости” (электроэнергетика).

В 2016 г. партнёрами чемпионата выступают пять федеральных министерств – Министерство энергетики Российской Федерации, Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Министерство образования и науки Российской Федерации, Министерство труда и социальной защиты Российской Федерации, Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, а также Росмолодёжь и Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов.

Традиционно содействие проекту оказывают крупнейшие отраслевые компании. В этом сезоне использовать платформу

чемпионата для формирования своего кадрового резерва планируют: АО “СУЭК”, ОАО “СО ЕЭС”, ПАО “ФСК ЕЭС”, ООО “СГК” и др.

Светлана Чеклецова, директор по управлению персоналом ОАО “Системный оператор ЕЭС”: “Системный оператор Единой энергетической системы высоко оценивает чемпионат и метод кейсов для подготовки и развития научно-технического потенциала студентов. Решение кейсов, во-первых, позволило ребятам почувствовать себя частью профессионального сообщества энергетиков, во-вторых, дало возможность убедиться, что знания, полученные в вузе, могут быть использованы при решении практических задач, в-третьих, мотивировало на дальнейшую учёбу и погружение в специальность. Мы желаем этому проекту дальнейшего развития и успехов всем участникам”.

Почётное право открыть соревнования в каждой лиге чемпионата получает вуз, чья команда стала победителем лиги в предыдущем чемпионате. 3 марта 2016 г. Иркутский национальный исследовательский технический университет даст старт лиге по электроэнергетике.

Международный инженерный чемпионат “Case-In” ожидает 15-недельный марафон теснейшего взаимодействия ведущих специалистов и профессионалов ТЭК и МСК.

Уважаемые читатели!

Редакция журнала «Электрические станции» перешла на новую международную систему онлайн-производства журнала — Open Journals Systems (OJS).

OJS охватывает все аспекты производства журнала (подача рукописи, рецензирование, редактирование, публикация, архивирование и индексирование журнала).

Каждый автор, зарегистрировавшийся в OJS на сайте журнала и отправивший рукопись статьи в редакцию, сможет наблюдать за всеми этапами прохождения своей статьи, быть постоянно на связи с редактором, получать необходимую информацию.

Каждый читатель, зарегистрировавшийся в OJS, будет своевременно уведомляться о выходе нового номера журнала и его содержании, получать анонсы планируемых номеров, информацию о мероприятиях, в которых принимает участие журнал, и др.

Кроме этого, OJS позволяет нам предложить читателям различные варианты подписки на электронные версии как журнала целиком, так и отдельных статей или разделов журнала, причём оплату можно будет осуществлять непосредственно на сайте журнала через международную платёжную систему PayPal.

Мы надеемся, что Open Journals Systems позволит повысить эффективность и качество взаимодействия всех заинтересованных лиц с редакцией журнала.

Подробную информацию о том, как пользоваться новой системой, можно найти на сайте журнала www.elst.energy-journals.ru.

Редакция