

Стр. 4
ДЕЛОВОЙ РАЗГОВОР
Игорь Кладько: «Ответственности не боюсь!»



Стр. 6
СТРОЙПЛОЩАДКА
Сахалинская ГРЭС-2: лютые морозы стройке не помеха



Стр. 8–9
ДАТА
Дальневосточной энергетической компании – 10 лет

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА ПАО «РУСГИДРО»

№2, ФЕВРАЛЬ 2017

Вестник РусГидро

Сезонный фактор

Абсолютный рекорд

Группа РусГидро в 2016 году достигла максимальных операционных результатов за всю историю компании



Продолжение на стр. 5

Специальный репортаж

Первым делом – станция

Рабочий день на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС



«Трудовой стаж» одной из самых уникальных станций страны – Зеленчукской ГЭС-ГАЭС – чуть больше месяца. Побывать на ней и провести рабочий день с главным инженером Карачаево-Черкесского филиала Сергеем Прыгановым – большая удача. Так что корреспонденту «Вестника» повезло вдвойне.

ОТ РАССВЕТА ДО ЗАКАТА

Сергей Прыганов часто сетует на то, что в сутках не 48 часов. Впрочем, машет он рукой, все равно времени бы не хватило. Коллеги уже привыкли: ну что тут поделаешь, если главный по технической части – трудоголик?! Приходится соответствовать...

Сегодня утро главного инженера, как, впрочем, и во все другие дни недели, началось в 05:30. На вопрос о том, зачем вставать ни свет ни заря, он отвечает просто: «Иначе многое из запланированного можно не успеть». А планирует Прыганов все и всегда заранее.

В 06:00 он знакомится с краткой оперативной информацией о происшествиях, режимах оборудования и ГТС за прошедшие сутки. А спустя час, уже в дороге, получает от начальника смены станции Александра Хомутского устный доклад о состоянии оборудования и сооружений, выявленных дефектах. И так ежедневно, в том числе и в выходные: в РусГидро действует регламент оповещения, в соответствии с которым о каждом происшествии начальник смены станции обязан доложить в том числе главному инженеру.

Продолжение на стр. 10

Человек месяца

Имя как знак качества

Татьяне Абрамовне Затворницкой исполнилось 80 лет. Впрочем, ведущий специалист страны по гидротехническим бетонам и строительным материалам уходить на пенсию не планирует. Она продолжает работать в НИИЭС, которому посвятила всю трудовую жизнь, ведет сложнейшие проекты, а заодно помогает молодым специалистам стать крепкими профессионалами.

Татьяна Затворницкая окончила Московский институт инженеров водного хозяйства им. В. Р. Вильямса по специальности «инженер-гидротехник» и после защиты диплома пришла в НИС института «Гидропроект» (НИИЭС) рядовым инженером. Через несколько лет возглавила лабораторию исследований строительных материалов, которой руководила четверть века. Татьяна Абрамовна стояла у истоков создания высокотехнологичных литых бетонов – важнейшего направления в энергетическом строительстве. Именно благодаря ей литые бетоны стали внедрять гидростроители по всему миру.

– Для НИИЭС Татьяна Абрамовна – величина постоянная.



Она всегда с нами: в работе и досуге, в радости и горе, и всегда на недосягаемом уровне, – говорит научный руководитель института Игорь Семенов. – Она выбрала совсем не женскую работу, посвятив практически всю жизнь гидротехническим бетонам. Я считаю, что вся наша отрасль перед ней в неоплатном долгу: изобретения и научные труды Затворницкой сыграли огромную роль в развитии отечественной энергетики.

Сейчас Татьяна Абрамовна курирует проекты модернизации Угличской и Рыбинской ГЭС, проводит экспертизы на строительстве важнейших объектов, рецензирует научные труды, участвует в выпуске нормативных документов. В общем, дел хватает!

Коллектив компании РусГидро от всего сердца поздравляет Татьяну Абрамовну Затворницкую с юбилеем, желает крепкого здоровья, благополучия и новых научных достижений на благо отрасли!

Цифра номера

138 769
ГВт·ч

электроэнергии выработало РусГидро по итогам 2016 года. Это рекордная выработка за всю историю компании.*

** С учетом Богучанской ГЭС.*

Фотоновости



На рыбинском хоккейном корте спортивного комплекса «Метеор» стартовал турнир по хоккею среди дворовых команд «Золотая шайба». Организацию ежегодных соревнований поддержал Каскад Верхневолжских ГЭС. В этом сезоне за победу борются 22 команды юных хоккеистов.



Музей, посвященный гидроэнергетике в Магаданской области, переехал из тесного помещения в поселке Синегорье на Колымскую ГЭС и вновь распахнул свои двери для гостей. Его экспозиции отражают историю и современность каскада Колымских ГЭС.



Энергостроители Якутской ГРЭС-2 успешно осуществили пробную прокрутку двигателя второй газотурбинной установки. Всего на станции смонтировано четыре установки общей электрической мощностью 193 МВт. Пробные пуски основного оборудования планируется начать в первом квартале этого года.

Итоги

Точка роста

Глава РусГидро отчитался полпреду ДФО о проделанной работе

Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов 27 января выступил с докладом на выездном итоговом совещании под председательством заместителя Председателя Правительства РФ – полномочного представителя Президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Юрия Трутнева. В своем докладе глава энергохолдинга подвел итоги работы группы РусГидро на Дальнем Востоке в 2016 году и рассказал о планах на 2017 год.

Руководитель РусГидро отметил, что в прошлом году был принят ряд важных государственных решений, направленных на дальнейшее развитие энергетики Дальневосточного региона. В частности, был утвержден механизм рефинансирования задолженности предприятий холдинга РАО ЭС Востока.

РусГидро продолжило реализацию проектов по строительству и обновлению тепловых мощностей. Так, завершено строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ (120 МВт / 188 Гкал•ч). Построено 469 км линий электропередачи, трансформаторных подстанций общей мощностью 99 МВа, отремонтировано 3923 км электросетей и 72 км теплосетей. Также осуществлен ремонт/замена 23 турбоагрегатов, 30 котлоагрегатов, 21 генератора. Продолжилась реализация приоритетных проектов по строительству новых объектов тепловой генерации. На ТЭЦ в городе Советская Гавань (120 МВт / 200 Гкал•ч) ведутся работы по закрытию теплового контура, работы по монтажу основного оборудования, на ТЭЦ «Восточная» (139,5 МВт / 421 Гкал•ч) закрыт тепловой контур, ведутся работы по сборке и пусконаладке основного технологического оборудования. В рамках строительства Нижне-Бурейской ГЭС (320 МВт) перекрыта река Бурея, завершены отсыпка грунтовой плотины и основной объем работ по монтажу двух гидроагрегатов. В 2017 году РусГидро планирует ввод мощности первой очереди Якутской ГРЭС-2 (193,48 МВт / 469,6 Гкал•ч).

Особое внимание Николай Шульгинов уделил развитию региональных энергосистем, мероприятиям по надежности энергоснабжения, а также необходимости разработки долгосрочной комплексной программы развития по Дальневосточному федеральному округу. Также глава РусГидро подчеркнул важность скорейшей разработки долгосрочных тарифных решений, направленных на повышение инвестиционной привлекательности энергетики Дальнего Востока.

Иван Кузнецов

Главное



Фото: пресс-служба МЭИ

Николай Шульгинов 12 января принял участие в заседании попечительского совета Московского энергетического института. Мероприятие прошло под председательством Министра энергетики Александра Новака. В ходе заседания представители ведущих энергетических компаний обсудили итоги прошедшего года и перспективы дальнейшего развития сотрудничества с институтом. Делегация также посетила реконструированную и модернизированную ТЭЦ МЭИ.

Инициатива

Ближе к земле. Дальневосточной

С 1 февраля любой житель России, вне зависимости от места проживания, может претендовать на «дальневосточный гектар». Причем безвозмездно, в смысле даром. Согласно закону, вступившему в силу с 1 июня 2016 года, земельный участок предоставляется на пять лет на основании договора безвозмездного пользования. По истечении этого срока землю можно арендовать или получить в собственность.

Правительство РФ рассматривает реализацию закона о «дальневосточном гектаре» как одну из мер привлечения в регион населения, где сейчас проживает 6,2 млн человек. По словам вице-премьера Юрия Трутнева, сейчас отток населения с Дальнего Востока сокращается, и это внушает оптимизм.

– Уверен, мы сломаем эту тенденцию, – отметил полпред Президента в ДФО. – К 2020 году мы должны, по планам, прекратить отток полностью. Думаю, справимся раньше, надо к концу 2018 года эту историю заканчивать. И к тому есть предпосылки.

К настоящему моменту заявки на «дальневосточный гектар» уже подали более 36 тысяч человек. В Минвостокразвития считают, что только за 2017 год эта цифра возрастет до 100 тысяч человек, готовых следовать за своим гектаром.

Семен Жуков



Вошли в рейтинг

РусГидро, крупнейшая гидрогенерирующая компания России, стала участником нового индекса FTSE (FTSE4Good Emerging Index). В него вошли предприятия развивающихся рынков – лидеры в области устойчивого развития. Россию в индексе представляют 20 компаний.

Новый продукт агентства FTSE Russel – часть серии индексов FTSE4Good Emerging Index для отслеживания стоимости акций компаний, соответствующих высоким стандартам в области экологии, социальной ответственности и корпоративного управления. Компании оцениваются по трем блокам показателей: воздействие на окружающую среду, социальная ответственность и управление. Включение РусГидро в новый индекс привлечет социально ответственных инвесторов к инвестированию в акции компании.



ЧЭСК ввела еще одно новшество для удобства частных клиентов, пользующихся мобильными устройствами. Теперь они могут оплатить счета за электроэнергию с помощью QR-кода: провести платеж можно как через терминалы самообслуживания Сбербанка, так и через мобильное приложение «Сбербанк Онлайн».



Ветераны Жигулевской ГЭС Нина Якимовна и Виктор Степанович Федоровы 21 января отметили круглую и совершенно уникальную дату – они вместе уже 70 лет! Ставшей родной Жигулевской ГЭС супруги отдали в общей сложности 56 трудовых лет.



Перед новогодними праздниками житель поселка Сеймчан, сотрудник Восточного отделения филиала «Магаданэнергосбыт» ПАО «Магаданэнерго» Евгений Батаев вместе с четырьмя односельчанами построил в поселке настоящий каток для детей. Новое спортсооружение вышло внушительным – 20 х 30 м и было сдано детворе 31 декабря.



Событие

Имени министра

Усть-Среднеканской ГЭС, строительство которой ведет РусГидро в Магаданской области, присвоено имя первого Министра топлива и энергетики РФ, одного из создателей и первого руководителя РАО ЕЭС России Анатолия Федоровича Дьякова.



В отечественной энергетике Анатолий Федорович Дьяков (1936–2015) – фигура легендарная. Он прошел трудовой путь от электромеханика до министра, не пропустив ни одной ступени карьерной лестницы. Принимал в эксплуатацию Колымскую ГЭС, первую ступень каскада. Будучи начальником главка «Главвостокэнерго» Министерства энергетики и электрификации СССР, курировал энергетические восточные объекты. В 1990-е годы Анатолий Дьяков обеспечивал социальную поддержку энергетикам Колымы: находил средства для летнего отдыха детей на Большой земле, решал жилищные и материальные проблемы работников. За вклад в развитие энергетики Северо-Востока страны Анатолию Федоровичу было присвоено звание почетного гражданина Магадана.

Вопрос о возведении второй ступени Колымского каскада, Усть-Среднеканской ГЭС, обсуждался еще в 1970-х годах. Начать строительство удалось только в 1991 году, но подготовительные работы стартовали еще в середине 1980-х, когда Дьяков занимал должность заместителя Министра энергетики и электрификации СССР. Он неоднократно подчеркивал, что эта гидростанция имеет ключевое значение для перспективного развития и энергобезопасности Магаданской области.

Первоначально строительство велось достаточно активно, но в конце 1990-х темпы упали. В 2008 году завершение проекта было поручено РусГидро, и уже через пять лет встали в строй два первых гидроагрегата Усть-Среднеканской ГЭС. Станция включена в Магаданскую энергосистему и покрывает около 17% от потребностей региона в электроэнергии. Сейчас гидростроители продолжают наращивать напорный фронт и монтируют третий гидроагрегат. Планируется, что последняя станционная машина Усть-Среднеканской ГЭС имени А. Ф. Дьякова будет пущена в 2018 году. Достройка гидростанции позволит реализовать крупные инфраструктурные проекты в Магаданской области. Кроме этого, ГЭС будет способствовать судоходству, регулируя сток Колымы, значительно повысит энергобезопасность региона.

Иван Кузнецов

Коротко



В одном окне

Участки ПАО «Красноярскэнергосбыт» превратились в информационно-платежные офисы жилищно-коммунальных услуг. Теперь здесь можно не только оплатить счета, но и получить консультации специалистов.

Клиенты ПАО «Красноярскэнергосбыт» уже платят за все услуги в одно окно. Электроэнергия, водоснабжение и водоотведение, теплоснабжение, капремонт – все это объединено одним информационно-платежным офисом ЖКУ. Присоединиться к ИПО ЖКУ могут и другие управляющие компании. Причем дополнительной нагрузки на эти офисы не возникнет, уверяет местный руководитель ПАО «Красноярскэнергосбыт» Юрий Нехайчик. А вот собираемость платежей, уверены сбытовики, заметно вырастет. Да и людям так удобнее: вместо нескольких квитанций они теперь получают один платежный документ. Обновленные информационно-платежные офисы полностью оборудованы для удобства клиентов и работают без перерыва на обед.

Назначения







Совет директоров избрал Первого заместителя Генерального директора ПАО «РусГидро» **Владимира Маркина** членом Правления Общества с 15 февраля 2017 года.

Глава холдинга «РАО Энергетические системы Востока» **Сергей Толстогузов** стал заместителем Генерального директора – директором дивизиона «Дальний Восток».

Руководитель департамента по управлению персоналом и организационному развитию **Байрта Первеева** назначена заместителем Генерального директора по управлению персоналом и организационному развитию.

Игорь Кладько: «Ответственности не боюсь»

С апреля прошлого года Кабардино-Балкарский филиал РусГидро возглавляет Игорь Кладько. Кому-то, наверное, это назначение показалось весьма неожиданным: человек со стороны, до этого никогда не работавший в отрасли. Но в то же время он свой, местный, всю жизнь проработавший в республике и заслуживший репутацию крепкого хозяйственника. О том, насколько трудно было столь кардинально поменять работу и, по сути, жизнь, Игорь Кладько рассказал корреспонденту «Вестника».



СЛОЖНЫЙ ВЫБОР

– Игорь Евгеньевич, вы возглавляете Кабардино-Балкарский филиал с апреля прошлого года. Расскажите, пожалуйста, как состоялось это назначение и насколько оно было неожиданным.

– Оно действительно было неожиданным и по времени возникновения, и по ситуации в целом. Сама процедура назначения заняла немало времени, так что возможность взвесить все за и против была.

– Трудно ли было решиться кардинально поменять сферу деятельности?

– Особых сомнений или опасений не было, но поразмышлять пришлось. Понимаю ответственность перед филиалом, отраслью и республикой, где я живу и работаю много лет.

– А есть ли у вашей прошлой работы и нынешней что-то общее? Насколько пригодился на новом месте солидный опыт управленческой работы?

– Общее можно найти всегда с любой работой и должностью. Это выполнение поставленных задач, финансовая и производственная дисциплина, контроль – одним словом, все то, чем занимается каждый руководитель большого или маленького коллектива.

– Насколько сложно было разобраться в новой сфере деятельности?

– Практически сразу я понял: на имеющемся опыте далеко не уедешь. С первых же дней работы пришлось всерьез заняться самообразованием, а летом 2016 года я поступил в Саяно-Шушенский филиал Сибирского федерального университета. Так что я снова студент.

– И какое по счету это будет высшее образование?

– Третье.

ЕСТЬ НА КОГО ПОЛОЖИТЬСЯ

– Как человек новый вы могли оценить ситуацию в филиале свежим глазом. На что сразу обратили внимание и какие плюсы отметили?

– Прежде всего, это большая ответственность. Вопросы, связанные с охраной труда, производственной, пожарной и экологической безопасностью. Второй важный момент – это коллектив. Он оказался новым во всех смыслах этого слова. Республика у нас хоть и относительно небольшая, но ни с кем из новых коллег ранее пересекаться не доводилось. Этот пробел был устранен, и сегодня никаких проблем в общении, взаимодействии, понимании нашего дела не вижу. Надеюсь, это взаимно. Все сотрудники – профессионалы, прекрасно знающие свою работу. Есть успехи, есть и проблемы, которые мы стремимся решать сообща. Только так, вместе, можно пройти этот сложный путь.

И еще сразу же обратил внимание на такую особенность, как удаленность наших станций от республиканского центра и друг от друга. Поначалу для руководства и взаимодействия между структурными подразделениями это было довольно непривычно.

– А какая из станций произвела на вас наибольшее впечатление?

– Все! Так как независимо от мощности каждая имеет свою интересную историю и каждая уникальна по-своему. И лучшее доказательство тому – то, что несмотря на солидный возраст целого ряда наших ГЭС, все они находятся в надлежащем техническом состоянии. В прошлом году отмечали 80-летие Баксанской ГЭС. Это прекрасный пример того, как бережно относятся в республике и в компании к гидроэнергетическим объектам.

– Вы помните свой первый рабочий день? Что вам больше всего запомнилось?

– Будничным его никак не назовешь! Утром – приезд главного инженера РусГидро Бориса Богуша, затем – официальная встреча в правительстве республики с последующим моим знакомством с коллективом. После этого мы отправились на ряд объектов филиала, в том числе строящуюся Зарагижскую ГЭС, где удалось воочию увидеть масштабы строительства.

РОЖДЕНИЕ НОВОЙ СТАНЦИИ

– Говорят, что стройки – как чужие дети: растут очень быстро. У вас складывалось такое ощущение, когда вы наблюдали за ходом завершения строительства Зарагижской ГЭС?

– К моменту моего назначения там было сделано очень многое. Подрядчики практически завершили общестроительные работы, в машинном зале шел монтаж основного оборудования. На завершающем этапе пусконаладочных работ на Зарагижской ГЭС свой профессионализм подтвердили и работники филиала. Пользуясь возможностью, хотел бы отметить неоценимую помощь всех специалистов службы и главного инженера компании, принимавших активное участие в проверке уровня эксплуатационной готовности новой станции. Их опыт и своевременные рекомендации оперативно помогали решать многие вопросы, связанные с вводом этого объекта в эксплуатацию.

– Это был первый пуск в вашей жизни? Какие чувства вы испытали?

– Присутствовать на мероприятиях по вводу различных объектов мне приходилось и ранее довольно часто. Но надо сказать, что в основном это были объекты социально-культурного назначения. А пуск гидростанции, по сути, был вторым: в декабре прошлого года, за несколько дней до ввода в строй Зарагижской ГЭС, был в соседней Карачаево-Черкесии на пуске Зеленчукской ГЭС-ГАЭС. Это незабываемые впечатления – увидеть конечный результат труда многих и многих людей и порадоваться успехам коллег. Про себя отметил, что наш филиал – один из наиболее динамично развивающихся в компании. В 2002 году здесь ввели в строй Аушигерскую ГЭС, в 2010-м – Кашхатау ГЭС, в 2012-м полностью завершилась комплексная реконструкция Баксанской станции. Новая Зарагижская ГЭС стала седьмой в составе филиала.

– Насколько ввод станции повлияет на ситуацию с энергообеспечением республики и есть ли планы по дальнейшему освоению гидропотенциала?

– Ввод в эксплуатацию Зарагижской ГЭС, безусловно, позволит снизить энергодефицит в регионе. Собственная выработка электроэнергии на территории Кабардино-Балкарии до пуска новой станции составляла примерно 510 млн кВт·ч – около 35% от потребности. Теперь этот показатель должен превысить 40%. В дальнейших планах, как объявил на торжественной церемонии пуска руководитель РусГидро Николай Шульгинов, – возобновление строительства Верхне-Балкарской ГЭС установленной мощностью 10 МВт. Надеемся, что уже весной будут обозначены конкретные сроки и основные технико-экономические показатели этого проекта.

– По итогам прошлого года у филиала хорошие производственные показатели. Чем обусловлена высокая выработка, помимо хорошей водности?

– Действительно, филиал завершил 2016 год с хорошими показателями. И главная составляющая этого успеха – профессионализм и слаженная работа коллектива. Своевременное и качественное выполнение программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции обеспечило надежную и безопасную работу гидроэлектростанций, что при хорошей водности позволило превзойти по выработке показатели прошлых лет.

СОХРАНИТЬ И ПРИУМНОЖИТЬ

– Какие задачи вы перед собой ставите?

– Свою задачу вижу в создании нормального производственного и морального климата в коллективе.

– Кабардино-балкарские гидроэнергетики очень спортивные. Говорят, что и директор им под стать...

– Это правда, спортивная жизнь филиала очень насыщенная, что не может не радовать. Я и сам увлекаюсь популярными среди коллег видами спорта – футболом и бильярдом. Успел уже в составе команды филиала выиграть общекомандное первое место в спартакиаде предприятий электроэнергетики республики в 2016 году. И конечно, планирую поддерживать спортивные традиции филиала.

Беседовал Алим Балкизов

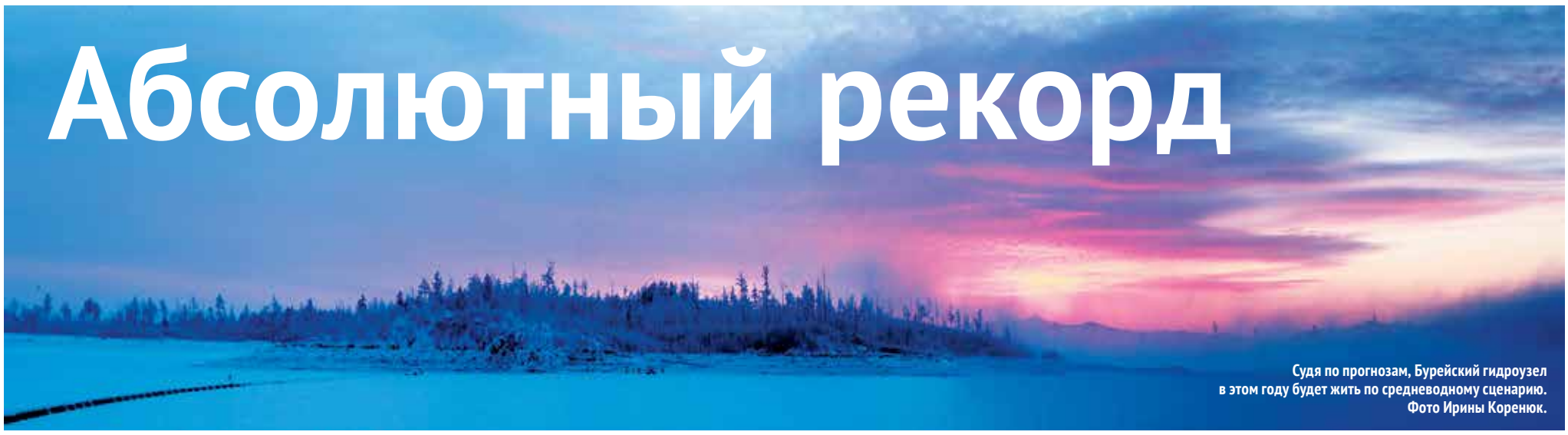
PROFILE

Родился: 16 октября 1962 года в г. Нальчике Кабардино-Балкарской Республики.

Учился: окончил Кабардино-Балкарский государственный университет по специальности «история» и Современную государственную академию по специальности «юриспруденция».

Работал: трудовой путь начал в 1980 году слесарем Нальчикского электровакуумного завода. В 1985–1990 годах работал инструктором в Октябрьском РК КПСС г. Нальчика. В 1990–1997 годах занимал руководящие должности в ряде коммерческих фирм, а затем сосредоточился на муниципальной работе в администрации столицы республики, где курировал вопросы транспорта, промышленности и ЖКХ. В 2012 году назначен главой администрации г. о. Прохладный. С февраля по декабрь 2014 года – министр промышленности и торговли КБР. Затем снова вернулся в администрацию Прохладного. С апреля 2016 года по настоящее время – директор Кабардино-Балкарского филиала ПАО «РусГидро».

Абсолютный рекорд



Судя по прогнозам, Бурейский гидроузел в этом году будет жить по средневодному сценарию. Фото Ирины Коренюк.

Продолжение. Начало на стр. 1

У этого успеха несколько слагаемых: природа была на стороне энергетиков, а они в свою очередь сумели распорядиться водным богатством максимально рационально. Дополнительные киловатт-часы в общую выработку добавили новые станции, а на Дальнем Востоке удалось заместить часть низкоэффективной конденсационной выработки тепловых объектов выработкой гидростанций. Общий итог года – 138 769 млн кВт·ч электроэнергии.

– Прошедший год стал рекордным по выработке электроэнергии за всю историю компании, – подчеркнул Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов. – В таких регионах, как Северный Кавказ, Сибирь и Дальний Восток, мы превысили показатели 2015 года более чем на четверть. Конечно, важным фактором, повлиявшим на выработку ГЭС, является водность, но без надежной работы персонала всех филиалов и «дочек» компании это было бы невозможно. Именно хорошая подготовка гидротехнических сооружений и оборудования станций к половодью позволила безопасно пройти этот ответственный период и достичь столь высоких результатов.

Вероятно, в первом квартале нынешнего года повышенная водность сохранится. Как пояснил начальник управления режимов департамента эксплуатации РусГидро Сергей Никифоров, в большинстве регионов страны она превысит или будет соответствовать среднемноголетним значениям. Кроме того, по состоянию на 31 января запасы воды в снежном покрове выше нормы почти по всем водохранилищам ГЭС РусГидро.

Сейчас главные задачи – стабильное и безаварийное прохождение осенне-зимнего максимума нагрузок и сработка водохранилищ к предстоящему половодью.

ВОЛГА И КАМА

Здесь приток воды в большинство водохранилищ в первом квартале будет на 20–60% выше нормы, суммарный приток ожидается в пределах 24,5–30,5 км³ при норме 21,3 км³. Запасы воды в снежном покрове в бассейне Волжско-Камского каскада (ВКК) оказались выше, чем в прошлом году, на 18 мм (23%) и составили 95 мм (130%) от среднемноголетнего значения. Особенно снежно в бассейнах Иваньковского, Угличского, Шекснинского, Рыбинского, Горьковского, Чебоксарского, Куйбышевского, Воткинского и Нижнекамского водохранилищ (117–153% нормы, или 110–236% от значений прошлого года). Полезный объем воды в водохранилищах ВКК составил 44,52 км³ при полной полезной емкости 81,84 км³, что на 26% ниже показателя прошлого года и на 11% ниже среднемноголетнего значения.

Гидроэлектростанции ВКК работают в соответствии с установленными режимами. Жигулевская и Волжская станции с 21 января увеличили сбросные расходы на 500 и 700 м³/с соответственно, расходы Рыбинской и Нижегородской ГЭС выросли на 650 и 1025 м³/с соответственно. При этом режимы некоторых гидростанций ВКК, в том числе Волжская ГЭС, обеспечивают работу водозаборов в условиях периодически наступающих шуги и ледовых явлений.



Снегозапасы в бассейне Рыбинской ГЭС высокие.

Все водохранилища ВКК активно срабатываются. Так, Рыбинская ГЭС сейчас работает практически на пределе турбинных расходов. Не исключено, что компания пойдет на оптимизацию ремонтов генерирующего оборудования, чтобы обеспечить более глубокую предполоводную сработку Рыбинского водохранилища.

– В январе запасы воды в снежном покрове в бассейнах Угличского и Рыбинского водохранилищ были значительно выше нормы, – рассказывает заместитель главного инженера по эксплуатации КВВГЭС Александр Горшков. – Приток воды в Угличское водохранилище был на 65% выше нормы, в Рыбинское – на 70%. По прогнозам, в феврале объем притока в водохранилища Каскада Верхневолжских ГЭС также ожидается больше нормы для этого времени года.

– Запасы воды в снеге в бассейне Горьковского водохранилища на 20 января составили 110 мм, или 145% от среднемноголетней нормы, а в аналогичный период прошлого года – 72% (55 мм), – пояснил инженер группы режимов Нижегородской ГЭС Дмитрий Краличев. – 1 февраля уровень воды в Горьковском водохранилище находится на отметке 83,34 м.

Гидролог Чебоксарской ГЭС Ирина Савушкина отметила: в последнюю декаду января суммарный приток в Чебоксарское водохранилище увеличился почти на 37% по сравнению со средним значением за первые две декады. Это вызвано исключительно ростом расходов Нижегородской ГЭС.

Камская и Воткинская ГЭС работают по новым правилам использования водных ресурсов. Как пояснил Сергей Никифоров, прежние ПИВР были приняты еще в 60-х годах прошлого века и устарели. Изменились и условия эксплуатации камских гидроузлов, уточнились данные гидрометеорологических наблюдений, что и привело к изменениям диспетчерского графика работы Камского и Воткинского водохранилищ. Новый документ зарегистрирован в Минюсте РФ 13 января 2017 года.

ЦИФРА

5901,9 ***млрд кВт·ч*** *– суммарная выработка электроэнергии ГЭС РусГидро с начала 2017 года. Это на* ***4,7%*** *выше значений бизнес-плана.*

По состоянию на конец второй декады января запасы воды в снежном покрове в бассейне Воткинского водохранилища составили 131% нормы. Однако для этого гидроузла определяющими являются снегозапасы в бассейне Камского водохранилища. На указанную дату они были близкими к норме (97%).

СИБИРЬ

В первом квартале 2017 года приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища ожидается на 15–40% выше нормы, Байкал по-прежнему в аутсайдерах (в январе приток воды составил 45% нормы). В остальные водохранилища на сибирских реках приток воды будет близким к среднемноголетним значениям. Запасы воды в снеге в бассейнах рек и водохранилищ Сибири на конец второй декады января составляют 92–121% нормы.

К 20 января запасы воды в снежном покрове бассейна Саяно-Шушенского водохранилища составляют 110 мм, что на 20% выше нормы и значений прошлого года на указанную дату. Ситуация по ледовым ограничениям здесь весьма благоприятна, поскольку кромка льда располагается ниже обычных значений от устья реки Абакан.

Уровень Богучанского водохранилища к 1 февраля составил 207,36 м. Средняя суммарная приточность в январе составила 2125 м³/с, что несколько выше, чем за аналогичный период 2016 года (2075 м³/с). Прошлые годы в основном были маловодными. Этот год, скорее всего, тоже не будет исключением.

В соответствии с указаниями Верхне-Обского БВУ режим работы Новосибирской ГЭС с 14 января установлен средними сбросами 950±50 м³/с, с поддержанием уровня воды в Оби не ниже 22 см по Новосибирскому водопосту. Сейчас специалистам станции приходится периодически промывать пролеты донных водосбросов.

На данный момент суммарный расход воды в нижний бьеф через гидроагрегаты станции составляет 979 м³/с. Идет предполоводная сработка. Верхний бьеф Новосибирского водохранилища достиг отметки 112,06 м.

ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

В связи с повышенными запасами воды в Зейском водохранилище на конец 2016 года, а также в соответствии со складывающейся гидрологической и водохозяйственной обстановкой на водных объектах бассейна Амура Амурское БВУ установило режим работы Зейского водохранилища с 23 января средним сбросным расходом 1100 м³/с. После прошлого многоводного года сработка водохранилища станции находится под строжайшим контролем.

– По состоянию на 1 февраля в бассейне Зейского водохранилища приток остается достаточно низким, – рассказывает руководитель группы режимов оперативной службы филиала Андрей Двойнов. – Отметка уровня верхнего бьефа – 313,96 м.

Бурейская ГЭС работает со средним расходом 750±100 м³/с. При таком режиме водохранилище будет сработано до отметки УМО – 236 м – в третьей декаде апреля, к началу весеннего паводка. По данным на 1 февраля, уровень водохранилища находится на отметке 246,55 м, его полезный объем составляет более 4,7 км³ воды. Уровень воды в верхнем бьефе строящегося Нижне-Бурейского гидроузла составляет 115,28 м при уровне начала его наполнения 117,5 м.

Режим работы Колымской ГЭС в осенне-зимний период установлен с использованием водных ресурсов водохранилища для выработки электроэнергии. По состоянию на 30 января уровень верхнего бьефа станции составил 445,30 м (НПУ 451,5 м), приток воды за прошлые сутки – 15 м³/с, суммарный сбросной расход – 251 м³/с. Уровень верхнего бьефа Усть-Среднеканской ГЭС – 255,91 м.

ЮГ И СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ

Здесь по-прежнему гидрообстановка весьма благоприятная. В январе и в первом квартале 2017 года приток воды в Чиркейское водохранилище ожидается близким к среднемноголетним значениям. Кубань тоже не может пожаловаться на природу.

К 30 января уровень верхнего бьефа Чиркейского водохранилища составил 337,10 м (НПУ – 355,0 м), что на 6,61 м ниже среднемноголетней отметки. Уровень Ирганайского водохранилища достиг отметки 534,56 м (НПУ – 547,0).

Наталья Иванова, Оксана Бачина, Ирина Беликова, Галина Шацкая, Сергей Макаров, Дарья Воронова, Илья Дворянов, Олеся Тарасова, Наталья Какта

ЗАПАСЫ ВОДЫ В СНЕЖНОМ ПОКРОВЕ

По данным снегосъемок 31.01.2017



Зима на Сахалине долгая и суровая, но лютые морозы стройке не помеха.

Сахалинская ГРЭС-2

Пришло тепло

В январе в главный корпус строящейся Сахалинской ГРЭС-2 поступило долгожданное тепло. Зима на острове суровая и долгая, поэтому закрытие теплового контура и отопление главного корпуса строящейся на берегу Татарского пролива электростанции стали приоритетными задачами энергетиков.

Подачу тепла обеспечивает временная водогрейная котельная отечественного производства. Она состоит из двух котлов общей тепловой мощностью 5,16 Гкал·ч. Перед ее пуском строители смонтировали систему отопления главного корпуса и провели магистральный трубопровод от здания до теплоисточника. Временная котельная позволяет поддерживать требуемые температурные режимы для выполнения комплекса работ по монтажу технологического оборудования в главном корпусе. После сдачи объекта в эксплуатацию она будет демонтирована. В процессе эксплуатации станции теплоснабжение будет осуществляться от турбоагрегатов, а во время их остановки – от пусковой котельной, окончание монтажа которой запланировано на апрель 2017 года.

Строители отмечают: заметное «потепление» существенно отразилось на производительности труда. Как поясняют специалисты, теперь монтаж основного оборудования никоим образом не зависит от погоды. В этом убедился лично и заместитель генерального директора по капитальному строительству РусГидро Николай Карпухин, посетивший объект и оценивший темпы работ. Краткий вердикт – «стройка идет полным ходом».

СВОЕ НАДЕЖНЕЕ

В разгаре – монтаж основного оборудования, которое, кстати, полностью отечественного производства. Турбины для Сахалинской ГРЭС-2 изготовил Уральский турбинный завод (г. Екатеринбург), генераторы – НПО «Элсиб» (г. Новосибирск), котлоагрегаты произвел ТКЗ «Красный котельщик», входящий в состав концерна «Силовые машины». Энергостроители, своевременно выполнив программу импортозамещения, смогли избежать последствий экономического кризиса, и на ходе строительства ГРЭС-2 он практически не отразился.

В котельном отделении главного корпуса монтируются два паровых котла марки Е-230-13, 8-560 КБТ, каждый производительностью 230 тонн пара в час. Степень готовности первого котла составляет 90%, второго – 60%. В III квартале этого года запланировано проведение пусконаладочных работ. В турбинном отделении продолжаются монтажные работы на двух 60-мегаваттных турбоагрегатах, каждый из которых включает в себя турбину и генератор. Сборку оборудования начали в октябре 2016 года. Пусконаладку специалисты планируют провести в IV квартале 2017 года.

Станция будет оборудована АСУ ТП, которые позволят управлять технологическим процессом в режиме реального времени. Автоматика самостоятельно настроит параметры работы агрегатов в соответствии с заданной мощностью. Такие системы сами выбирают необходимую последовательность действий в зависимости от условий при запуске турбины, ее остановке и других маневрах, что обеспечит стабильность работы агрегатов в меняющихся условиях. Это, разумеется, гораздо точнее и безопаснее, чем настройка параметров вручную.

СТИХИЯ НЕ СТРАШНА

Еще одна особенность проекта – высочайшая сейсмоустойчивость. Станция способна выдержать даже девятибалльное землетрясение. Вообще, поясняют энергостроители, технологические решения новой станции – самые прорывные и современные. Например, сухая градирня – замкнутый контур охлаждения основного оборудования, гигантский радиатор диаметром 60 м и высотой 65 м. До сих пор ничего подобного в Сахалинской области не строили. Еще одно ноу-хау – антигололедная система линии электропередачи, так называемая система плавки наледи. Для успешной борьбы с ней главное – угадать начало ее образования. Диспетчер должен вовремя среагировать, когда погодные условия становятся опасными. Частицы воды легко забиваются в закрученные щели проводов, постепенно намерзая и образуя наледь толщиной до 15 см. На пролете 500–700 м такая увесистая «шуба» легко приводит к обрыву линий. Благодаря антигололедной системе диспетчер сможет пустить по проводу постоянный ток с определенными параметрами вместо переменного, который нагреет провода и расплавит лед.

А масштабы строительства лучше всего характеризует количество специалистов. Сейчас здесь трудится более 1300 человек, в распоряжении которых около сотни единиц специальной техники. Уже совсем скоро численность персонала вырастет до 2000. Всех их нужно обеспечить не только работой, но и хорошими бытовыми условиями. Для этого построено семь общежитий на 1390 мест и совсем скоро сотрудники будут принимать восьмое – на 200 мест. А к концу февраля «жилплощадь» увеличится на 300 мест, когда сдадут еще два корпуса.

Наталья Белуха



Временная водогрейная котельная обеспечивает теплом главный корпус Сахалинской ГРЭС-2, так что монтаж оборудования проходит отнюдь не в спартанских условиях.

Нижне-Бурейская ГЭС

Испытано досрочно

Пока решается вопрос об оформлении актов, подтверждающих готовность ложа водохранилища к первому этапу заполнения (до отметки 128,00 м), на Нижне-Бурейской ГЭС параллельно со строительно-монтажными работами завершились монтаж и пусконаладка оборудования схемы выдачи мощности.



Оборудование КРУЭ Нижне-Бурейской ГЭС к работе готово.



Кабельный переход от КРУЭ 220 кВ до площадки концевых опор.

Мероприятия по технологическому присоединению двух гидроагрегатов Нижне-Бурейской ГЭС выполнены в декабре 2016 года. Филиал ФСК ЕЭС – «МЭС Востока» и филиал СО ЕЭС – «ОДУ Востока» подписали акт о выполнении технических условий на технологическое присоединение новой станции по первому этапу. Сетевая организация (ФСК ЕЭС) построила и ввела в работу двухцепную высоковольтную линию 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Архара, которая будет обеспечивать выдачу мощности двух агрегатов на первом этапе технологического присоединения станции.

Важнейший элемент схемы выдачи мощности Нижне-Бурейской ГЭС – КРУЭ 220 кВ – готов к вводу в эксплуатацию. В соответствии с графиком строительства завершены строительно-монтажные работы по зданию КРУЭ, сборка и наладка оборудования и систем жизнеобеспечения. Кроме того, проведены высоковольтные испытания основного оборудования распредустройства, проверка и настройка устройств релейной защиты и автоматики от постороннего источника первичного тока и напряжения. КРУЭ 220 кВ, а также кабельные линии 220 кВ от блочных трансформаторов Т1 и Т2 до КРУЭ опробованы рабочим напряжением и готовы к проведению комплексного опробования.

Поскольку функциональные испытания оборудования со стороны агрегатов без заполнения проточного тракта проводить невозможно, гидроэнергетикам пришлось действовать в предлагаемых обстоятельствах. И компромиссный вариант был найден: проверку устройств релейной защиты и автоматики и противоаварийной автоматики провели от постороннего источника, а опробование рабочим напряжением 220 кВ осуществили от сети ОЭС Востока по согласованной с ФСК ЕЭС и СО ЕЭС программе.

– Опережающее проведение пусконаладочных работ и функциональных испытаний позволит существенно сократить их объем в будущем, – говорит исполнительный директор АО «Нижне-Бурейская ГЭС» Александр Гаркин. – Тем самым мы сократим и сроки ввода гидроагрегатов станции после решения вопроса о наполнении водохранилища, так как часть основного оборудования будет уже испытана.

Ирина Коренюк



Площадка концевых опор.



Гидроагрегат №20 – последняя модернизируемая машина Жигулевской ГЭС.

Жигулевская ГЭС

На финишной прямой

Жигулевские гидроэнергетики вывели в модернизацию последний гидроагрегат со станционным номером 20, который, пройдя путь существенных преобразований, вернется в строй уже в этом году.

– Мы меняем оборудование, трудовой стаж которого начался еще в 50-х годах прошлого столетия, – говорит директор Жигулевской ГЭС Олег Леонов. – Гидроагрегат №20 был введен в эксплуатацию в октябре 1957 года. С этого момента он отработал более 422 тысяч часов, произведя более 32 млрд кВт•ч электроэнергии.

На гидроагрегате установят новую пятилопастную турбину, рассчитанную на более высокий расход воды. Это ощутимо повысит мощность. Еще одно преимущество нового оборудования – высокая экологичность, поскольку конструкция рабочих колес исключает возможность попадания в воду турбинного масла. Кроме того, специалисты проведут модернизацию гидрогенератора, смонтируют современную систему управления гидроагрегатом.

Замена рабочих колес гидроагрегатов – главное направление Программы комплексной модернизации (ПКМ) Жигулевской ГЭС. Но далеко не единственное. В рамках ПКМ здесь идет замена гидромеханического, коммутационного оборудования, а также систем автоматики. К настоящему времени специалисты уже поменяли 14 комплектов сороудерживающих решеток из 40. Также продолжается замена выключателей открытого распределительного устройства ОРУ 500 кВ на элегазовые.

Елена Сучкова, фото: Вадим Кондратьев

Камская ГЭС

Высший класс надежности

Камские гидроэнергетики завершили реконструкцию системы релейной защиты и противоаварийной автоматики открытых распределительных устройств 110/220 кВ. Взамен устаревших устройств установлен новый комплекс оборудования с использованием микропроцессорной техники.

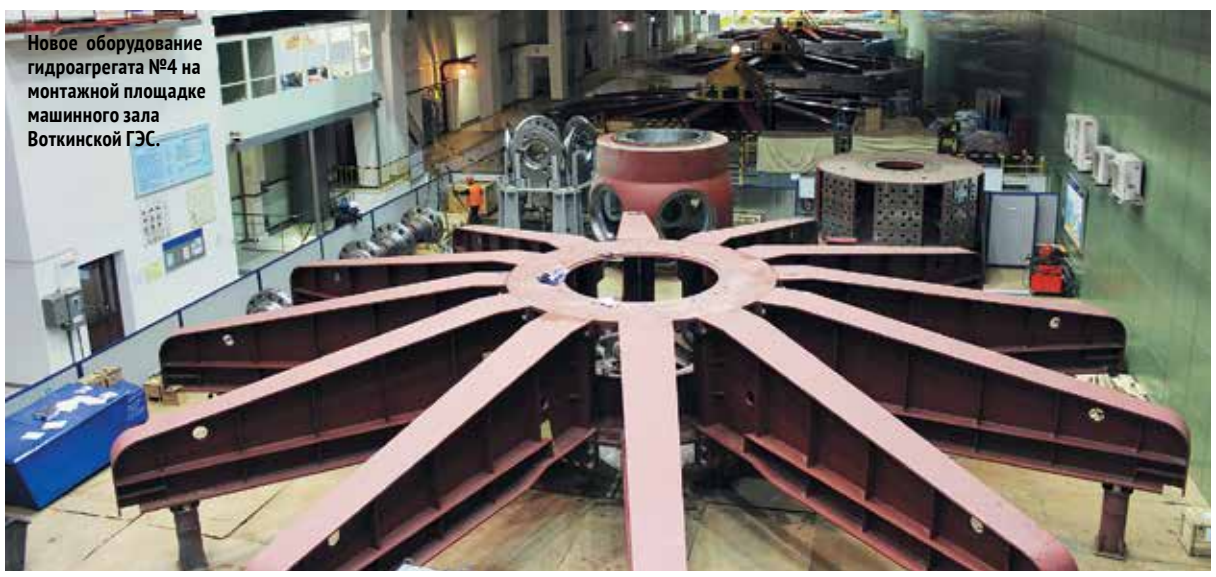
– Необходимость замены систем релейной защиты и противоаварийной автоматики обусловлена тем, что прежнее оборудование выработало свой ресурс и морально устарело, вплоть до прекращения производства подобных устройств и запасных частей к ним, – пояснил директор станции Виктор Алексеев. – Это обстоятельство очень усложняло техническое обслуживание и ремонт. Кроме того, ввод новых мощностей на Камской ГЭС и Пермской ГРЭС, рост числа потребителей повысили требования к устойчивости энергосистемы Пермского края. Введение в работу системы противоаварийной автоматики Камской ГЭС повышает надежность энергоснабжения Пермско-Закамского узла энергосистемы, поскольку противоаварийная автоматика позволит ограничить или прекратить дальнейшее развитие аварийных режимов.

Новое оборудование соответствует современным требованиям по надежности, быстродействию, селективности и чувствительности. В проекте применяются комбинированные устройства, которые объединяют различные функции защиты, измерения, контроля, автоматики, местного и дистанционного управления. Дополнительно предусмотрены функции осциллографа, регистрации событий, определения места повреждения, а также вывода необходимого объема информации на рабочие места оперативного персонала. Это позволяет анализировать правильность действий защит и противоаварийной автоматики. В конце сентября 2017 года новый комплекс оборудования будет интегрирован в автоматизированную систему управления технологическими процессами ОРУ 110/220 кВ.

Дарья Воронова



При замене оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики ОРУ 110/220 кВ Камской ГЭС установлен новый мнемощит местного пульта управления.



Новое оборудование гидроагрегата №4 на монтажной площадке машинного зала Воткинской ГЭС.

Воткинская ГЭС

Точно в срок

Завершилась поставка основного и вспомогательного оборудования для замены первенца ПКМ Воткинской ГЭС – гидроагрегата со станционным номером 4.

Как пояснил главный инженер станции Эдуард Скрипка, благодаря качественному управлению проектом по комплексной замене гидроагрегатов Воткинская ГЭС и концерн «Силовые машины» обеспечили своевременную поставку оборудования. При этом был сформирован технологический график, позволяющий завершить замену гидроагрегата №4 в установленные директивные сроки.

Работы включают в себя монтаж турбины, генератора и вспомогательного оборудования, модернизацию системы автоматического управления. Кроме того, будут выполнены индивидуальные и функциональные испытания, пусконаладочные работы, которые завершатся комплексным опробованием и вводом гидроагрегата в гарантийную эксплуатацию.

– В настоящее время на гидроагрегате №4 полностью выполнен демонтаж старого оборудования, – рассказывает директор филиала Алексей Бяков. – Под руководством шеф-инженеров «Силовых машин» смонтирован корпус статора нового гидрогенератора, выполнен монтаж и проведены испытания сердечника статора, укладка и высоковольтные испытания стержней нижнего ряда его обмотки, выполняется укладка стержней верхнего ряда обмотки статора. Выполнены установка и прицентровка фундаментных частей турбины, контрольная сборка направляющего аппарата в кратере гидроагрегата, а также работы по раскреплению и проверке геометрии камеры рабочего колеса, ее сборке на монтажной площадке. Кроме того, идет монтаж нового вспомогательного оборудования, маслонапорной установки, продолжаются восстановительные работы в проточном тракте гидротурбины.

Монтаж нового оборудования гидроагрегата №4 планируется завершить во втором квартале нынешнего года. Пуск новой машины запланирован на июнь 2017 года.

Сергей Макаров

ЦИФРЫ

В результате реализации ПКМ установленная мощность Воткинской ГЭС увеличится на

130 ***МВт*** *и составит*

1150 ***МВт.***

Волжская ГЭС

Уже три четверти пути

С 1 февраля на станции вывели в модернизацию гидроагрегат со станционным номером 15. На нем заменят турбину, генератор, системы возбуждения и автоматики, вспомогательное оборудование. Новая машина, пуск которой запланирован на январь 2018 года, будет обладать улучшенными техническими характеристиками, что в перспективе позволит увеличить ее мощность на 10,5 МВт.

Гидроагрегат будет модернизирован по долгосрочному договору между РусГидро и концерном «Силовые машины», заключенному в 2011 году. В качестве генерального подрядчика Силмаш также отвечает за демонтаж и монтаж оборудования, шефмонтаж и пусконаладочные работы.

А пока пятнадцатый агрегат только готовится к преобразованиям, модернизация идет полным ходом. Уже в конце марта вернется в строй обновленный агрегат №2. На нем заменили турбину, генератор, систему возбуждения, систему автоматики и вспомогательное оборудование. Сейчас специалисты выполняют пусконаладочные работы. Аналогичный комплекс работ гидроэнергетики выполнят на первой станционной машине. Ее пуск состоится в конце августа. И это, как подчеркивают на станции, будет важным этапом ПКМ.

– С вводом в эксплуатацию первого агрегата мы преодолеем три четверти пути по замене турбин и выйдем на финишную прямую, – пояснил директор Волжской ГЭС Сергей Бологов. – Отставаний от графика в настоящее время нет. Коллектив станции достойно справляется с заданным высоким темпом модернизации.

Галина Шацкая



Работы по модернизации гидросилового оборудования на Волжской ГЭС идут быстрыми темпами.

Первая Дальневосточная



Уже десять лет ДЭК – крупнейший энергосбыт и основной гарантирующий поставщик электроэнергии в четырех дальневосточных регионах.

ДЭК отмечает юбилей

В феврале этого года ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» исполнилось 10 лет. На первый взгляд, совсем юный возраст, но на самом деле история предприятия насчитывает уже восемь десятилетий. Дело в том, что ДЭК – преемник образованного в 1937 году районного управления «Дальэнерго».

ПИОНЕРЫ ОТРАСЛИ

По сути, РУ «Дальэнерго» стало первой энергосистемой Дальнего Востока. Приказ Главного управления энергетического хозяйства СССР от 5 января 1937 года гласил: «Организовать в системе Главэнерго Дальневосточное районное управление «Дальэнерго». Включить в состав «Дальэнерго» Владивостокскую электростанцию, Артемовскую ГРЭС (с момента передачи последней в эксплуатацию) и все относящиеся к данным станциям подстанции и сети». Чуть позже сюда вошли Совгаванская, Крепостная электроточка (КЭТ) острова Русский и электрическая сеть.

Уже в мае 1937 года был образован отдел сбыта энергии «Энергосбыт», который вскоре стал самостоятельным предприятием, положив тем самым начало современным энергосбытовым подразделениям.



Первоначально в состав районного управления «Дальэнерго» вошли четыре электростанции и все относящиеся к ним подстанции и сети.

Дальэнерго стало надежным поставщиком электроэнергии для предприятий Владивостокского района и города Советская Гавань. К 1939 году предприятие объединило 1236 энергетиков региона.

ЗОЛОТОЙ ВЕК

В годы Великой Отечественной войны перед энергетиками Дальнего Востока стояла важнейшая задача по обеспечению электроэнергией промышленных предприятий, в первую очередь оборонного значения. «Дальэнерго в военное время вошло в число лучших в стране энергосистем.

В послевоенные годы на электростанциях и электросетях Дальнего Востока проводился капитальный ремонт электрооборудования, изношенного во время Великой Отечественной. В 1950 году в регионе насчитывалось уже 858 электростанций (общей мощностью 456,8 тысяч кВт), не считая 407 передвижных электростанций, энергопоездов и генераторов.

ЦИФРЫ

1,3 ***млн км²*** *– площадь территории обслуживания ДЭК.*

На ней проживает **4,3** ***млн человек.*** *Ежегодное потребление электроэнергии на обслуживаемой территории составляет*

23–24 ***млрд кВт·ч.***

ФИЛИАЛЫ

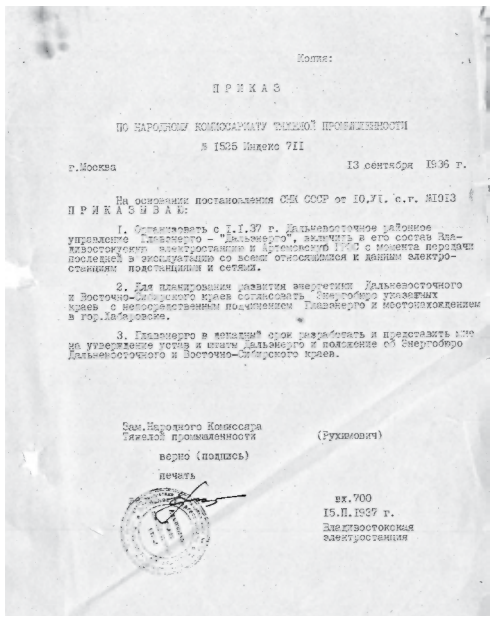
АМУРЭНЕРГОСБЫТ (АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ):
- образован в **1963 году**;
- в 2016 году отпустил около **6,6 млрд кВт•ч** электроэнергии потребителям;
- обслуживает **11 тысяч** юридических лиц и около **370 тысяч** жителей Приамурья;
- в филиал входит **9 отделений**, **20 участков**. В регионе работают абонентские пункты, в том числе **4 современных центра** обслуживания потребителей: два в Благовещенске, по одному – в Райчихинске и Свободном

ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ (ХАБАРОВСКИЙ КРАЙ):
- образован в **1958 году**;
- в 2016 году отпустил около **6 млрд кВт•ч** электроэнергии;
- обслуживает свыше **13 тысяч** юридических лиц и **460 тысяч** жителей края;
- в филиал входит **12 отделений**.

В регионе работает **3 современных центра** обслуживания потребителей

ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ (ПРИМОРСКИЙ КРАЙ):
- самый крупный из четырех филиалов ДЭК;
- основан **в 1938 году**;
- ежегодно поставляет потребителям около **8 млрд кВт•ч** электроэнергии;
- обслуживает более **24 тысяч** юридических и свыше **820 тысяч** физических лиц в Приморском крае;
- работает более **10 современных центров** обслуживания потребителей

ЭНЕРГОСБЫТ ЕАО:
- образован в **1961 году**;
- ежегодно поставляет потребителям около **1 млрд кВт•ч** электроэнергии;
- обслуживает более **3 тысяч** юридических лиц и **75 тысяч** жителей региона;
- для удобства работы с абонентами организованы **4 расчетных центра** и **3 офиса**



Приказ о создании Дальэнерго.

Новый значительный этап в развитии энергетики страны и края начался в 1950 году. Строились крупные объекты – Сучанская ГРЭС (100 МВт), Хабаровская ТЭЦ (125 МВт), Комсомольская ТЭЦ-1 (75 МВт) и Райчихинская ГРЭС (50 МВт) в Амурской области. За 10 лет в Дальневосточном регионе было построено и введено в эксплуатацию семь новых тепловых электростанций (ТЭЦ и ГРЭС), которые продолжают работать и в настоящее время.

В 1969 году производство электроэнергии на Дальнем Востоке достигло 12,8 млрд кВт•ч, что было почти в 12 раз больше, чем в 1950-м. Вплоть до конца 1980-х годов производство электроэнергии на Дальнем Востоке росло стремительными темпами, достигнув в 1991 году пика – 48,1 млрд кВт•ч. Это было в 3,4 раза больше по сравнению с 1970-м. Столь высокая динамика роста производства электрической энергии была связана с реализацией в 1970–1980 годах госпрограмм по развитию производительных сил Дальневосточного экономического района и с ростом энергопотребления в промышленности и ЖКХ.

ТРУДНЫЕ ГОДЫ

Экономический кризис 1990-х негативно отразился на состоянии энергетического сектора в регионе. Дальний Восток почти выпал из экономического комплекса России. За период с 1991 по 1997 год спад производства в электроэнергетике региона составил 21,3%. За 10 лет на Дальнем Востоке было построено всего две электростанции – Верхне-Мутновская ГеоЭС (12 МВт) и Ногликская ГТЭС (48 МВт).

Начало 2000-х годов тоже было сложным периодом для дальневосточной энергетики. Жители региона и работники отрасли хорошо помнят веерные отключения замерзающих городов из-за отсутствия топлива на складах ТЭЦ и ГРЭС, многомесячные задержки заработной платы и конфликты с местными властями.

Чтобы урегулировать тяжелую ситуацию, в середине 2001 года была организована Дальневосточная энергетическая управляющая компания (ОАО «ДВЭУК»), которая стала одним из крупнейших предприятий в экономике региона и самой крупной управляющей компанией в энергетике России. Она приняла на себя функции единоличного исполнительного органа основных энергоснабжающих предприятий Приморского края (Дальэнерго и ЛуТЭК). В августе 2003 года к ней присоединились Сахалинэнерго и Камчатскэнерго. Ситуация стала нормализовываться, а уже в 2004 году подконтрольные ДВЭУК энергосистемы вышли в плюс.



Пуск первой турбины Артемовской ТЭЦ.

ВЕТЕР ПЕРЕМЕН

2005 год был ознаменован подготовкой к реформе энергосистемы. В соответствии с планом РАО «ЕЭС России» ДВЭУК должна была преобразоваться в Дальневосточную энергетическую компанию – региональный холдинг, объединяющий энергосистемы Приморья, Хабаровского края, Амурской и Еврейской автономной областей.

Датой рождения Дальневосточной энергетической компании стало 1 февраля 2007 года. Вот уже 10 лет это крупнейший энергосбыт и основной гарантирующий поставщик электроэнергии для населения и предприятий четырех дальневосточных регионов. В штате предприятия работает 3404 человека.

ПРОИЗВОДИМ, ПЕРЕДАЕМ И ПРОДАЕМ

В итоге из структуры ДЭК выделились две компании. За производство электроэнергии отвечает Дальневосточная генерирующая компания, которая объединила электростанции Приморья, Хабаровска, ЛуТЭК Амурской области, Нерюнгринскую ГРЭС в Якутии. Доставка электроэнергии – в ведении Дальневосточной распределительной сетевой компании, производственные активы которой – все электрические сети региона напряжением до 220 кВ. Сама же ДЭК взяла на себя энергосбытовые функции.

С 2007 года ДЭК формирует прогнозы и контролирует общую потребность в электроэнергии (мощности) по Дальнему Востоку. Среди ключевых направлений стратегии компании – долгосрочное прогнозирование потребности в электрической энергии с учетом социально-экономического развития субъектов Дальнего Востока и обеспечение электропотребления эффективными энергоисточниками. Для такого крупного и стратегического рынка наличие компании, которая несет все финансовые обязательства перед партнерами действующих энергокомпаний, очень важно. Это гарантия стабильного состояния энергосистем.

С 2008 года ДЭК имеет статус единого закупщика, выполняющего функцию покупки и продажи электроэнергии (мощности) участникам оптового рынка II неценовой зоны. В этом качестве она приобретает электроэнергию в ДВФО в объединенной зоне, которая реализуется гарантирующими поставщиками потребителям на розничном рынке, а как гарантирующий поставщик продает ее на розничном рынке. Как единый закупщик электроэнергии компания ежегодно покупает порядка 31,6 млрд кВт•ч, что составляет 100% отпуска электроэнергии поставщиками оптового рынка II неценовой зоны, а для снабжения потребителей розничного рынка приобретает свыше 24 млрд кВт•ч, или 78%, от всего объема поставок электроэнергии.

УСПЕХ – В РАЗВИТИИ

В декабре 2011 года Правительство РФ приняло комплексную Программу развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2025 года, в которой поставило задачи по дальнейшей модернизации и техническому перевооружению отрасли. Развитие электроэнергетики ДФО занимает приоритетное направление в государственной политике, и ДЭК готова к новым вызовам. Это современная, динамичная компания, реализующая стратегические программы по повышению энергоэффективности, сокращению затрат, ориентированности на клиентов. В регионе уже создан 21 центр обслуживания потребителей повышенной комфортности и 109 абонентских пунктов. Продолжается совершенствование сервисов для населения: запущено мобильное приложение «Личный кабинет клиента» для смартфонов и планшетов.

ДОРОГОЕ НАСЛЕДИЕ

Трудовая династия – это понятие включает в себя профессиональную гордость за избранное дело, авторитет и смысл жизни нескольких поколений. В энергетической отрасли преемственность поколений закономерна: от деда к отцу, от отца к сыну передаются опыт, мастерство, любовь к своему делу. Надежность энергетики обеспечивают люди, а династии эту надежность «цементируют». Сегодня в ДЭК есть немало династий со стажем по три (!) века. Например, 16 представителей династии Кулик, отсчет трудового пути которой начался в 1964 году. Еще старше династия Масловых, первые представители которой пришли в Хабаровскэнергосбыт в 1948 году. Более 300 трудовых лет на счету династии Кохановских.

Светлана Дмитриченко

ЦИТАТА

Виктор Милуш, генеральный директор ПАО «ДЭК»:

– Мы гордимся причастностью к делу целых поколений дальневосточных энергетиков, которые выполняли свою работу, невзирая на любые трудности, и заложили фундамент огромной системы. Энергетика региона растет и развивается благодаря этим профессионалам, талантам, людям, посвятившим свою жизнь любимой работе. Даже переживая непростые времена больших преобразований, они всегда ставили во главу угла стабильное энергоснабжение региона.
Я горжусь тем, что наши работники формируют настоящие трудовые династии, становятся опорой предприятия, его прошлым, настоящим и будущим. Целые поколения профессионалов год от года приумножают трудовую славу Дальневосточной энергетической компании.



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ



*Водопроводно-канализационное хозяйство

В ЗОНЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПАО «ДЭК»

1 800 000 *физических лиц*

55 000 *юридических лиц*

В 2016 ГОДУ

На **337** *млн кВт·ч выросло потребление электроэнергии, что соответствует месячному потреблению всего Хабаровского края*

7,4 *млн кВт·ч – наибольший прирост промышленности в ЕАО*

114 *тысяч новых потребителей приняло ПАО «ДЭК» в Приморском крае*

По данным анализа полезного отпуска электроэнергии потребителям, обслуживаемым ПАО «ДЭК»

Первым делом – станция

Продолжение. Начало на стр. 1

Дорога до станции из города Черкесска занимает 40–45 минут. В 07:25 Сергей Георгиевич входит в свой кабинет, уже владея общей информацией о состоянии объекта. Теперь самое время погрузиться в детали. Тут главному инженеру помогают комплексная автоматическая система управления технологическим процессом и системы видеонаблюдения. Он пристально вглядывается в монитор и в этот момент очень напоминает родителя, следящего при помощи видеоняни за поведением своего первенца.

ОТСТУПЛЕНИЕ ПЕРВОЕ

Прыганов не скрывает, что именно эта станция для него стала делом жизни и особенной любовью. Он приехал в Карачаево-Черкесию из Таджикистана в 1995 году. Время было неспокойное, и многим гидроэнергетикам пришлось покинуть бывшие союзные республики. Прыганов поступил на работу в Севкавгидроэнергострой, где возглавил отдел комплектации оборудования дирекции Зеленчукских ГЭС. Вот и получается, что она росла, развивалась и дважды родилась при его непосредственном участии.

СТО ВОПРОСОВ – СТО ОТВЕТОВ

Этот спокойно начавшийся день чуть ли не мгновенно превратился в непрерывный круговорот людей и дел. После того как захлопывается дверь за очередным посетителем (а в кабинет к Прыганову заходят запросто, без церемоний), спрашиваю, часто ли приходится принимать такое количество визитеров.

– Да я, вообще-то, редко здесь остаюсь один, – смеется Сергей Георгиевич. – Каждый приходит за уточнениями и разъяснениями, а кто-то и со своими предложениями.

Если идея ценная, он тут же начинает ее развивать. Все новое ему безумно интересно. А еще ему интересны люди – это видно по тому, как он разговаривает с коллегами. Кого-то спросит сначала о здоровье, а уж потом о работе, с кем-то пошутит, кого-то пожурит. С Прыгановым легко иметь дело, это на станции знают все. Как, впрочем, и то, что ключевое слово здесь – дело.

Вот сейчас, например, главный инженер обсуждает по телефону с заместителем по эксплуатации Михаилом Касаевым какую-то техническую проблему. Сначала внимательно слушает собеседника, затем интересуется его мнением и лишь потом высказывает собственное.

– Специалисты должны сами найти верное решение, и к счастью, это у них получается, – поясняет Прыганов, повесив трубку.

УСПЕТЬ ВЕЗДЕ

11:00. Сергей Георгиевич неутомимым маятником перемещается между кабинетом и производственными службами. Успеть за ним, честно говоря, непросто. Пока Прыганов общается с работниками в машинном зале, спрашиваю у инженера главного щита управления Владимира Колесникова, что изменилось после пуска ГЭС-ГАЭС.

– Работать стало интереснее, но и сложнее, поскольку добавилось новое оборудование, – объясняет он. – К примеру, раньше переключения на ОРУ занимали около полутора часов, а теперь благодаря современному КРУЭ это происходит в считаные минуты. Все переключения производятся дистанционно – с компьютера, и вести наблюдения стало легче.



Начало рабочего дня кажется спокойным. Первым делом Прыганов знакомится с общим положением дел на станции.



Принцип его руководства прост: специалисты должны найти верное решение самостоятельно. А технический директор лишь направляет их по верному пути.



Сергей Георгиевич уверен: станция – это сложный живой организм. И он умеет общаться с оборудованием, чувствует его состояние и настроение на интуитивном уровне.



Если машзал – сердце станции, то центральный пульт управления – ее мозг. С начальником смены станции Романом Хорошиловым.

ГЛАЗ ДА ГЛАЗ

– Время сейчас особенное, – говорит Прыганов. – Аврал стройки уже позади, но за станцией, которая делает первые шаги, нужен глаз да глаз. Новое оборудование часто требует доводки: многие проектные решения выдавались с таким опозданием, что не было времени для полноценного анализа. И все-таки агрегаты работают по графику, а специалисты со своими обязанностями справляются.

Хотя непредвиденные ситуации тоже случаются. Об одной из них главный инженер рассказывает, возвращаясь с главного щита управления в кабинет.

– Оказалось, что на генераторах-двигателях перепутаны фазы главных выводов. Чтобы это исправить, проще всего было выполнить транспозицию токопроводов непосредственно внутри «бочки» генератора – так и компактнее, и материалов меньше. Но мы поступили иначе и выполнили ее снаружи. При подаче возбуждения на ротор из генератора вдруг повалил густой сизый дым, который не имел характерного запаха горелой изоляции. Если бы пошли простым путем, источник задымления искали бы гораздо дольше. А так сразу выяснили причину неполадки: «паразитные» токи грели воздухоразделяющие щиты, на которых обгорело масло.

ОТСТУПЛЕНИЕ ВТОРОЕ

Такие оригинальные технические решения – конек главного инженера.

– Если в разговоре снял очки и теребит дужки, значит, думает, – рассказывает старший мастер службы эксплуатации Шухрат Ашуров. – Потом приходит и говорит, что нужно сделать и каким образом. Так было с проблемой обеспечения гарантированной работы пневмоклапанов в системе пожаротушения первого и второго гидроагрегатов. Мы их раньше продували из-за конденсата, который мешал клапану нормально открываться и закрываться. Когда рассказали о проблеме Прыганову, он предложил установить специальный фильтр, который мы совместно и разработали.

В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ

Планы на новый объект генерации у республики большие: завершение проекта позволило обеспечить 45% потребностей Карачаево-Черкесии в электроэнергии. Плюс все преимущества гидроаккумулирующей станции, благодаря которым Зеленчукская ГЭС-ГАЭС теперь является центром оперативного регулирования и балансировки энергосистемы Северного Кавказа. Плюс дополнительные налоги в республиканский бюджет. Знакомя гостей со станцией, к перечню этих плюсов Прыганов обязательно добавляет еще один – высочайшая надежность оборудования и сооружений. А объект особого значения часто посещают глава региона Рашид Темрезов и члены правительства КЧР.

Сегодня никаких высоких гостей не ожидается – обычный рабочий день. Правда, обед уже пропустили, да и ужин, похоже, если и будет, то неизвестно когда. Смеркается, но ни единого признака того, что скоро Прыганов отправится домой, не заметно. Звоню супруге главного инженера, чтобы выяснить, часто ли ее муж задерживается на работе.

– Этим вопросом вы меня повеселили, – смеется Раиса Прыганова. – Нет у нас в семье такого понятия «задерживаться на работе». Он ею живет, ему это интересно. И я как энергетик прекрасно понимаю мужа.

В конце концов Сергей Георгиевич прощается с корреспондентом, а сам начинает просматривать какие-то бумаги. На вопрос, долго ли еще планирует сегодня работать, отвечает туманно: «Как пойдет...» Эта станция – всегда в центре его внимания, всегда на первом месте.

Эльвира Жданова

Гражданин Заволжья

Сергею Куранову – 90 лет

В Заволжье нашего юбиляра не знают, пожалуй, только младенцы. Он сам по себе гордость и достопримечательность города, его почетный гражданин. Человек, руководивший Нижегородской ГЭС почти 30 лет: с 1971 по 1998 год – и посвятивший одному-единственному предприятию всю трудовую жизнь. 19 февраля заслуженному энергетику РФ Сергею Семеновичу Куранову исполняется 90 лет.



Все, кто знает Сергея Куранова, говорят: «Вот прекрасный пример того, что возраст – это только цифра». Его невероятной энергии, ясному уму, любознательности и активной жизненной позиции позавидует и молодежь.

БАЛОВЕНЬ СУДЬБЫ

Судьба как будто бы вела его самой прямой дорогой, расставляя вешки: институт, семья, карьера, награды. Так и есть, если смотреть со стороны. Сам же Сергей Семенович считает: все дело в правильном выборе. А выбирать то, что нужно, он умел с детства.

Хотя поначалу все складывалось ох как негладко. Детство и учебу оборвала война. Отец Сережи Куранова ушел на фронт, а сам он в 15 лет стал рабочим на механическом заводе в родном Владимире. Рано утром приходил в цех, надевал рабочий комбинезон на несколько размеров больше, приставлял к станку ящик – и следующие 10, а то и 12 часов думал только о том, что взрыватели, на которые он наносит резьбу, ждут на фронте.

Только в 1944-м он смог вернуться к учебе: детям напомнили о необходимости закончить школу, поступить в институт. Из самых юных рабочих набиралась группа особо упорных ребят, которые экстерном сдали экзамены за среднюю школу.

Вопрос, куда поступать, не стоял. Куранов уже тогда знал, что будет энергетиком. Выбрал МЭИ. Сначала учился на электроэнергетическом факультете, но как только появился курс гидроэнергетики, тут же перевелся на эту специальность.

ПОД ГОРОДОМ ГОРЬКИМ

После института, в 1950 году, будущего директора ГЭС распределили в Заволжье, пообещав, что скоро, совсем скоро станцию пустят, и ему, молодому специалисту-эксплуатационнику, найдется достойное дело.

– Приезжаю, а там две перемычки, даже еще вода в котловане стоит, – смеется Сергей Семенович. – Взяли в гидромеханизацию, сказали: «Разбираешься в электрооборудовании, и с земснарядами разберешься».

Через пять лет, к завершению стройки, Куранов стал заместителем начальника управления. «Поехали дальше строить!» – звали его на следующий объект. Но он не побоялся начать все сначала, попросился на ГЭС дежурным инженером. И сразу в составе таких же новичков командировали его на Рыбинскую ГЭС, которая уже работала на полную мощность. Опыт коллег пригодился совсем скоро: один за другим монтировали и пускали агрегаты родной уже Горьковской станции.

И самого главного человека в жизни Куранов тоже встретил на ГЭС. Катя Шадрина приехала на стройку на полгода раньше. Высокая, статная, веселая. В 1951 году они создали семью. Свадьбы как таковой не было. Оба работали допоздна, а загс – на другом берегу. Вот будущая теща и договорилась, чтобы их расписали в воскресенье. В приданое от тетки молодые получили ложку да вилку – с этого богатства и начали совместную жизнь. Уже 66 лет они вместе.

– Секретов нет никаких у семейного счастья, – утверждают Курановы. – Мы просто подобрались так, что нам всегда интересно друг с другом.

ПО СТОПАМ РОДИТЕЛЕЙ

У Сергея Семеновича и Екатерины Александровны двое детей, пятеро внуков, шесть правнуков. Никого в профессию отец не толкал. Думал, дочь будет журналистом или преподавателем.

– Поехал в санаторий, получаю письмо от Оли: «Буду поступать в Московский энергетический», – вспоминает Куранов. – Поддержал, посоветовал выбрать специальность «релейная защита», знал, что справится, что не ошиблась с выбором. Так оно и вышло. И авторитет у нее среди коллег огромный. Сын тоже энергетик, заместитель директора Нижегородской ГРЭС. Как с детства увлекся всей этой электроникой на уроках труда, так и пошло. И внук один в профессии. Так что уже три поколения энергетиков.

– С самого раннего детства, как себя помню, папа был обожаемым и самым лучшим, – рассказывает Ольга Куранова. – Только мой папа крутил «солнышко» на турнике под восхищенными взглядами детей и взрослых всего двора. Только мой папа по немыслимым заданиям учительницы начальных классов изготавливал действующие макеты водяных мельниц. Только мой папа придумывал и создавал вместе с мамой невероятные костюмы на школьные елки!

Этих «только» у дочери Куранова великое множество. И при каждом воспоминании лицо озаряется улыбкой. Сразу ясно: такого счастливого детства не было ни у кого! В выходные большой дом родителей часто полон гостей. Семейные встречи – традиция, родни по 40 человек на праздники собирается. Все как на подбор – творческие, веселые, энергичные.

– Отец столько времени проводил с нами: занимался лыжами, шахматами, участвовал во всех затеях. Неудивительно, что для меня он прежде всего друг и пример во всем, – говорит сын, Евгений Куранов. – Уникальный инженер, человек слова, отзывчивый, внимательный. Бывало, идешь к нему за советом, папа просто слушает, направляет беседу, и ты как будто сам приходишь к правильному решению.

С ЛЮБИМЫМИ НЕ РАССТАВАЙТЕСЬ

Он помнит все – фамилии коллег, даты, институтские формулы и выполненные работы по реконструкции оборудования ГЭС практически в любой год, пока был директором – почти 30 лет.



Более шести десятков лет назад Куранов встретил любовь всей своей жизни. Екатерина Александровна и по сей день для него самая красивая, умная и невероятная женщина.

Вспоминает, как строили дома для работников ГЭС, как потом в перестройку придумывали бартерные схемы, чтобы закупить новое оборудование и обеспечить надежную работу станции.

Владимир Погодин, заместитель начальника СТСУ, работает на ГЭС с 1968 года. Он вспоминает о многолетней работе с Курановым с особой теплотой.

– К Куранову шли за помощью в любом вопросе – производственном, личном, – говорит Погодин. – Конечно, раз уж пошли к директору, значит, вопрос неотложный. И он это понимал, делал все возможное для решения проблемы. Единство коллектива станции и ее руководителя чувствовалось во всем и приносило свои плоды: по количеству наград от Минэнерго СССР мы были в передовиках.

До сих пор Сергей Семенович и ГЭС неразлучны.

– Станцию навещаю регулярно, пройдусь по всем службам, спрошу, как дела идут, – говорит юбиляр. – Все мне про нашу ГЭС интересно – на моих глазах она строилась, всю жизнь тут проработал. Уходил на заслуженный отдых в 1998 году с уверенностью, что передаю станцию следующим поколениям в отличном состоянии. А не побываю там месяц – приснится, что снова я на работе. Но всегда во снах там все замечательно. Значит, душа спокойна у меня за ГЭС, она в надежных руках.

Оксана Бачина



При всей занятости Сергей Семенович уделял своим детям массу времени и энергии. Лыжи, музыка, английский язык, праздники для ребятишек всего двора – на все у него хватало и сил, и фантазии.



Один из первых автомобилистов Заволжья. Водительский стаж – 55 лет, и до сих пор Сергей Семенович за рулем.

ЦИТАТА

Александр Гойзенбанд, директор Нижегородской ГЭС:
– Ценю его советы, неравнодушие к сегодняшней жизни предприятия. От всего коллектива станции хочу поблагодарить Сергея Семеновича за то, что всю свою трудовую жизнь он посвятил ГЭС, вложил в нее все силы, весь профессиональный опыт. Бесценно то, что было сделано им и при нем, это прочный фундамент для реализации нынешних грандиозных планов. Мы желаем Вам, Сергей Семенович, здоровья, активного долголетия и семейного счастья!

Коллектив компании РусГидро сердечно поздравляет Сергея Семеновича Куранова с юбилеем, желает крепкого здоровья, неиссякаемой энергии, успехов во всех начинаниях!

Крепкая закалка!

Сотрудники ДРСК завоевали комплект наград на Международном чемпионате по плаванию в ледяной воде

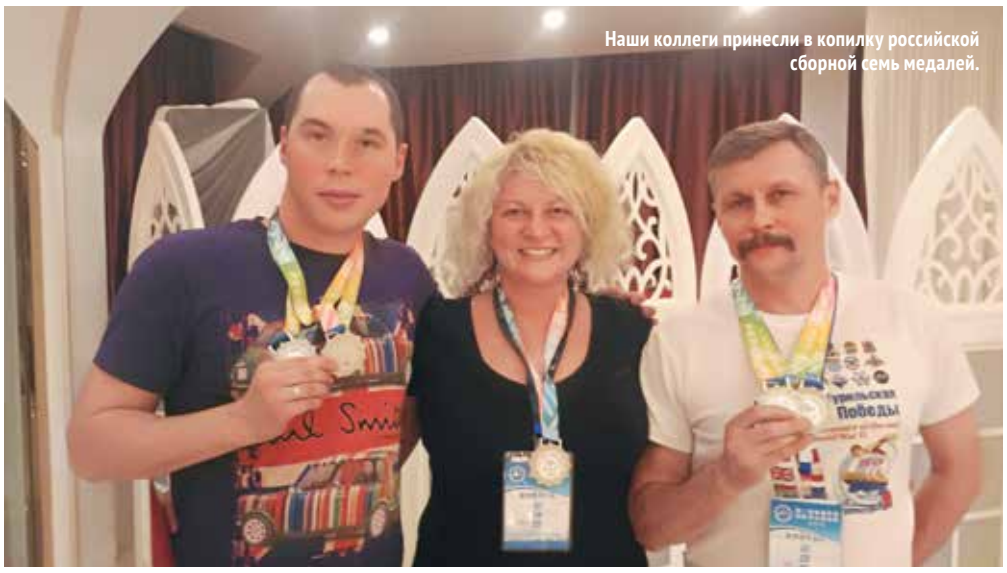
Пока вся страна наслаждалась новогодними каникулами, сотрудники ДРСК отправились за спортивными победами в Поднебесную. С 8 по 9 января в городе Ичунь провинции Хэйлунцзян прошел второй Международный турнир по плаванию в ледяной воде. В нем приняли участие более 300 спортсменов из 27 команд, представляющих Россию и Китай.



В этот раз соревнования проходили в спартанских условиях – при температуре воздуха -32 градуса.

Температура воздуха -32 °С, воды – около нуля. Вполне привычная для наших спортсменов среда. И лучшим свидетельством тому стал целый урожай побед. На счету наших коллег, членов российской сборной Евгении Мякишевой, Сергея Попова и Эдуарда Ходаковского – семь медалей! Эдуард Ходаковский, специалист по интегрированной системе менеджмента филиала АО «ДРСК» – «Амурские электрические сети», завоевал золото, серебро и бронзу. Сергей Попов, начальник службы перспективного развития и техприсоединения филиала АО «ДРСК» – «Амурские электрические сети», – две бронзовые медали, а главный специалист отдела социальной политики АО «ДРСК» Евгения Мякишева – две бронзы. В общей сложности у сборной России – первое место и 27 медалей разного достоинства в различных возрастных категориях.

В программу соревнований входили следующие дистанции: 25 м брассом, 25 м вольным стилем и командная эстафета 4 по 50 м вольным стилем – именно это соревнование стало самым зрелищным. По признанию Евгении Мякишевой, победа досталась очень нелегко.



Наши коллеги принесли в копилку российской сборной семь медалей.

– Хотелось хорошо выступить, побороться за медали, ну и конечно, не подвести нашу команду, которая меня очень поддерживала, – говорит Евгения.

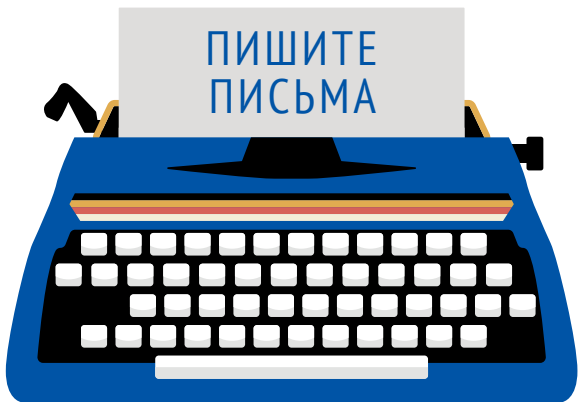
Самый титулованный спортсмен среди наших коллег – Эдуард Ходаковский. Он занимается плаванием в ледяной воде с 2009 года, в 2012-м вошел в состав российской сборной. В его копилке около 90 медалей, призовые места на многих российских и международных чемпионатах.

– С каждым годом в наш вид спорта приходит все больше молодых профессионалов, и мне как человеку, для которого плавание в ледяной воде – только хобби, непросто удержаться на лидирующих позициях, – говорит Эдуард. – Так было и в этот раз: со многими китайскими спортсменами мы уже встречались на чемпионатах мира, но самыми главными соперниками для меня стали ребята из российской команды.

Сергей Попов участвовал в подобных соревнованиях во второй раз и особо отметил отличную организацию турнира.

– В организации чемпионата приняли непосредственное участие муниципалитет города Ичунь, администрация района Айхой и руководство Коммунистической партии Китая, – рассказывает Сергей. – Цель принимающей стороны – подготовить сборную страны к зимней Олимпиаде 2022 года, где на правах хозяев Китай может включить плавание в ледяной воде в показательную программу как новый олимпийский вид спорта. И кто знает, возможно, и российских спортсменов пригласят участвовать в этом грандиозном событии.

Светлана Брегадзе



Грядут перемены

Уважаемые читатели! Корпоративная газета «Вестник РусГидро» выходит уже 11 лет. За это время она неоднократно менялась как по своему оформлению, так и по содержанию материалов. Редакции газеты всегда было важно узнать мнение своих читателей, будь то положительные отзывы или критика. В настоящее время аудитория наших читателей расширяется в связи с процессом интеграции с РАО ЭС Востока. Поэтому в работе над обновлением газеты нам очень поможет обратная связь. Для этого мы предлагаем ответить на несколько вопросов. Опрос анонимный, все данные будут использованы только в обобщенном виде. Заполнить анкету можно здесь: **vestnik-rushydro.ru.**

Если вы хотите стать активной частью читательского актива, участвовать в формировании плана номера и обсуждении вышедших материалов, то укажите при заполнении анкеты Ф. И. О. и место работы. После этого вам будет отправлено персональное приглашение в специально созданный для этого раздел на сайте «Вестника РусГидро».

Кроме того, с этого номера мы решили возродить рубрику «Вопрос – ответ», благодаря которой вы сможете получить ответы на все интересующие вас вопросы от первых лиц компании и руководителей профильных департаментов. В общем, спрашивайте – и вам ответят. И не забывайте писать письма!

Ваша редакция

ВОПРОС – ОТВЕТ

? В ближайшее время будет происходить замена импортной платформы КСД на LanDoks («ЛанДокс»). Причина замены – импортозамещение. Есть ли вероятность полного перехода на работу в российских программах (отказ от САПФИР и ИСУП)?

Сотрудники Каскада Кубанских ГЭС

Виталий Шадрин, директор департамента информационных технологий РусГидро:

– Действительно, в феврале 2017 года в нашей компании начнется опытная эксплуатация корпоративной системы документооборота на платформе «ЛанДокс». В первую очередь выполняется реализация функциональности обработки входящих, исходящих, внутренних, распорядительных документов, протоколов; далее будет выполнена реализация функциональности обработки договоров, документов коллегиального органа.

При проработке решения о замене действующей системы КСД учитывалось несколько факторов, в том числе курс на импортозамещение. Замечу, что для принятия решения о внедрении либо выводе из эксплуатации информационной системы необходимо провести глубокий и многосторонний анализ существующего решения в сравнении с аналогами. Сравнивается покрытие потребностей заказчика системы существующим инструментом, наличие опыта аналогичных проектов на рынке РФ, требования к реинжинирингу бизнес-процессов, экономическая эффективность.

Любой проект внедрения информационной системы – это длительный и трудоемкий процесс, требующий существенного отвлечения сотрудников компании от текущей деятельности. Также важными факторами являются способность и потребность подразделений-заказчиков в изменении собственных бизнес-процессов. В концепции развития информационных технологий ПАО «РусГидро» 2016 года проекты внедрения информационных систем неразрывно связаны с проектами организационных изменений. Поэтому, например, проработка полноценного перевода системы управления закупками на отечественную платформу осуществляется совместно с проработкой задач консолидации управления закупочной деятельностью дочерних обществ, с объединением систем закупок ПАО «РусГидро» и холдинга «РАО ЭС Востока», переходом на новую электронную торговую площадку.

В завершение добавлю, что изменение информационного ландшафта компании – это коллегиальное решение, принимаемое координационным Комитетом по информационным технологиям компании, в который входят представители всех блоков руководства ПАО «РусГидро».

? Как долго продлится процесс оптимизации в филиалах? В частности, сокращение штатной численности и фонда оплаты труда?

(анонимно)

Елена Третьякова, заместитель директора департамента по управлению персоналом и организационному развитию РусГидро:

– В соответствии с решением Совета директоров от 22.11.2016 утвержден план мероприятий по оптимизации издержек на основании результатов проведенного внешнего независимого аудита издержек Общества (с учетом дочерних организаций). Программа рассчитана на 2017–2019 годы и включает как оптимизацию затрат на топливо, транспорт, техническое обслуживание и ремонт, оптимизацию и развитие централизованной системы снабжения и закупок, так и оптимизацию затрат на содержание производственного и административно-управленческого персонала.

Основными направлениями реализации программы в части оптимизации расходов на персонал являются:

- актуализация методики расчета нормативной численности и выравнивание загрузки производственного персонала;
- стандартизация организационной структуры, в том числе функциональной организационной структуры;
- стандартизация системы оплаты труда;
- повышение норм управляемости и нормирование административно-управленческого персонала, доведение средней доли административно-управленческого персонала в филиалах до не более 24% общей численности.

? Планируется ли в этом году проведение между филиалами спортивных мероприятий – спартакиад, турниров?

Андрей Ильин, инженер СТСУ Чебоксарской ГЭС

Елена Третьякова:

– В 2017 году между филиалами не планируется проведение крупных спортивных соревнований. При этом традиции проведения внутрифилиальных спортивных мероприятий, безусловно, сохраняются.

Ежемесячное корпоративное издание «Вестник РусГидро», № 2, февраль, 2017 год | Учредитель: ПАО «РусГидро» | Издается с января 2006 года | Свидетельство о регистрации: ПИ № ФС77-33139 от 19.09.2008, выдано в Роскомнадзоре | Адрес редакции: 127006, Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7 | Электронная почта: press@rushydro.ru | Телефон департамента по связям с общественностью и органами власти: +7 (800) 333-80-00 | Главный редактор: В. А. Томилов | Издатель: ООО «ИД «МедиаЛайн», 105120, Москва, ул. Нижняя Сыромятническая, д. 10/9 | Типография: ПК «Экстра М», 143400, Московская обл., Красногорский р-н, п/о «Красногорск-5», а/м «Балтия», 23-й км. Тел.: +7 (495) 785-72-30 | Тираж: 7000 экз. | Номер подписан в печать 7.02.2017; 13:00 | Распространяется бесплатно | Электронная версия газеты: www.vestnik-rushydro.ru