



К новой эффективности

Обновление существующих мощностей с целью повышения надежности и эффективности работы действующих энергетических объектов — один из приоритетов «ТГК-1». После завершения реконструкции Центральной и Первомайской ТЭЦ начинается новый этап — стартует проект комплексной реконструкции Автовской ТЭЦ, как важнейшего энергетического узла юго-запада Санкт-Петербурга.

У Автовской ТЭЦ непростая и крайне ответственная миссия по обеспечению электрической и тепловой энергией промышленных предприятий, жилых и общественных зданий Адмиралтейского, Московского, Кировского и Красносельского районов Северной столицы. В зоне ее теплоснабжения проживает около миллиона человек. Вместе с тем Автовская ТЭЦ — крупнейший энергоисточник в юго-западной части Санкт-Петербурга. По установленной электрической мощности станция занимает пятое место в системе «ТГК-1», по тепловой — второе.

У мощного энергетического объекта богатая история: Автовская ТЭЦ два года назад отметила шестидесятилетие. Возраст, внушающий уважение,

но отчетливо говорящий о том, что настало время уделять труженице петербургской энергетики особое внимание. Значительный износ оборудования — первоочередная причина комплексной реконструкции Автовской ТЭЦ.

В рамках проекта на станции будет проведен большой комплекс работ. Михаил Одрживольский, директор Дирекции капитального строительства Автовской ТЭЦ, рассказывает:

— Мы провели скрупулезную работу и определили перечень основных объектов, подлежащих реконструкции. Масштабная программа включает модернизацию второй очереди станции, возведение новой водогрейной котельной, реконструкцию открытого распределительного устройства 110/35 кВ, строительство оборотной системы технического водоснабжения, а также реконструкцию инженерных сетей со строительством очистных сооружений для снижения негативного экологического воздействия на Финский залив.

Выход из эксплуатации устаревшего оборудования с его замещением на современное, введение более рационального использования существующих мощностей, а также внедрение новых технологий и схем позволят увеличить надежность и эффективность обеспечения тепловых нагрузок ТЭЦ и сократить производственные затраты.

— Полные объемы реконструкции станут понятны по результатам проектирования и утвержде-

■ ВАЖНО

2018 год объявлен в ПАО «Газпром» Годом качества. Старт реализации масштабного проекта комплексной реконструкции Автовской ТЭЦ — большой шаг к новому качеству работы как самого энергетического объекта, так и компании в целом.

ния окончательного состава проекта. Потом нам предстоит проработка сроков поставки оборудования, сроков строительно-монтажных работ, затем — заключение договоров. В настоящий момент сложно спрогнозировать, когда реализация проекта подойдет к своему завершению, но, как я предполагаю, не ранее 2023 года. Вместе с тем на станции уже начаты строительно-монтажные работы по электротехнической части, и сейчас можно наблюдать изменения внешнего вида главного корпуса второй очереди и территории Автовской теплоэлектроцентрали, — подчеркивает Михаил Одрживольский.

Проект реконструкции находится в зоне ответственности блока капитального строительства «ТГК-1», однако его масштабы говорят о том, что потребуется вклад большинства сотрудников нашей компании. ■



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Более века назад в России началось строительство электростанций. Так было задано направление развития нашей энергосистемы. Сегодня, чтобы соответствовать требованиям времени, мы постоянно модернизируем наши гидро- и теплоэлектростанции, выводим из работы устаревшие мощности и заменяем их современными, более эффективными.

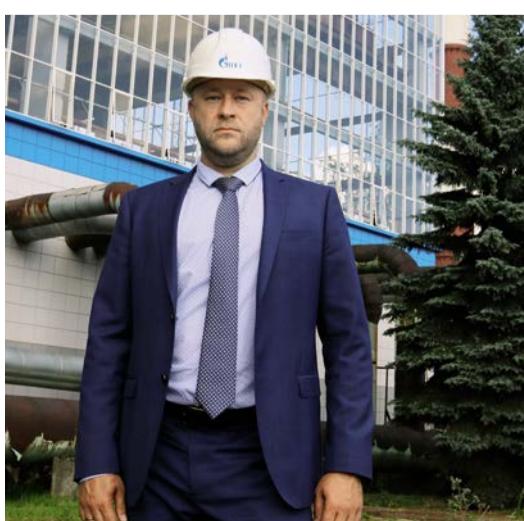
На счету «ТГК-1» уже много реализованных проектов, которыми можно гордиться, но останавливаться на достигнутом — не в наших традициях.

Перед нами стоят масштабные цели. В Петербурге это реконструкция Автовской и Центральной ТЭЦ, которые, несмотря на свой солидный возраст, остаются важными звенями в энергосистеме города. Старое оборудование первой очереди Автовской ТЭЦ, построенной еще в конце 1950-х — начале 1960-х годов, мы будем выводить из эксплуатации, но в работе останется вторая очередь, где предстоит полностью модернизировать две турбины мощностью 100 МВт. На ЭС-2 Центральной ТЭЦ планируется строительство новой водогрейной котельной.

Серьезная работа идет и в филиалах компании. В Мурманской области продолжается реконструкция водосброса Нижне-Туломской ГЭС. Предстоит замена основного и вспомогательного гидрогенерирующего и электротехнического оборудования на Верхне-Туломской ГЭС, одной из самых мощных электростанций на Кольском полуострове. Завершается проект внедрения систем закрытого слива мазута на Мурманской ТЭЦ и строительство очистных сооружений. На Петрозаводской ТЭЦ запланирована реконструкция паровой турбины мощностью 60 МВт. Это позволит повысить надежность и качество электро- и теплоснабжения столицы Карелии, где наша станция является стратегическим поставщиком тепла.

Задачи большие, и их не решить без профессиональных специалистов — грамотных энергетиков и строителей, которые своим ежедневным трудом создают основу нашего сегодняшнего и будущего развития.

С праздником! С Днем строителя!



ЮБИЛЕЙ

Шестеро на службе энергетики

Шесть станций Группы малых ГЭС Карелии служат на благо энергетики более полувека, оставаясь ее важной частью. К тому же красоту Питкякоски, Хямякоски, Харлу, Пиени-Йоки, Суури-Йоки и Игнойла ГЭС, так удачно вписанных в чарующий карельский ландшафт, сложно описать словами. В 2018 году у малых, но гордых ГЭС юбилей — 15 лет назад они вошли в состав Каскада Сунских ГЭС.

История шести карельских станций Группы малых ГЭС началась еще до 1940 года, когда эти земли в Приладожье принадлежали Финляндии. Итогом Зимней войны 1939–1940 годов стал их переход СССР. Некоторые были в полуразрушенном состоянии, с некоторыми советским техникам пришлось изрядно потрудиться — у установленных шведских гидроагрегатов не имелось рабочей документации, оборудование осваивалось на практике. К слову, в истории малых ГЭС до сих пор много проблем и загадок...

ПИТКЯКОСКИ ГЭС

Станция расположена на порожистом участке реки Киттен-Йоки. Она давала энергию еще до Зимней войны, но потом несколько лет не функционировала: в 1946–1947 годы прошли восстановительные работы на ГЭС, и она была введена в эксплуатацию. Можно сказать, свой вклад внесли и советские, и финские инженеры: восстановление гидросооружений велось по проекту Ленинградского отделения Гидропроекта, установка энергооборудования — в соответствии с финскими чертежами, разработанными еще в 30-х годах для увеличения генераторной мощности станции. Заработали две радиально-осевые турбины мощностью 1 280 и 500 кВт. В 1960-е годы был демонтирован гидроагрегат мощностью 500 кВт.

«Сердце» станции сегодня — введенные в эксплуатацию в 1947 году турбина и генератор 1,26 МВт. Установленная мощность ГЭС — 1,26 МВт, среднегодовая выработка — 4,9 млн кВт·ч. Проведенные значимые работы последних десятилетий: капитальный ремонт водосливной плотины в 1989 году, капитальный ремонт гидроагрегата с восстановлением лопастей рабочих колес, заменой вала турбины и металлизацией напорной камеры турбины в 1994–1995 годах, ремонт палубы нижнего бьефа в 1997-м, капитальный ремонт кровли здания машинного зала с заменой несущих конструкций в 2000–2001 годах.

ХЯМЕКОСКИ ГЭС

Хямякоски ГЭС — станция загадочная, ведь так и не выяснена дата ее постройки. Если судить по времени изготовления установленного здесь оборудования, то сооружение относится еще к началу XIX века: в здании ГЭС было пять гидроагрегатов. Частично разрушенную станцию воссоздали после войны в 1946–1948 годах, однако основные работы по восстановлению и капитальному ремонту гидросооружений велись в 1949–1950-х. Неизвестны точные объемы этих работ. Единственный факт — был отремонтирован головной узел и стеки деривационного канала.

В жизни станции были и серьезные модернизации. В 1963–1968 годах проведены токретирование и бетонирование стен деривационного канала, реконструирован машинный зал. В 2000–2005 годах — капитальный ремонт деривационного канала и головного узла ГЭС с реконструкцией здания станции в 2003 году. В 2007–2009 годах изготовлена турбина гидроагрегата № 3, что увеличило мощность ГЭС на 0,9 МВт. В 2010 году завершилась реконструкция переливной и головной плотины и закрытых распредел устройств. Установлены комплексные распредел устройства модульного типа, к ячейкам которых подключены силовые кабели от генераторов, трансформаторов и отходящих линий.

На сегодняшний день установленная мощность Хямякоски ГЭС — 3,58 МВт, среднегодовая выработка станции — 14,94 млн кВт·ч. Состав оборудования: три турбины 0,88 МВт, выпущенные в начале XX века и реконструированные в послевоенные годы, и одна 0,9 МВт, четыре генератора 0,9 МВт тех же годов выпуска и реконструкции, что и три первые турбины.

Верхний бьеф Пиени-Йоки ГЭС



ХАРЛУ ГЭС

Станция расположена на порожистом участке реки Янис, разделенном в створе ГЭС скалистым островом на два протока. Работает на зарегулированном стоке Хямякоски ГЭС, не имея собственного водохранилища, и находится примерно в трех километрах ниже. Харлу ГЭС была построена приблизительно в 1936 году (документация о строительстве исчезла в военные годы), а восстановлена в 1945-м и введена в эксплуатацию с одним агрегатом. Второй гидроагрегат заработал в 1952-м. В 1996 году завершилась реконструкция гидротехнических сооружений для повышения уровня верхнего бьефа.

Установленная мощность Харлу ГЭС — 3 МВт, а среднегодовая выработка — 17,5 млн кВт·ч. В 2009 году во время капитального ремонта гидроагрегата № 2 заменена обмотка статора генератора на современную с термоактивной изоляцией, реконструировано закрытое распредел устройство, установлено комплексное распредел устройство модульного типа, к ячейкам которых подключены силовые кабели от генераторов, трансформаторов и отходящих линий.

ПИЕНИ-ЙОКИ И СУУРИ-ЙОКИ ГЭС

Две «сестры» «родились» на порожистых участках реки Тулемайоки в 1918–1920 годах. Во время войны были частично разрушены и восстановлены в 1946 году. Изначально на каждой ГЭС функционировало три агрегата: один 640 кВт и два по 350 кВт. До 1960 года станции принадлежали целлюлозному заводу «Питкяранта». В 1962-м состоялась замена двух менее мощных агрегатов на новые по 640 кВт. При этом на полную мощность станции работали до трех месяцев в году в период весеннего половодья, в остальное время использовалось по одному гидроагрегату. В 1995 году состоялся переход на круглогодичное использование всех агрегатов.

Установленная мощность Пиени-Йоки ГЭС — 1,28 МВт, среднегодовая выработка — 5,2 млн кВт·ч. У Суури-Йоки ГЭС — 1,28 МВт и 6,1 млн кВт·ч. Основное оборудование станций, внедренное в 1964 году, — две турбины 0,68 МВт и два генератора 0,64 МВт. В 1994–1995 годах на Суури-Йоки ГЭС состоялся капитальный ремонт гидросооружений. В 2009-м на Пиени-Йоки завершен капитальный ремонт гидроагрегата № 1, выполнена замена обмотки статора генератора на современную с термоактивной изоляцией. Аналогичная модернизация состоялась в 2010 году на Суури-Йоки ГЭС на гидроагрегате № 2. В том же году был окончен капитальный ремонт фасада зданий обеих станций, на Суури-Йоки введены в работу два вакуумных выключателя. В 2015 году выполнен капитальный ремонт гидроагрегата № 1 Суури-Йоки ГЭС. В 2017 году выполнен капитальный ремонт гидроагрегата № 2 Суури-Йоки хозяйственным способом.

ИГНОЙЛА ГЭС

Станция построена финскими специалистами в 1936 году на реке Шуе с одним гидроагрегатом, работающим при расчетном напоре в восемь метров. Во время Великой Отечественной войны плотина ГЭС была разрушена и восстановлена к 1946 году. С 1976-го она перешла на баланс Суоярвской картонной фабрики и начала участвовать в регулировании стока Шуи.

Сегодня основное оборудование Игнойла ГЭС представлено шведскими генератором и поворотно-лопастной турбиной 1936 года выпуска. Мощность составляет 2,7 МВт, а среднегодовая выработка электроэнергии — 11,023 млн кВт·ч. В работоспособном состоянии станция сохраняется благодаря проведенным в разные годы модернизациям: в 1996–2002 годах состоялись капиталь-



Игнойла ГЭС



Питкякоски ГЭС



1930-е годы. Игнойла ГЭС

■ К СЛОВУ

Несмотря на то что Группа малых ГЭС входит в Каскад Сунских ГЭС, ее станции не расположены на реке Суне. Но именно этот Каскад — ближайший для Группы.

Евгений Лопатин, директор Каскада Сунских ГЭС, рассказывает:

— Сейчас началась масштабная реконструкция на Игнойла ГЭС — меняем деревянные щиты на металлические затворы. Ранее на открытие щитов у бригады уходило несколько дней, в скором будущем один работник сможет управлять новыми затворами. Будет оперативность, мы сможем регулировать водоток через ГЭС. Также планируем сделать небольшой водосброс, чтобы оперативно сбрасывать льдины, мусор, деревья, которые скапливаются возле плотины. Предусмотрен электрообогрев для части затворов. Планируем завершить эти работы до конца 2018 года.

■ ПРЯМАЯ РЕЧЬ



ЕВГЕНИЙ ЛОПАТИН, директор Каскада Сунских ГЭС:

— Определение «малые» применительно к шести станциям Группы малых ГЭС Каскада Сунских ГЭС ни в коем случае не умаляет их важности для гидроэнергетики. Начнем с того, что изначально они проектировались и создавались на финской стороне с целью использования потенциала рек для нужд промышленных предприятий и населенных пунктов, расположенных здесь же. Полученная электроэнергия шла прямиком к конечному потребителю. Подобных у финнов было, наверное, сотни — точную цифру никто не назовет. Некоторые из них перешли

СССР после военных лет, в том числе и шесть, входящих сегодня в Группу малых ГЭС. Со временем станции были объединены электросетями, чтобы избежать риска перебоев в подаче электроэнергии в случае останова работы оборудования на одной из них. И сегодня они — важная часть энергосистемы Карелии, хоть и не являются частью большой энергетики. Несомненно, малые ГЭС можно назвать маломощными в сравнении со многими другими гидроэлектростанциями, они не участвуют в первичном регулировании частоты в энергосистеме. Зато их мощности вполне достаточно для энергообеспечения местных потребителей по линиям 35 кВ, а значит — нельзя отрицать их необходимости для местного хозяйства и социальной сферы.

Что касается самих станций Группы малых ГЭС, то каждая из них по-своему уникальна в плане оборудования, истории. Например, Пиени-Йоки и Суури-Йоки ГЭС на первый взгляд одинаковы. Но и они имеют существенные отличия — разные плотины, распределительное оборудование. Что уж говорить о других станциях Группы... Или взять Хямякоски ГЭС, которая смело претендует на звание старейшей действующей ГЭС в России. Дата ее основания неизвестна, документов не осталось, но на найденной шильде ранее стоявшей здесь турбины указан 1903 год.

ЮБИЛЕЙ



Примечателен и другой факт — уже второй год подряд оперативно-ремонтный персонал Группы малых ГЭС своими силами проводит капитальные ремонты гидроагрегатов, без привлечения подрядных организаций, по разборке, дефектации узлов и сборке — этим летом хозяйственным способом проводится капремонт гидроагрегата № 2 на Суури-Йоки ГЭС, в прошлом году аналогичный ремонт успешно был выполнен нашими работниками на Пиени-Йоки ГЭС. Сотрудники постоянно совершенствуют свои навыки, и компания при этом экономит миллионы. К тому же, как показала практика, капремонт проходит гораздо качественнее и точно в срок. Еще для персонала приобретен прибор для центровки валов, работники прошли обучение по работе с ним и успешно применяют знания и навыки не только в рамках Группы малых ГЭС. Так, выявили несколько дефектов на Каскаде Выгских ГЭС и обменялись опытом с местным персоналом.

К слову, с правильностью перехода на капремонты гидроагрегатов своими силами согласны и сами сотрудники оперативно-ремонтной бригады Группы малых ГЭС.

— За годы работы на этих станциях мы узнали их оборудование куда лучше, чем любой подрядчик. Откровенно говоря, они многое делали неправильно, и нам приходилось потом это переделывать, — отмечает Евгений Жигунов, электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств Группы малых ГЭС.

Относительно настоящего и будущего малых карельских станций добавляет и Андрей Пельтихин, начальник Группы малых ГЭС:

— Все станции Группы — по-своему уникальны и неповторимы. Например, на некоторых из них до сих пор функционируют турбины и генераторы довольно-таки старые, что не может не вызывать уважения. Без сомнения, эти станции имеют ценность не только для энергетики, но и для истории. Если говорить о планах Группы на ближайшее будущее, то хотим перейти от старых систем управления турбинами на систему управления на основе электроцилиндров — успешный опыт их использования уже есть на Каскаде Сунских ГЭС, который самый первый в гидроэнергетике России внедрил данное оборудование на гидроагрегатах. Это правильно с точки зрения безопасности, охраны окружающей среды и повышения надежности эксплуатации оборудования. Также заменили на ряде станций масляные трансформаторы на сухие с литой изоляцией, и хотелось бы продолжить эту программу на других ГЭС.

ВСЕ ДЕЛО В ЛЮДЯХ

Сегодня на станциях Группы работает 13 сотрудников оперативно-ремонтной бригады и административного персонала (базируются в Сортавале)

Ирина ГРИГОРЬЕВА

и 13 — оперативного персонала. Все — опытные энергетики. Трудятся несколько молодых ребят, не достигших 30-летнего возраста, а есть и гуру профессии, чей стаж превышает 30-летие. Сам руководитель Группы Андрей Пельтихин пришел в энергетику на рубеже тысячелетий, продолжая дело отца. Со временем от электромонтера ремонтной бригады «Карелэнерго» дошел до текущей должности.

Среди сотрудников малых ГЭС есть и потомственные энергетики, например, Александр Иконников, машинист гидроагрегатов Пиени-Йоки и Суури-Йоки ГЭС, продолжил дело родителей, которые работали на этих же станциях ранее. Так получилось, что вступил в должность в 2004 году сразу после того, как отец вышел на пенсию.

— В энергетику я пришел в сознательном возрасте, так что это было обдуманное,звешенное и, как сейчас понимают, правильное решение, — рассказывает Александр Михайлович. — Стабильность, которую дает «ТГК-1», очень ценна, и особенно это ощущалось на контрасте с 90-ми годами, в которых мы все когда-то прожили. Тогда и страна, и ее энергетика рушились, а сейчас отрасль снова развивается, происходит инвестирование, обновляется оборудование станций. И это видно на примере Группы малых ГЭС. Например, сейчас в разгаре капремонт гидроагрегата на Суури-Йоки ГЭС.

Относительно того, что работа в энергетике — это в первую очередь уверенность в завтрашнем дне, с коллегой согласен и Евгений Жигунов. К слову, Евгений Андреевич — тоже из семьи энергетиков: отец и брат трудятся в Западно-Карельских электрических сетях.

— В Группу малых ГЭС пришел 11 лет назад. Выбрал профессию, ориентируясь на отца. И не жалею — с такой работой скучать не приходится: постоянные модернизации, капитальные ремонты, регулярно посещаешь все гидростанции Группы. Если честно, из них у меня душа больше всего лежит к Хямекоски ГЭС, с точки зрения ее оборудования, — говорит он.

А среди молодых и перспективных сотрудников Группы малых ГЭС — Александр Власов, старший машинист Пиени-Йоки и Суури-Йоки ГЭС, который пришел на свою должность в 2016 году, только получив образование в электроэнергетике.

— Работа на малых ГЭС — прекрасная возможность для начинающего энергетика освоиться в профессии. К тому же, я считаю, мне очень повезло с коллективом — рядом со мной работают более опытные коллеги, которые охотно делятся знаниями, опытом, советом, — уверен Александр.

ЦИФРА

Группа малых ГЭС
Установленная мощность —
13,1 МВТ

■ ИНТЕРЕСНО

- По легенде, когда советские переселенцы начали обживать территорию, ранее принадлежавшую финнам, они пользовались электроэнергией, не думая, откуда она. А когда задумались, то пошли по линии проводов в лес и обнаружили маленькую гидроэлектростанцию, работавшую без людей. Это была Питкякоски ГЭС. Легенда спорна, и энергетики уверяют, что подобное невозможно. Но на то она и легенда...
- Несколько лет назад пытались заменить изоляцию под полюсами ротора Харлу ГЭС, но не получалось снять полюса. Чего только не делали... Оказалось, что они несъемные, и чтобы их снять, нужно разобрать весь ротор. До сих пор до конца непонятно, как финны устанавливали это оборудование в то время.
- Местные старожилы рассказывают, что в годы Зимней войны близ Хямекоски ГЭС находился финский патронный завод, который она снабжала электроэнергией (остатки постройки сохранились). К нему шла узкоколейная железная дорога с железнодорожным мостом, который, кстати, тоже сохранился. По легенде, советский летчик Водопьянов должен был разбомбить мост, но почему-то не нашел его — видимо, финны хорошо замаскировали. Потому удар пришелся на патронный завод.
- Еще одна легенда связана с Хямекоски ГЭС. Отступая в конце Великой Отечественной войны, финны решили не взрывать станцию, а открыли и заклинили направляющие аппараты, предполагая, что выйдут из строя генераторы и подшипники. Однако этого не случилось, наши просто закрыли направляющие аппараты, а турбины и генераторы остались вполне исправными.

ЧЕЛОВЕК В ЭНЕРГЕТИКЕ

Кладезь мудрости

В августе 75-летний юбилей отмечает Павел Ганин, заместитель главного инженера филиала «Карельский» «ТГК-1». В его наградном списке три благодарности Министерства энергетики, две — «Карелэнерго», десяток почетных грамот филиала «Карельский» «ТГК-1», «Севзапэнерго» и «Карелэнерго», звания «Почетный энергетик», «Заслуженный энергетик», «Почетный работник ТЭК», «Заслуженный работник единой энергосистемы России», «Ветеран Карелэнерго». И это далеко не полный перечень достижений юбиляра.



Павел Дмитриевич родился в Олонецком районе Карелии, в финском концлагере. После войны учился в Подпорожье, где из окон открывался вид на Верхне-Свирскую ГЭС. Тогда-то у него и зародилась мысль стать энергетиком.

Окончив с отличием Ленинградский энергетический техникум по специальности «гидротурбинные установки», наш герой приступил к работе во всесоюзном тресте «Спецгидроэнергомонтаж», сначала в Средней Азии, потом на Северо-Западе. В 1969 году он устроился в гидротехническую службу «Карелэнерго» и поступил в Заочный политехнический институт в Ленинграде. В 1974 году получил диплом инженера-электрика и остался работать в Карельской энергосистеме, посвятив ей почти 50 лет! Из них более 20 лет Павел Дмитриевич трудится в должности заместителя главного инженера, сначала «Карелэнерго», затем филиала «Карельский» «ТГК-1».

Павел Ганин стал свидетелем строительства ГЭС Кемского и Выгского каскадов и участвовал в пусках Подужемской, Юшкозерской и Кривопорожской ГЭС.

— Можно сказать, что Павел Дмитриевич знает от и до все болты на станции филиала, — рассказывает Игорь Карцев, директор филиала «Карельский». — Задел, полученный им еще в техникуме и институте, до сих пор дает эффект. Он всегда открыт новым знаниям, одним из первых осваивает новые технологии и технику. Павел Дмитриевич — ценный сотрудник со своим видением проблем энергетики.

— В нашем филиале приветствуется применение новых технологий, — говорит Роман Картошкин, главный инженер филиала «Карельский». — И заместитель главного инженера — один из подвижников новаторства — активный сторонник применения современных материалов и решений. Он один из самых опытных практиков по оборудованию гидравлических турбин.

На счету юбиляра сотни подготовленных специалистов. К тому же он подает молодым энергетикам хороший пример, оставаясь в строю, несмотря на возраст. А еще Павел Ганин — один из инициаторов соревнований оперативного персонала ГЭС, тогда еще в «Карелэнерго».

— Мы с Павлом Дмитриевичем познакомились более 20 лет назад, — вспоминает Роман Картошкин, — я тогда работал на Выгском каскаде и участвовал в соревнованиях персонала ГЭС «Карелэнерго». И сейчас без него не обходятся ни одни наши соревнования.

Все сотрудники филиала уважают Павла Дмитриевича за отзывчивость.

— Павел Дмитриевич любую проблему может решить спокойно, без возмущения, — рассказывает Игорь Карцев. — Если в чем-то сомневается, советуется с коллегами, изучает вопрос со всех сторон, взаимодействует со всеми специалистами. К нему до сих пор обращаются за советом и сетьники, и сбытовики, и системный оператор — все, кто когда-то был в «Карелэнерго». Его уважают и ценят. Он — кладезь мудрости.

Уважения Павлу Ганину добавляет и его общественная работа — организация ветеранских мероприятий, в первую очередь приуроченных ко Дню Победы. Роман Картошкин говорит:

— Павел Дмитриевич поддерживает связь с нашими ветеранами, не позволяет нам о них забывать. А у них в свою очередь есть возможность узнать через него, чем сегодня живет коллектив предприятия, что происходит в современной энергетике.

— Павел Дмитриевич — связующее звено компании с ветеранами, — добавляет Игорь Карцев. — Очень крепкое и надежное звено. И все мы, работники филиала «Карельский», можем сказать о нем только самые добрые слова. О нашем любимом и замечательном юбиляре!

Мы сердечно поздравляем Павла Дмитриевича со знаменательной датой и желаем крепкого здоровья, долгих лет жизни, настоящих друзей и теплых семейных вечеров!

Ксения СКОРОХОДОВА

СОЦПАКЕТ

Из жизни отдыхающих

Лето в разгаре, и сотрудники «ТГК-1» в полной мере пользуются возможностями программы корпоративного отдыха. В этом году компания предлагает уже традиционные направления — Ленинградская область и Черноморское побережье Краснодарского края. Но есть и новинка — Грузия.

Отель Kobuleti Beach Club 4*, как ясно из названия, находится в курортном городе Кобулети, на берегу Черного моря. К услугам отдыхающих — просторные номера с balkонами и видом на сад или море, кондиционером и бесплатным Wi-Fi. Среди преимуществ отеля — собственный пляж, открытый бассейн и великолепный ресторан грузинской кухни (кстати, в стоимость путевки включено трехразовое питание). В 30 километрах от места отдыха — город Батуми, по дороге — ботанический сад, такой большой,



что на нем лучше всего передвигаться на электромобиле, а сам Кобулети — парк аттракционов, работающий даже ночью. А если возникло желание отправиться в небольшое путешествие, то можно побывать и в Тбилиси, и даже в Турции!

Рассказывает Валентина Ключникова, ведущий экономист финансового департамента:

— Я отдохнула в Грузии в начале июня. Отель мне понравился, очень комфортабельный, я считаю, на уровне заграничных — чисто, красиво, уютно. Белье и полотенца меняли каждый день, были и пляжные полотенца. Персонал гостеприимный, заботливый, откликался на любую просьбу. Повар — просто замечательный. Шведский стол, в меню — блюда грузинской кухни. Все очень вкусно, а баклажаны в ореховом соусе — просто сказка.

Море в шаговой доступности — 10–15 метров. Так что засыпали под шум волн. А вот для купания начало июня — не лучший сезон, вода была прохладная — всего 19 градусов, но потом прогрелась. Впрочем, для петербуржцев это нормально, даже бодрит! Многие ку-

пались с самого начала июня. Само море чистое, с галькой, ходить можно, хотя лучше в тапочках. Неподалеку плавали дельфины, нам привет передавали, много рыбок — и это еще раз доказывает, что вода здесь чистейшая. А на берегу нас ждали удобные лежаки с матрасами. По желанию — зонтик. То есть в принципе для отдыха есть все самое важное.

Что касается Кобулети, то это небольшой городок, я бы сказала — скорее поселок городского типа. Всего две улицы, но протяженностью порядка десяти километров. Вдоль моря стоят отели, за ними — улицы, на которой много магазинчиков, кафе, ресторанов грузинской кухни и, конечно, вино на каждом шагу. По второй улице, чуть дальше от моря, ходят коровы, куры, петухи. А еще недалеко от отеля есть рынок, где все очень вкусное и по нашим меркам недорогое.

В Кобулети много парков, для детей создан развлекательный центр с аттракционами. Есть возможность съездить в Батуми, примерно час на маршрутке. Это красивейший город с очень радушной атмосферой, бродить по улочкам которого можно часами! А если хочется побывать на экскурсии, нужно обратиться в экскурсионное бюро. Нам понравилась 10-часовая экскурсия в горы, с заездом на водопад. Пометрели ущелья, мосты, узнали об интересной истории этих мест, уходящей в глубь Х–XI веков. К тому же был замечательный гид — историк, влюбленный в свой край. Он рассказывал совершенно потрясающие легенды.

Яркие картинки грузинского отпуска мне сняться до сих пор. Очень много положительных впечатлений! Если у вас есть возможность, очень рекомендую Кобулети в Грузии! Там ждут гостеприимные, дружелюбные люди, чистое море, сосновый воздух и богатая история. ■

КОНКУРС



Водный мир

Мы приглашаем прошедшего чемпионата мира по футболу не обошла стороной и наш фотоконкурс «Водный мир». Словно взяв пример с лучших футболистов мира, выходивших на футбольные поля России в июле, своеобразный хет-трик сделала Выгостровская ГЭС. Уже третий раз ее неповторимая красота приносит победу автору, запечатлевшему ее на фото. На этот раз им стал **Павел Карельский**, мастер по ремонту и обслуживанию электротехнического оборудования Выгостровской и Беломорской ГЭС Каскада Выгских ГЭС. Его работа, на которой монументальность станции выглядит особенно величественно на фоне грозового неба и одновременно гармонирует с радугой, равнодушным оставить не может!

Ну а мы продолжаем принимать ваши работы! Присылайте их по электронной почте — на адрес Anohina.EA@tgcl.ru — до 23 августа включительно. Главное условие — чтобы в кадре была вода. Лучшие фотографии будут опубликованы на страницах газеты. ■

Мы в социальных сетях



/tgclru



/tgclru



@tgclspb



/tgclru

Комплект оборудования
за 2799 ₽

ЦИФРОВОЕ И СПУТНИКОВОЕ ТЕЛЕВИДЕНИЕ ДЛЯ СВОИХ ПО СУПЕРЦЕНЕ!

ДО 2000 РУБЛЕЙ БОНУСАМИ НА ВАШ СЧЁТ
БАЗОВЫЙ ПАКЕТ КАНАЛОВ ВСЕГО
ЗА 100 РУБЛЕЙ В МЕСЯЦ
СКИДКА 20% НА ВСЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ПАКЕТЫ
2 МЕСЯЦА ПРОСМОТРА ОНЛАЙН ТВ В ПОДАРОК
ЛЕГКО ПЕРЕЙТИ ОТ ДРУГИХ ОПЕРАТОРОВ

ПОДКЛЮЧАЙТЕСЬ!
8 (800) 555 67 89

HTV, ПЛЮС
БОЛЬШЕ ТЕЛЕВИДЕНИЯ – БОЛЬШЕ ПЛЮСОВ

Сообщите оператору, что вы являетесь сотрудником Группы «Газпром» и хотите подключиться на специальных условиях по программе «**Insider**» или отправьте сообщение «Хочу подключить **HTV-ПЛЮС!**» с рабочей почты по электронному адресу insider@ntvplus.com