



РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАЗВИТИЕ

Масштабная модернизация Брестской энергосистемы вышла на завершающую стадию

13 ноября в Бресте состоялось торжественное открытие нового энергообъекта — современного электрокотла на Восточной котельной №2.

В открытии нового энергообъекта приняли участие министр энергетики **Виктор КАРАНКЕВИЧ**, председатель Брестского облисполкома **Анатолий ЛИС**, председатель Брестского горисполкома **Александр РОГАЧУК**, генеральный директор РУП «Брестэнерго» **Сергей ШЕБЕКО**.

Установка электрокотлов на энергоисточниках РУП «Брестэнерго» реализована в рамках выполнения комплексного плана развития энергетической сферы до 2025 г. с учетом ввода Белорусской атомной электростанции. Всего в ре-

спублике планируется ввести в работу 20 электрокотлов суммарной мощностью 916 МВт, в том числе на долю Брестской области приходится 140 МВт.

«Электрокотельные будут использовать энергию атомной электростанции, обеспечивая регулирование суточного графика нагрузок», — отметил министр энергетики **Виктор КАРАНКЕВИЧ**. — Реализация этого проекта позволит снизить потребление природного газа, улучшит экологическую ситуацию за счет сокращения выбросов в атмосферный воздух».

Восточная котельная бесперебойно обеспечивает теплом горожан уже почти 50

лет. Установка современного оборудования и модернизация действующего позволят выйти на новый уровень производства и организации рабочего процесса, в частности, улучшить условия работы персонала. Реализовать же этот проект в сжатые сроки удалось благодаря сплоченной команде строителей и энергетиков.

«Новое оборудование определяет новые подходы к работе», — уверен **Сергей ШЕБЕКО**. — В будущем нас ждет много задач по модернизации Брестской энергосистемы».

Всего в Брестской области устанавливается четыре котла. Три из них уже введены в экс-

плуатацию. На Восточной районной котельной №2 — мощностью 30 МВт, Южной районной котельной — установленной мощностью 40 МВт, а также на Западной мини-ТЭЦ в Пинске — 40 МВт. Проектированием установки электрических котлов занималось РУП «БЕЛТЭИ».

«Установка электрокотлов позволит регулировать минимальную нагрузку энергосистемы после ввода БелАЭС за счет передачи избыточной электроэнергии в ночное время на электрокотлы. Работа котлов предусматривается только во время ночного провала электропотребления

с 23:00 до 6:00. Избыточная тепловая энергия от электрокотлов в ночное время начнет накапливаться в баках-аккумуляторах горячей воды, иными словами, будет производиться их зарядка. В дневное время электрокотлы работать не будут — отпуск тепловой энергии будет осуществляться из баков-аккумуляторов», — прокомментировал заместитель заведующего ИТЦ РУП «БЕЛТЭИ» **Алексей БАЛАШ**.

Строительство четвертого электрокотла в Брестской области планируется на Березовской ГРЭС.

Светлана ВАЩИЛО



Разработана новая редакция Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ

11 ноября в режиме видеоконференции состоялось 39-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Белорусскую сторону представляли: член Комитета энергосистем БРЭЛЛ – заместитель генерального директора по оперативной работе – главный диспетчер ГПО «Белэнерго» **Денис КОВАЛЕВ**, начальник диспетчерской службы ГПО «Белэнерго» **Дмитрий КУДРЯВЕЦ**, заместитель начальника управления электрических режимов ГПО «Белэнерго» **Владимир КАКУРА** и ведущий инженер диспетчерской службы ГПО «Белэнерго» **Сергей ЛУКЬЯНОВ**.

В ходе заседания был рассмотрен ряд важных вопросов межсистемного взаимодействия.

Так, речь шла о расчете перспективных величин максимально допустимых перетоков активной мощности (МДП) в межгосударственных контролируемых сечениях Электрического кольца (ЭК) БРЭЛЛ.

В связи с вводом в работу энергоблока №1 Белорусской АЭС было принято решение о необходимости такого расчета и актуализации инструкций по режимам параллельной работы энергосистем БРЭЛЛ. По результатам выполненных расчетов утверждены величины МДП во всех контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ и актуализированы соответствующие инструкции.

При этом величина МДП в сечении Беларусь – Россия будет зависеть от оперативного состояния и нагрузки энергоблока №1 Белорусской АЭС.

По результатам заседания рабочей группы Комитета



энергосистем БРЭЛЛ по планированию и оперативному управлению и Комитета энергосистем БРЭЛЛ разработана новая редакция Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ с учетом отказа оператора ЭС Литвы (Litgrid AB) от дальнейшего участия в данном соглашении, которая согласована членами Комитета энергосистем БРЭЛЛ на данном заседании.

Указанный документ будет представлен на утверждение руководителям сторон Согла-

шения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ до 10 декабря текущего года.

ГПО «Белэнерго» проинформировало энергосистемы БРЭЛЛ о включении в сеть первого энергоблока Белорусской АЭС, реализации параметрического графика нагрузки данного энергоблока в условиях самобаланса Белорусской энергосистемы, а также о проработке белорусской стороной вопроса размещения генерирующего резерва за пределами энергосистемы Беларуси.

В свою очередь стороны параллельной работы энерго-

систем БРЭЛЛ высказались о необходимости четкого поддержания баланса Белорусской энергосистемы в условиях проведения испытаний на первом энергоблоке Белорусской АЭС с учетом его существенного влияния на потокораспределение мощности в ЭК БРЭЛЛ.

В ходе заседания были рассмотрены итоги проведения натурных испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме.

19 сентября успешно проведены натурные испытания

по подтверждению возможности функционирования энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме. На 8 часов были отключены все транзитные связи с Литвой по линиям 110 кВ и 330 кВ.

В ходе проводимых испытаний покрытие графика нагрузки потребления обеспечивалось изменением мощности электростанций, а регулирование частоты в изолированно работающей энергосистеме Калининградской области осуществлялось автоматически с использованием САРЧМ газотурбинными установками последовательно Маяковской ТЭС, Прегольской ТЭС и Талашовской ТЭС.

Все мероприятия прошли в плановом режиме с сохранением бесперебойного электроснабжения потребителей региона.

Помимо этого, на 39-м заседании рассматривалась необходимость актуализации списков передаваемых телеизмерений и телесигналов, которыми обмениваются операторы энергосистем БРЭЛЛ, и перечня распределения объектов диспетчеризации энергосистем БРЭЛЛ по способу диспетчерского управления с учетом проводимых реконструкций электрической сети 330 кВ и включением новых ВЛ 110 кВ и 330 кВ в энергосистемах БРЭЛЛ, ввода в работу энергоблока №1 Белорусской АЭС.

Обсуждались и другие технические документы, разрабатываемые в рамках параллельной работы энергосистем БРЭЛЛ.

Анастасия БОРОЗНА,
ведущий инженер управления
электрических режимов
ГПО «Белэнерго»

НОВЫЕ НАЗНАЧЕНИЯ

С 3 ноября на должность директора филиала «Лидские электрические сети» РУП «Гродноэнерго» назначен **Андрей Александрович КОНОН**.



Андрей Александрович родился в 1972 г. в г.п. Радунь Вороновского района Гродненской области.

В 1994 г. окончил Белорусский аграрный технический университет по специальности «Электрификация и автоматизация сельского хозяйства», в 2008 г. – Академию управления при Президенте Республики Беларусь по специальности «Экономика и управление на предприятии промышленности».

С 1994 г. работал помощником мастера, мастером, диспетчером, с 2004 г. – начальником Вороновского района электрических сетей филиала «Лидские электрические сети» РУП «Гродноэнерго».

Эксперты ВАО АЭС посетили Белорусскую атомную электростанцию

С 16 по 20 ноября эксперты Московского центра Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС), провели миссию технической поддержки по изучению международного опыта в области развития лидерских качеств у операторов ядерных установок.

В начале миссии представители ВАО АЭС посетили блочный пульт управления и турбинное отделение энергоблока №1.

В последующие дни эксперты провели занятия с руководителями структурных подразделений Белорусской АЭС по



Василий Аксенов беседует с руководителями основных производственных цехов и отделов Белорусской АЭС

следующим тематикам:

- «Лидерство в разрезе безопасности и надежности»,
- «Методы формирования лидерских качеств у менеджеров»,
- «Лидерство: практика культивирования в организациях атомной отрасли».

Директор Московского центра ВАО АЭС Василий Иванов провел интервьюирование руководителей основных производственных цехов и отделов Белорусской АЭС и отметил хорошую подготовку начальников подразделений по тематике «Лидерство и высокий уровень культуры безопасности».

Эдуард СВИРИД,
начальник отдела информации
и общественных связей
ГП «Белорусская АЭС»



Бережливое лидерство

Первый в истории Гран-при, новая номинация, только лучшие энергоэффективные продукты, системы и технологии. 10 ноября названы победители шестого республиканского конкурса в сфере энергоэффективности и ресурсосбережения «Лидер энергоэффективности Республики Беларусь – 2020».

Всего на конкурс в этом году было подано 34 заявки. Участниками шестого конкурсного сезона стали энерго- и газоснабжающие организации, промышленные предприятия, компании строительной отрасли, перерабатывающей промышленности, производственные, торговые, сервисные организации, предприятия ЖКХ и др.

21 октября экспертный совет подвел итоги конкурса. Работой экспертного совета руководил Андрей Молочко, руководитель отдела общей энергетики РУП «БЕЛТЭИ», который отметил, что с каждым годом появляется все больше и больше новых научных решений, которые позволяют отечественным предприятиям быть более конкурентоспособными и энергоэффективными.

Лауреатами конкурса в 2020 г. стали 25 предприятий, 9 заявок были удостоены почетного диплома победителя.

Самая популярная номинация конкурса – «Энергоэффективная технология года». Почетным дипломом победителя в ней, а также знаком конкурса награждено РУП «Гродноэнерго» за проект



«Реконструкция турбоагрегата ПТ 60-130-13 ст. №2 с заменой вспомогательного оборудования и генератора». Проведенная реновация позволила увеличить мощность станции на 10 МВт, повысила надежность и эффективность оборудования. Фактическая годовая экономия топлива по результатам данной реконструкции составила 12 224 т у.т., что превысило ожидаемые

проектные значения. Улучшились и условия работы персонала, что немаловажно.

В числе лидеров и филиал «Гомельские тепловые сети» РУП «Гомельэнерго». Предприятие награждено за прекращение потребителей от двух котельных в г. Гомель со строительством магистральных тепловых сетей центральных тепловых пунктов. Данный проект – продолжение другого успешного проекта предприятия, речь, конечно, о реконструкции Гомельской ТЭЦ-1, который, в свою очередь, также был удостоен награды конкурса в 2018 г. Пока говорить о конкретных цифрах экономии рано, так как реализация проекта только завершена, но, по расчетам предприятия, она составит более 1070 т у.т.

В этом году организаторы конкурса ввели новую номинацию «Цифровая трансформация, автоматизация, «умные» технологии», навеянную, так сказать, духом времени. Первые победители – ООО «Техникон», представившее си-

стему управления городским водоснабжением и водоотведением «Акватория» класса «Умный город», и ООО «Про-ГИС», разработавшее единую информационно-графическую систему электрических сетей на базе геоинформационной системы Zulu.

Впервые в истории конкурса был вручен Гран-при. Главной награды за инновации, прорывные технологии и зна-

чимось проекта в масштабе республики удостоилось РУП ПО «Белоруснефть».

Организаторы конкурса – департамент по энергоэффективности Госстандарта Республики Беларусь, РУП «БЕЛТЭИ», РНПУП «Институт энергетики Национальной академии наук Беларуси», ЦПП «Деловые медиа».

Светлана ВАЩИЛО

КОММЕНТАРИИ СПЕЦИАЛИСТОВ

Председатель наблюдательного совета конкурса, помощник директора по перспективному развитию РУП «БЕЛТЭИ» Александр СИВАК:

– Беларусь по потреблению электричества на душу населения занимает 57-е место в мире. В наиболее продвинутых странах, близких к нашей по территории, населению, климату, этот показатель гораздо выше. Так, в Беларуси он составляет более 4 тыс. кВт·ч, в Бельгии – 8 тыс., Швеции – 14 тыс., Финляндии – 15 тыс. Конечно, этот показатель не самоцель. Но он напрямую связан с другим важным измерением, за которым стоит благосостояние, процветание, – ВВП. Наша страна по уровню ВВП располагается в седьмом десятке, а те страны, которые мною перечислены, – в двадцатке. Из чего можно сделать вывод, что наращивание электропотребления нам крайне необходимо, но только эффективным способом, чтобы повысить электровооруженность нашей экономики, в частности. Этим целям, надеюсь, служит и конкурс «Лидер энергоэффективности».

Заместитель председателя Госстандарта Республики Беларусь Михаил МАЛАШЕНКО:

– Участников нашего конкурса не в последнюю очередь волнует вопрос повышения заработной платы своих работников. Как это сделать и удержать квалифицированные кадры? Конечно, снижать себестоимость по другим направлениям, в том числе затраты на ТЭР, материалоемкость. Мероприятия по энергоэффективности и ресурсосбережению позволяют удерживать рынки и, более того, расширять их.

HEAG

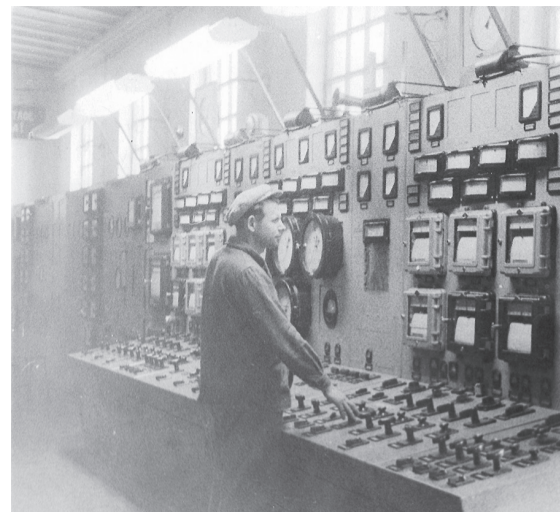
Живи, сохраняя покой. Придет весна и цветы распустятся сами

КИТАЙСКАЯ ПОСЛОВИЦА

АЭС
КОМПЛЕКТ

ТЕЛ./ФАКС: (+375-17) 290-00-00, 290-07-07

WWW.AES.BY



Энергетика Беларуси

8 ноября Белорусская ГРЭС отметила 90-летие со дня образования.

Белорусская ГРЭС — это яркая часть истории развития всего энергетического комплекса Республики Беларусь. Сегодня на станции работает около 350 сотрудников. ГРЭС гордится, что в ее рядах немало энергетиков, за плечами которых десятилетия профессионального стажа. Каждого из них можно назвать «энциклопедией» своего дела. Каждый ее руководитель прошел большой профессиональный путь, обладал богатым опытом, базой знаний и навыков.

Владимир Михайлович ЛУЗИН был 12-м директором Белорусской ГРЭС, руководил первенцем отечественной энергетики без малого 20 лет. Вообще, вся его судьба связана со станцией, именно она стала первым местом работы в 1969 г., куда Владимир Михайлович приехал после окончания политехнического института. Без Белорусской ГРЭС не было бы такого Владимира Михайловича, которого многие в системе знают и уважают. Она его сформировала и развила, как признается сам Лузин. В канун 90-летнего юбилея БелГРЭС Владимир Михайлович согласился встретиться с корреспондентом «ЭБ» и поговорить об истории Белорусской ГРЭС, поделиться своими воспоминаниями, впечатлениями, жизненными уроками, полученными на станции.

СЮДА ПРИЕЗЖАЛИ СО ВСЕГО СОЮЗА

С тех самых пор, когда Владимира Михайловича с молодой женой и трехлетней дочкой встретил на автобусной остановке начальник жилищно-коммунального отдела БелГРЭС и отвел в «глагол» в 14-м доме, Владимир Лузин не уезжал из Ореховска. Здесь родились и выросли младшие сын и дочка. Да что там, здесь прошла вся жизнь.

Мы с ним, убеленным сединой, но все с таким же задорным молодым сме-

хом, идем по коридорам административного здания, когда-то построенного при его руководстве. Кстати, к 70-летию станции. Тогда в административном корпусе появился и музей Белорусской ГРЭС. Сейчас, к 90-летнему юбилею первенца энергосистемы, он готовится предстать в обновленном виде.

— Если бы можно было сейчас туда заглянуть, вы бы увидели фотографии, в каких условиях работали люди, тогда, в 30-х, — с первых же минут разговора о БелГРЭС глаза Владимира Михайловича загораются. Как он сам говорит, о БелГРЭС он готов беседовать и двое суток. И это не шутка.

Большая стройка здесь, в Ореховске, тогда еще Орехах, развернулась в 1927 г. Осиновские торфоболота были весьма значительными: около 6000 га с количеством торфа 11 260 тыс. т. Воды также имелось достаточное количество — рядом Ореховское озеро — надежный источник водоснабжения. Месторасположение будущей станции было выгодным относительно развивающихся промышленных центров: Могилева, Витебска, Орши, Шклова. Потому и был выбран этот красивый край глухих болот для рождения первенца Белорусской энергосистемы.

На строительстве станции и жилых домов работало около двух тысяч строителей. Они прибывали со всех концов страны. Работали в основном вручную. Землекопы набрасывали лопатами землю на телеги, и лошади вытаскивали ее из котлована. Несмотря на тяжелые по тем временам условия, строительство двигалось быстрыми темпами. И уже 8 ноября 1930 г. первый агрегат электростанции дал электрический ток для промышленности ряда районов. Установленная мощность первой очереди строительства составила 20 МВт. Были смонтированы 4 трехбарабанных котлоагрегата ЛМЗ системы «Стерлинг» с цепными решетками, два турбоагрегата реактивного типа фирмы «Юнгстрем» по 10 МВт каждый, ОРУ с двумя силовыми 3-обмоточными



Владимир Лузин

трансформаторами мощностью по 12,5 МВА каждый, тремя трансформаторами собственных нужд, двумя системами шин, от которых отходили ВЛ на Витебск и Могилев, топливное хозяйство с топливным складом и эстакадой фуникулерной топливоподачи.

БелГРЭС изменила экономику прилегающих территорий как в области промышленности, так и в сельском хозяйстве. В 1939 г. была введена в эксплуатацию вторая очередь строительства с турбиной ТН-65 Кировского завода мощностью 12 МВт и пятым котлоагрегатом. Установленная мощность станции достигла 32 МВт. Большую мощность БелГРЭС имела только после войны — тогда установленная мощность достигала 34,5 МВт. Это была ведущая станция республики, на ней все держалось. Запуск БелГРЭС для довоенной Беларуси был сравним с выходом в открытый космос — перед страной и людьми открылись невиданные ранее возможности.

— Часто можно услышать, что БелГРЭС — это кузница кадров, это так, но еще важно, что именно здесь впервые в республике было проявлено неимоверное единение людей, — делает ин-

тересное наблюдение Владимир Михайлович. — Работали дружно, со всего Союза сюда приезжали, с лопатами, лошадьми, кто с чем. В тяжелейших, в общем, условиях. И мужчины, и женщины... Был совместный упорный труд, взаимная забота. И жажда познания.

ОРЕХОВСК СОЗДАВАЛСЯ НА ОСНОВЕ ЕВРОПЕЙСКОГО ОПЫТА «ГОРОДА-САДА»

— Впервые одновременно со строительством самого объекта решались бытовые и социальные вопросы в комплексе, создавались условия для людей. И сейчас в Ореховске сохранились дома 1927-го, 1928-го годов постройки, — продолжает Владимир Михайлович.

Рабочий поселок БелГРЭС был в числе первых примеров населенного пункта нового типа. Создавался он на основе европейского опыта «города-сада» и заводских поселков Германии и Финляндии работы Эрнста Мая и Алвара Аалто.

В поселке с развитием Белорусской ГРЭС появилась и уникальная для республики инфраструктура: клуб-кинотеатр на 500 мест, школа, детсад, больница, пожарное депо, торговые объекты, прачечная, баня, почтовое отделение.

Положение единственного мощного центра электрификации Беларуси БелГРЭС занимала более 20 лет.

ЕСЛИ БЫ ПОДПИСАЛ ДОКУМЕНТЫ, СТАНЦИЮ БЫ ДЕМОНТИРОВАЛИ

Когда Владимир Лузин приехал в Ореховск, энергетики отсюда как раз уезжали на Лукомльскую ГРЭС. Сразу попал в ПТО, через год назначили начальником электроцеха: еще до армии Владимир Михайлович получил специальность электромеханика в гродненском техническом училище №7, работал на ГЭС в Дятловском районе. Начальником электроцеха Лузин отработал 13 лет.

Главное достижение и гордость нашей

90 лет. Даже для истории страны это большой период, а для предприятия — целая эпоха. За эти годы станция не стала музейным экспонатом, а продолжает функционировать по сей день.

Белорусская ГРЭС занимает особое место в истории Белорусской энергосистемы, она стала



началом «большой» энергетики в Беларуси. Все возводившиеся после нее ГРЭС и ТЭЦ имеют «белгрэсовский фундамент» — фундамент, основанный на знаниях и опыте трудившихся здесь рабочих и инженеров. Созданная в числе первых, Белорусская ГРЭС и сегодня не потеряла своего значения для электроэнергетики нашей страны. Уступая новым электростанциям по мощности и экономичности, Белорусская

ГРЭС отличается надежностью работы оборудования.

На сегодняшний день филиал «Белорусская ГРЭС» — это целый комплекс структурных подразделений: цеха и участки филиала расположены в трех районах Витебской области: Оршанском — Белорусская ГРЭС и мини-ТЭЦ «Барань», Дубровенском — цех по подготовке торфа «Осинторф», Толочинском — цех по добыче и вывозке

торфа «Усвиж-Бук». Установленная электрическая мощность БелГРЭС составляет 1,5 МВт, тепловая 76,65 Гкал/ч.

Основными потребителями теплоты являются теплицы и другие объекты филиала «Тепличный» РУП «Витебскэнерго», социально-бытовая сфера г.п. Ореховск, жилые дома, находящиеся на обслуживании КУП «Райжилфонд». Электроэнергия от станции отпускается по линиям



началась здесь

— За это время был организован участок по пропитке древесины, по ремонту КТП, разъединителей. В общем, много различных вопросов, приходилось всеми заниматься. Я всегда был с коллективом, каждый месяц проводил цеховые собрания, — вспоминает Владимир Михайлович. — Кроме того, я был секретарем партийной организации станции. Из 300 работающих было 100 членов партии. Люди, которые прошли войну, партизаны. Партийная организация была такая мощная, что, когда проводили отчетно-выборные собрания, в день не вкладывались, только в два.

Потом была работа начальником ПТО, он же и главный инженер, так как такой должности еще не было. Отвечать нужно было за 5 котлов, 3 турбины, весь поселок был полностью в ведении станции. Но самый трудный период — борьба за сохранение станции. В 80-х Министерство энергетики СССР решило закрыть БелГРЭС и даже поручило киевским проектировщикам разработку документации по демонтажу первенца белорусской энергетики.

— Я поехал в Киев... Если бы подписал документы на проектирование по демонтажу оборудования, все бы демонтировали. Ну оставили бы какой-то один котелок, который бы обеспечивал теплом поселок, и все. Это был бы конец, — вспоминает Владимир Михайлович. — Главный инженер проекта, когда увидел у меня значок «50 лет БелГРЭС», сразу расположился и попросил его ему подарить. Я спрашиваю: «Чего он тебя так интересуется?» А он и отвечает: «Это мы после войны проектировали восстановление БелГРЭС. Чертежи делали на газетной бумаге, ватмана не было. Значок дорог как память». Я стал рассказывать, как электрические вопросы решались, строительные. Расспрашивали долго. Тяжело было. И тогда я сказал: «Приказ министра есть приказ, это я понимаю, для вас он закон, его надо выполнять. Но я бы хотел, чтобы вы приехали

на предприятие и встретились с коллективом и коллективу бы объяснили, что вы будете ликвидировать первенец энергетики республики. Я выступаю не только как начальник ПТО, но и как секретарь партийной организации».

Через две недели 10 специалистов приехали сюда и две недели здесь были. Изучили все вдоль и поперек и в итоге решили не выполнять приказ, а подготовить обосновывающие документы, с которыми надо поехать в Москву в экспедицию и доказать, что сохранить станцию важнее, чем закрыть. В конце концов, пришлось поехать тоже кругом, но не зря. Нам разрешили произвести модернизацию по нижнелимитному титулу стоимостью 3 млн рублей. Столько лет прошло, я отработал почти 20 лет директором, и до сих пор станция сохранилась. Тогда одну турбину восстановили, вторую. Котлы сначала на мазут перевели, потом на газ. Поставили бетонную трубу 90-метровую. Фундамент не могли сделать, какие насосы ни ставили, воду откачать не удавалось. Забивали 50 свай 9-метровых, и только потом на них сделали бетонный оголовок. И на нем начали возводить трубу. Теперь издали видно, что это наша станция. Приятно. Но самое главное — то, что создано поколениями, людьми, которые впервые поняли, что такое электричество, что такое дружба людей, уважение, живет и сейчас, не разрушено, не уничтожено. Пускай статус БелГРЭС сейчас уже не тот. Но это колыбель нашей энергетики.

В ПОДАРОК ПОСЕЛКУ — ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Потом, когда Владимир Михайлович стал директором БелГРЭС, пробивать в высокие кабинеты стало легче. И опять он не почитал на лаврах, стремился придать жизни станции новый импульс, строил и продвигал амбициозные планы. И жилье строил, и социальную инфраструктуру, в Ореховске при Лузине в детском саду появился

бассейн. Отдельного внимания заслуживает история о том, как к БелГРЭС подвели газопровод:

— Когда модернизировали станцию, я часто ездил в НИПИЭнергопром, к главному инженеру проекта. Тогда и познакомился с проектировщиком из России, который проектировал газопроводы в Калининграде. Я попросил сделать проект для нас. Он согласился, приехал, изучил все на месте. Рядом с БелГРЭС проходит два газопровода «Северное сияние» и «Ямал-Европа». Расстояние — 5 км до первого, 6 км — до второго. «Сделаю», — говорит. Не подвел. Я тогда вплотную занимался проектом станции на 900 МВт, поэтому проект был с запасом. Не все получилось из задуманного, но газ мы провели. Потом на природный газ перевели и поселок. Такой подарок к 70-летию БелГРЭС сделали людям.

ВСЕ МЕЧТАЛИ ОБ ОДНОМ

Рождение БелГРЭС тесно и навсегда связано с рождением Белорусской энергосистемы. Первый руководитель станции Савелий Иосифович Фельдман был первым руководителем энергокомбината. БелГРЭС навечно заработала себе статус кузницы кадров. Из ее коллектива выросло много руководящих работников. Это и начальник главного управления энергетики и электрификации при Совете министров БССР, директора крупных электростанций — Витебской, Березовской, Полоцкой, Могилевской, Пинской, Лукомльской, главные инженеры и руководящие работники Минской ТЭЦ-3, Полоцкой ТЭЦ-2. Белгрэсовец и первый руководитель БЭРНа. И многие другие руководящие кадры энергетики прошлого и настоящего.

— Какую станцию ни возьми, кругом наши люди, все всегда с уважением отзываются о БелГРЭС. Особенно тесную связь мы поддерживали с Лукомлем, ведь там не только руководители, но и подавляющее количество

персонала было отсюда. Те, кто здесь начинал, с удовольствием сюда приезжают. Наверно, потому, что мы были молоды, было сложно, тяжело, но все тогда казалось другим, красивым, — рассуждает Владимир Михайлович.

— Есть ли что-то, какая-то черта, которая объединяет всех руководителей, которые начинали на БелГРЭС?

— Все мечтали об одном. Пускай нам сейчас и тяжело, но мы сделаем все возможное для хорошей жизни наших детей и внуков. Думали о том, чтобы построить самое лучшее в мире государство. Оно такое и было...

— А что в людях может развить качества руководителя?

— На мой ум, а я прожил немало, от рождения практически у всех есть хорошие гены. Если сможешь их развить, будешь руководить. Сейчас многие имеют высшее образование, и не одно. Значит ли, что все стали умнее? Не знаю. Диплом сам по себе еще ничего не дает. А вот если человек сумел сам развиваться, вырастить себя до профессионала, тогда да. И первое, что надо сделать начинающему руководителю, — это научиться находить общий язык с людьми. И особенно с теми, кто трудится в цехах, на производстве, так сказать, на «передовой». Уважай их, и они тебе будут во всем помогать, станут надежной опорой.

— Что бы вы пожелали себе молодому, если бы вдруг появилась такая возможность?

— Ничего другого бы не желал. Доволен тем, как прожил. Крупные объекты мне не нужны. Я рад тому, что попал именно на Белорусскую ГРЭС, сохранил ее для будущих поколений. Вот рядом с административным зданием станции стоит памятник, под ним заложена капсула с посланием потомкам, которую завещано вскрыть в 100-летие БелГРЭС. Доживу ли я? Не знаю, вряд ли. Но очень хочется, чтобы станция жила и дальше.

Светлана ВАЩИЛО

электростанции — коллектив

электропередачи 110 кВ на город Витебск и подстанцию Орша КС, а также по линиям 35 кВ на поселок Высокое, Богушевск и Жабыки. Промышленные предприятия и социально-бытовой сектор поселка обеспечиваются электроэнергией от КРУН 10 кВ.

Как и в самом начале своего жизненного пути, Белорусская ГРЭС использует торф в качестве основного вида топлива, но его добыча, транспортировка и сжи-

гание находятся сегодня совсем на другом технологическом уровне. Это позволило отказаться от дорогого импортного природного газа, который используется только для растопки котлов.

Филиал «Белорусская ГРЭС» десятилетиями сплачивает вокруг себя умных и добросовестных людей, формируя не просто коллектив, а настоящую большую семью, способную победить любые трудности. Залогом успешной

работы нашей электростанции была и есть сохраняющаяся преемственность поколений энергетиков, передача ветеранами профессионального опыта молодому поколению.

Но сегодня важно не только сохранить славные традиции действующих трудовых династий, но и создать условия для появления новых. Так, в 2019 г. был построен и сдан в эксплуатацию 40-квартирный жилой дом для

работников филиалов «Белорусская ГРЭС» и «Тепличный» РУП «Витебскэнерго». Арендное жилье в г.п. Ореховск дало дополнительную возможность для привлечения молодых специалистов.

Несомненно, самое главное достижение и гордость нашей электростанции — это коллектив, способный эффективно решать задачи любой сложности в наше непростое время в жестких конкурентных условиях.

Мы уверенно смотрим в будущее и строим новые планы. Уверен, вместе мы справимся с любыми сложными задачами, успешно реализуем все задуманные планы и проекты! Думаю, что мы — младшее поколение — не подведем своих предшественников и также будем трудиться во славу БелГРЭС!

Дмитрий ЖУК,
директор филиала «Белорусская ГРЭС» РУП «Витебскэнерго»

15 октября 1960 г. приказом по Управлению энергетики СНХ БССР №93 было создано Гомельское областное отделение Энергосбыта и соответственно службы, участки, контролерские пункты и электроинспекции по городам и районным центрам Гомельской области.

60-летняя история создания и развития филиала «Энергосбыт» РУП «Гомельэнерго» неразрывно связана с Белорусской энергосистемой.

Гомельскому Энергосбыту 60 лет

В начале в составе самостоятельного предприятия Энергосбыт РЭУ «Гомельэнерго», организованного в феврале 1963 г., было 5 отделений и 16 производственных участков общей численностью 280 человек, в том числе 85 ИТР. Основные службы в то время — энергоинспекция, абонентская служба, производственно-технический отдел, электрическая лаборатория по ремонту электросчетчиков производительностью 16 000 счетчиков в год. Укомплектованность автотранспорта составляла 6 автомашин ГАЗ-51. Что интересно, вместо отца-основателя у Энергосбыта была мама-основатель: директор Лилия Ивановна Голдова. Ее правой рукой был главный инженер Евсей Залманович Фрейдлин. Первыми начальниками отделений работали И.Д. Ионин (Мозырского), А. Д. Пархоменко (Жлобинского), М.Ш. Рутман (Светлогорского), В.И. Боговенко (Речицкого), Я.А. Шуляцкий (Гомельского).

Энергосбыт отвечал за реализацию электрической и тепловой энергии потребителям в соответствии с заключенными договорами, осуществлял контроль за правильностью применения тарифов, потреблением электроэнергии, соблюдением установленных планов и режимов ее потребления. Допуск в эксплуатацию вновь построенных и реконструированных объектов — также был его функцией, как и многое другое. Отличительной чертой предприятия уже тогда можно было назвать постоянное и целенаправленное стремление к совершенству во всем — качестве и культуре обслуживания абонентов, структуре, методах расчетов, учета оплаты и контроля за энергоустановками потребителей.

ВОПЛОЩЕННАЯ МЕЧТА

Важным этапом в становлении Энергосбыта стала массовая электрификация села в 1961—1966 гг. Тогда широким фронтом было развернуто строительство подстанций и сетей напряжением 10 кВ. В 1963 г. предприятие реализовало 393 млн кВт·ч, в том числе сельскому хозяйству — 32 млн кВт·ч. Энергосбыт обслуживал 482 604 абонентов, в том числе промышленных и приравненных к ним — 1080, коммунально-бы-

товых — 18 175, сельскохозяйственных — 6157, бытовых — 455 868.

А всего через 10 лет, в 1973 г., потребители получили 3306 млн кВт·ч электроэнергии, в том числе сельское хозяйство — 280 млн кВт·ч, а также 3790 тыс. Гкал тепловой энергии.

В 1962—1964 гг. была проведена кампания по строительству помещений для работы персонала и приема абонентов, а также строительству гаражей. Первым начальником Энергоинспекции был Юрий Васильевич Костарев. С ноября 1966 г. по июль 1987-го — Евгений Петрович Капиловский. С этого периода началась разработка типовых актов комплексной и технической проверки предприятий потребителей электроэнергии, подбор и воспитание инспекторского состава.

НАДЕЖНОСТИ — ДА, ПОТЕРЯМ — НЕТ!

Почти 30 лет (с 1961 по 1990 г.) цех технологического обслуживания и ремонта приборов учета (ЦТОРПУЭ) возглавлял Дмитрий Гиршевич Кукуй. Под его руководством была создана лучшая в республике электро-техническая лаборатория по ремонту счетчиков. Приобретались новейшие и точные приборы, оборудование, эталонные счетчики. Был построен и современный цех. Под него полностью перепланировали бывшее здание технического училища. Для цеха было выделено помещение для поточной линии по ремонту и госповерке счетчиков. Использовался опыт нескольких цехов других энергосбытов по автоматизации и механизации процессов ремонта и госповерки. Своими силами монтировались стенды, и только в 1980-х гг. деля цеха появилась хорошая заводская техника. Производительность достигла 60 тыс. счетчиков в год, которые по графику плановой замены устанавливались у потребителей.

Особое внимание уделялось приборам учета, классу их точности на перетоках в другие энергосистемы, на ТЭЦ, у крупных потребителей. Велась борьба за погрешность менее 0,1%, за стабильность характеристик счетчиков, а в конечном счете за важнейший показатель — «потери в сетях», которые стали «управляемыми».

Организатором абонентских дел была Л.И. Голдова. Ответственно и скрупулезно она управляла процессом расчетов с потребителями за потребленную электрическую энергию, работала с контролерским персоналом. Огромную работу по совершенствованию расчетов с потребителями, борьбе с хищением электроэнергии, сбору денежных средств выполняли специалисты С.Л. Эстина, Синякова, С.И. Потупчик.

КОГДА КОЛЛЕКТИВ ЕДИН, ОН НЕПОБЕДИМ

Многочисленные успехи в работе Гомельского Энергосбыта достигнуты благодаря дружному и настойчивому труду коллектива. Директор Лилия Голдова, а потом и ее преемник на этой должности Владимир Петрович Лапыко совместно с главным инженером Евсеем Фрейдлиным воспитали у работников предприятия высокое чувство долга и ответственности за порученное дело — обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей электрической энергии.

Уважает славные трудовые и героические подвиги прошлых лет, бережно сохраняет переданное наследие предыдущих поколений, ценит традиции прошлого и внедряет новые, эффективные методы и нынешний руководитель филиала «Энергосбыт» Владимир Петрович Силич. Владимир Петрович у руля предприятия с февраля 1999 г.

КАДРЫ РЕШАЮТ

Высокие темпы развития и реконструкции промышленности, электрификация сельского хозяйства требовали высококвалифицированных кадров. Укрепление кадрового потенциала, его переподготовка всегда были одной из основных задач работы с персоналом. Наиболее грамотных специалистов выдвигали на руководящую работу, в приоритетном порядке привлекали специалистов, окончивших высшие учебные заведения и энергетические техникумы.

Так, Петр Николаевич Адарченко с 1972 г. прошел путь от инженера-инспектора, старшего инспектора, заместителя начальника, начальника энергоинспекции, главного инженера

Энергосбыта до директора Энергонадзора. София Ивановна Потупчик начала работу в 1971 г. техником КБИ, прошла путь от инженера отделения, инспектора энергоинспекции до начальника абонентской службы. Леонид Григорьевич Прусаков, с 1973 г. техник-инспектор, прошел путь от инженера-инспектора, старшего инженера ПТО до начальника Гомельского отделения Энергосбыта. Владимир Евгеньевич Кушнеров с 1964 г. — электрослесарь-приборист I разряда, с 1969 г. — мастер ЦТОРПУЭ, а с 1975 по 2006 г. — старший мастер ЦТОРПУЭ. Эдуард Эдуардович Миклашевич с 1979 г. инспектор Мозырского отделения, а с 1983 и до 2012 г. — начальник Мозырского межрайонного отделения.

РОЖДЕНИЕ ЭНЕРГОНАДЗОРА

Светлогорский ЗИВ, Мозырский НПЗ, Мозырский ЗКД, завод «Гомсельмаш», Белорусский металлургический завод. В эксплуатацию вводился один большой промышленный комплекс за другим, заводы-гиганты. Бурный рост промышленности требовал дальнейшего развития служб, совершенствования структуры Гомельского Энергосбыта. Организация работы также должна была перейти на качественно новый уровень, внедрялась современная вычислительная техника.

В целях совершенствования деятельности Государственного энергетического надзора по контролю за использованием электрической и тепловой энергии и укрепления органов Госэнергонадзора с 1 апреля 1983 г. предприятие по сбыту энергии и контролю за ее использованием Энергосбыт переименовывается в предприятие Государственного энергетического надзора и сбыта энергии «Энергонадзор». С новым названием пришли и дополнительные функции.

К 1990 г. численность Энергонадзора возросла до 478 человек, в том числе 157 ИТР. Был создан современный цех по ремонту приборов учета, оснащенный высокоточными установками для регулировки и поверки счетчиков электрической энергии, эталонными счетчиками и другим оборудованием. Производительность цеха возросла до 34 тыс. электросчетчиков в год.



В.П. Лапыко четвертый слева, Е.З. Фрейдлин шестой справа



Регулировка электросчетчиков с использованием стробоскопического метода



На переднем плане начальник цеха Д.Г. Кукуй, за ним мастер С.С. Рогов



Установка для поверки приборов учета УП 3000 Гран-система-С



Рабочее место по ремонту и регулировке электронных приборов учета



Закономерным результатом целеустремленной и эффективной работы филиала «Энергосбыт» РУП «Гомельэнерго» с потребителями энергии, в том числе в части совершенствования и автоматизации учета электроэнергии, производства современных электронных многофункциональных электросчетчиков стало присуждение филиалу Премии Правительства Республики Беларусь за достижения в области качества.

Заместитель премьер-министра Республики Беларусь Владимир Семашко вручает Премию директору филиала Владимиру Силичу, 2018 г.

В 1990 г. была организована лаборатория по энергосбережению (начальник А.Г. Еничев). Ее задача — разработка удельных норм расхода энергоресурсов и составление полных энергетических балансов для предприятий.

Параллельно с этим изучалась динамика электро- и теплототребления в зависимости от объемов выпускаемой продукции на предприятиях области и велась активная работа по пропаганде и внедрению новых энергосберегающих технологий и оборудования.

В 1991 г. образована лаборатория автоматизации учета электроэнергии. Она должна была обслуживать и внедрять современные электросчетчики, сумматоры и системы учета электроэнергии ЕТ-М, ИЭСЭ, СИМЭК, ЭРКОН, АЛЬФА и др.

В 1996 г. в связи с образованием Комитета по энергоснабжению при Совете Министров Республики Беларусь на базе лабораторий по автоматизации учета и энергосбережению была создана производственная служба контроля учета энергопотребления. Она значительно расширила направления и объемы выполняемых ранее работ.

ВАСЬКОВА – ПЕРВЫЙ ИНЖЕНЕР ПО ПРОГРАММИРОВАНИЮ

В 1992–1993 гг. активно проводилась работа по ликвидации энерготалонов и переходу на абонентские книжки, без внедрения которых невозможно было начать автоматизацию расчетов за электроэнергию. Первым инженером по программированию была принята на работу в 1992 г. В.И. Васькова.

С приходом в октябре 1994 г. инженера-программиста В.И. Варварука в отделениях и участках для расчета бытовых абонентов начали активно внедряться персональные ЭВМ. В целях выполнения автоматизированных расчетов за электроэнергию с промышленными и прочими потребителями в 1997 г. был организован отдел АСУ, который возглавил В.И. Варварук, а затем В.В. Бугаев.

Особую активность в совершенствовании работы служб и подразделений, освоении новых технологий и организации целенаправленной работы коллектива проявили ветераны энергетики. Это, конечно же, начальник

Гомельского отделения Л.Г. Прусаков, начальник ЦТОРПУЭ К.В. Кулаго, старший мастер В.Е. Кушнеров, под непосредственным руководством главного инженера П.Н. Адарченко.

НОВЫЙ ВИТОК РАЗВИТИЯ

В сентябре 2003 г. была проведена реорганизация Энергоназора, и в составе РУП «Гомельэнерго» был образован филиал «Энергосбыт». Руководителем филиала «Энергосбыт» является заместитель генерального директора РУП «Гомельэнерго» Владимир Петрович Силич. Предприятие получило новый мощный импульс к развитию. В декабре 2009 г. введен в работу новый цех по ремонту и техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии, оснащенный современным оборудованием по регулировке и поверке счетчиков. В 2012 г. дополнительно к передвижной поверочной лаборатории ППЛ-110 была закуплена и внедрена передвижная поверочная лаборатория 220–330 кВ, единственная в Белорусской энергосистеме, которая работает совместно с высокоточным поверочным прибором «Омикрон». Приобретение данной лаборатории, а также разработка с непосредственным участием специалистов филиала «Энергосбыт» методики выполнения измерения для анализатора трансформаторов тока «Омикрон» и его внесение в государственный реестр средств измерений Республики Беларусь позволило обеспечить полное метрологическое обслуживание всех эксплуатируемых трансформаторов тока и напряжения на объектах энергосистемы и потребителей, а также выполнять работы по поверке трансформаторов тока без расшивки. На данный момент передвижная поверочная лаборатория востребована для выполнения работ практически на всех производственных объектах Республики Беларусь, особенно в электроустановках напряжением более 110 кВ.

В 2013 г. в филиале «Энергосбыт» начинается собственное производство современного интеллектуального электросчетчика АИСТ-1-W5, который в настоящее время массово устанавливается на объектах бытовых абонентов в рамках реализации Ре-

спубликанской программы модернизации средств учета электроэнергии. В это же время широкую популярность среди бытовых потребителей получает услуга по ремонту и восстановлению вводных устройств учета электроэнергии. Появляется такой новый эффективный способ борьбы с хищениями электрической энергии в бытовом секторе, как организация выносного учета электроэнергии. Пилотный проект по организации выносного учета электрической энергии с организацией АСКУЭ по PLC-технологии был реализован по улицам Заречная и Полеская в г. Калинковичи. Анализ эффективности данного мероприятия показал снижение потерь электрической энергии с 48,2% до 3,2%.

Нельзя не упомянуть и о производстве электросчетчиков с технологией передачи данных с помощью радиомодема. И о реализации пилотного проекта по замене индукционных электросчетчиков класса точности 2,5 на электронные с радиомодемом у всех категорий потребителей Чечерского района. Чечерский район стал первым объектом филиала «Энергосбыт», в котором снятие показаний об электропотреблении со счетчиков стала полностью производиться в автоматизированном режиме. Теперь контролеру энергопоставляющей организации достаточно вооружиться только планшетом, с которого можно войти в компьютерную программу «АРМ линейного контролера» и дистанционно осуществлять съем показаний электросчетчиков со встроенным радиомодемом. Для этого вовсе нет необходимости заходить в подъезд, квартиру или частный дом.

Богатыми на достижения были и последующие годы, всего в рамках этого ограниченного газетной полосой материала и не перечислить. А так хочется рассказать обо всех успехах Энергосбыта. В 2019 г. филиал «Энергосбыт» активно приступил к выполнению Комплексной программы развития автоматизации Белорусской энергосистемы на 2018–2022 гг. в части оснащения МЖД автоматизированными системами АСКУЭ-быт с передачей информации в ЕРИП. В рамках выполнения инвестиционной программы РУП «Гомельэнерго» на 2019 г. была выполнена организация в восьми районах индивидуальной жилой застройки в г. Гомель и

области выносного учета электрической энергии с использованием сплит-счетчиков. Создано два сервисно-расчетных центра на базе Лельчицкого и Рогачевского производственных участков филиала. Освоены новые виды деятельности для собственных нужд и сторонних организаций на договорной основе. Также в этом году филиал «Энергосбыт» представил на V Республиканском конкурсе на соискание премии по энергоэффективности «Лидер энергоэффективности Республики Беларусь 2019» систему дистанционного учета электроэнергии с применением GSM/GPRS-технологии. И победил! Но важнее то, что использование данных технических решений и в настоящий момент позволяет филиалу «Энергосбыт» экономить значительные финансовые средства, сокращать рабочее время персонала и транспортные расходы для снятия показаний с электросчетчиков, осуществлять дистанционный контроль параметров электропотребления, оперативно выявлять места безучетного потребления электроэнергии и факты неоплаты за потребленную электроэнергию. В Энергосбыте понимают: за инновациями будущее. А двигатель инноваций, как и десятилетия назад, бережливость.

Светлана ВАЩИЛО

СПРАВКА «ЭБ»

На 01.11.2020 в состав филиала «Энергосбыт» входит 5 межрайонных отделений, 16 производственных участков, Гомельское отделение сбыта тепловой энергии, цех по техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии, участок по поверке и ремонту приборов учета тепловой энергии, 14 сервисно-расчетных центров.

Филиал обслуживает 732 555 потребителей электрической энергии, в т.ч.:
— промышленных и приравненных к ним потребителей — 7270;
— сельскохозяйственных потребителей — 3001;
— непромышленных потребителей — 32 016;
— бытовых потребителей — 690 268;
— 142 976 потребителей тепловой энергии, в т.ч.:
— промышленных потребителей — 304;
— непромышленных потребителей — 7270;
— бытовых потребителей — 135 402.

УВАЖАЕМЫЕ РАБОТНИКИ И ВЕТЕРАНЫ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ФИЛИАЛОВ РУП-ОБЛЭНЕРГО!

Поздравляем вас с профессиональным праздником — Днем работников сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности агропромышленного комплекса!

Благодаря вашему труду, бережному отношению к земле, трудолюбию, вы сохраняете и развиваете сельскохозяйственное производство — основу жизни, уклада и исконных традиций на селе. Именно вы: хлеборобы, механизаторы, животноводы, руководители и специалисты хозяйств своим самоотверженным трудом обеспечиваете продовольственную безопасность страны, благосостояние и процветание каждой семьи.

Желаем всем крепкого здоровья, долгих лет жизни, счастья, благополучия, неисчерпаемой бодрости и энергии, новых успехов во всех делах и начинаниях! Пусть ваш труд всегда окупается богатым урожаем и достойными результатами, а каждый новый день дарит только радость!

Павел ДРОЗД,
генеральный директор
ГПО «Белэнерго»

ФИЛИАЛЫ И ОРГАНИЗАЦИИ

«Вендорож» – новый лидер

Среди филиалов энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго» были подведены итоги соревнования за достижение высоких показателей по уборке урожая зерновых и зернобобовых культур. Впервые за последние несколько лет первенство перешло от представителей Витебской области к Могилевской — победу одержал филиал «Вендорож» РУП «Могилевэнерго», собрав 14 746 т при урожайности 42,8 ц/га и балле плодородия пахотных земель 25,2.

Общая земельная площадь предприятия составляет 10 414 га, из них на сельскохозяйственные угодья приходится 9286, в том числе 8258 га пашни. На полях филиала выращивается рапс, сахарная свекла, зерновые и зернобобовые культуры. По словам руководства организации, рекордные показатели 2020-го — не только воля случая и хорошей погоды, к ним привел целый комплекс мероприятий, направленных на модернизацию производства.

«Важную роль сыграла пра-



вильная обработка почвы средствами защиты, для этих целей мы приобрели новые опрыскиватели. В том числе обновили сами семена, закупили элиту и суперэлиту пшеницы, ячменя, рапса. Ну и, конечно, большую работу проделали наши специалисты, механизаторы, которые осуществляли контроль и четкое соблюдение всех регламентов, — рассказал директор филиала «Вендорож» Александр ЖИБУРТ.



— Но самое главное, был обновлен машинно-тракторный парк, были куплены агрегаты для своевременного возделывания почвы и посева в заданные технологические сроки. Также мы приобрели оче-

редной комбайн и запустили новый зерносушильный комплекс».

Помимо обширного растениеводства, филиал занимается выращиванием крупного рогатого скота, производством молока и говядины, в частности, разводится герефордская порода, которая дает качественное мраморное мясо. Два года назад поголовье скота составляло 98 голов, сейчас это число выросло почти до 250, вследствие чего производится реконструкция фермы. Разумеется, столь богатый ассортимент находит своего покупателя не только в лице предприятия Могилевской области, но и среди компаний других регионов республики.

«Молочную продукцию мы отправляем на ОАО «Бабушкина оау», а мясную — на ОАО «Могилевский мясокомбинат» и ОАО «Бобруйский

мясокомбинат». Сахарная свекла напрямую сдается на ОАО «Службский сахарорафинадный комбинат», зерновые культуры направляются на УП «Горечий элеватор», ЗАО «Серволукс Агро», а также на ОАО «Бобруйский комбинат хлебопродуктов» и «Климовичский КХП», — делится Александр Владимирович.

По состоянию на сегодняшний день в филиале завершены осенние полевые работы. В «Вендорже» уверенно заявляют, что останавливаться на достигнутом не собираются, в планах на следующий год — наращивание производства и увеличение количества выпускаемой продукции, чтобы закрепиться на лидирующей позиции среди сельскохозяйственных филиалов энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго».

Евгений РОМАНЦЕВИЧ

ЗНАКИ ОТЛИЧИЯ

Талантливые, креативные, перспективные

В Минске наградили лучших молодых специалистов: среди них — работники ОАО «Белэнергоремналадка». Елена БОГДАН, инженер по наладке тепломеханического оборудования филиала «Инженерный центр», заняла 2-е место в номинации «Лучший специалист промышленного предприятия». 3-е место в аналогичной номинации получила Юлия РЯБИКОВА. Она трудится архитектором в филиале «Инженерный центр».

К конкурсу молодых специалистов предприятий и организаций г. Минска девушки тщательно готовились. Заполняли анкеты, составляли резюме, отвечали на вопросы комиссии. В презентации «Личные достижения» представляли себя и свои творческие успехи, достижения, победы. Кроме того, участницы подготовили эссе «Мое профессиональное



кредо». В краткой форме конкурсантки описали свой путь к выбору профессии, рассказали, как проходило освоение азав специальности, поделились впечатлениями о рабочих буднях, перечислили интересные проекты и работы, которые уже успели выполнить на предприятии.

Поздравляем победительниц и ОАО «Белэнергоремналадка»!

Анастасия ОГУРЦОВА



ЭнергоСтройАльянс

220018, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Шаранговича, д.19, комн.757
тел. (+375 17) 259-01-68; тел./факс (+375 17) 259-01-76
email: energostroyallians@mail.ru, УНП 191100250, ОКПО 378370175000

Поставка электротехнического оборудования для нужд энергетики Республики Беларусь:

- трансформаторы тока и напряжения 10–330 кВ;
- трансформаторы отбора мощности;
- реакторное оборудование;
- оборудование для обработки трансформаторных и турбинных масел;
- промышленная арматура.



"Сузор'е Льва"

Энергетика - "под ключ"

- Производство шкафов РЗА, ПА, ВЧ-связи, телемеханики, АСКУЭ, цифровой связи, АСУТП и др.
- Производство вакуумных рекулоуэров 6-35 кВ
- Производство шкафов регистрации аварийных событий
- Модернизация и обновление энергообъектов низковольтным и высоковольтным оборудованием
- Поставка иного электротехнического оборудования
- Проектирование, монтаж, наладка
- Сервисное обслуживание

представитель электротехнических заводов Европы, России и Китая

www.naladka.by

Республика Беларусь, 220035
г. Минск, ул. Тимирязева, 65А, пом. 231
тел. (+375 17) 374-06-12, 377-06-13, 323-89-00.
e-mail: sl@sl.gin.by

УНП 100045473

ЭНЕРГЕТИКА БЕЛАРУСИ

Регистрационный №790 от 20.11.2009 г.

Учредители — ГПО «Белэнерго» и РУП «БЕЛТЭИ»

Главный редактор — Ольга РУСЕЦКАЯ

Подписные индексы:

63547

(для ведомств),

635472

(для граждан)

Адрес редакции:

220048, Минск,

ул. Романовская

Слобода, 5 (к. 311).

Факс (+375 17) 255-51-97,

тел. (+375 17) 397-46-39

E-mail: olga_energy@beltei.by

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных объявлений. Редакция может публиковать материалы в порядке обсуждения, не разделяя точку зрения автора. Материалы, переданные редакции, не рецензируются и не возвращаются.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО РЕДАКТОРА
Александр БРУШКОВ
выпускающий редактор
Наталья КУДИНА
КОРРЕСПОНДЕНТЫ
Светлана ВАЩИЛО,
Евгений РОМАНЦЕВИЧ
КОМПЬЮТЕРНАЯ ВЕРСТКА
Дмитрий СИНЯВСКИЙ

Отпечатано в Гродненском областном унитарном полиграфическом предприятии «Гродненская типография»
230025, Гродно, ул. Полиграфистов, 4.
ЛП № 02330/39 от 29.03.2004 г.
Подписано в печать 27 ноября 2020 г.
Заказ №4636. Тираж 7000 экз.
Цена свободная.

АРХИВ НОМЕРОВ

