

Развитие инфраструктуры



Первый заместитель генерального директора – главный инженер РУП «Могилевэнерго» А.М.Шишов

О реализации важных для энергосистемы проектов, внедрении новых технологий и о том, как поступают тепло и свет в дома жителей Могилевской области, в интервью журналу «Экономика Беларуси» рассказал первый заместитель генерального директора – главный инженер РУП «Могилевэнерго» Александр ШИШОВ.

– Александр Михайлович, что представляет собой сегодня РУП «Могилевэнерго»?

– Основная задача нашего предприятия – обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей города Могилева и Могилевской области, поддержание в надлежащем состоянии электростанций, электрических и тепловых сетей, сбалансированное развитие энергосистемы области.

Сегодня РУП «Могилевэнерго» – это единый сложный технологический комплекс, обеспечивающий производство, транспортировку, распределение и реализацию электрической и тепловой энергии, а также оперативно-диспетчерское управление этими процессами.

Организационная структура предприятия состоит из 11 филиалов, в том числе две ТЭЦ высокого давления, Могилевская ТЭЦ-2 и Бобруйская ТЭЦ-2, Могилевские тепловые сети (в составе Могилевская ТЭЦ-1, Могилевская ТЭЦ-3 и четыре района тепловых сетей), Бобруйские тепловые сети (в составе Бобруйская ТЭЦ-1, Осиповичская мини-ТЭЦ, Бобруйский район тепловых сетей, цех добычи и переработки торфа, цех подготовки лигнина), Могилевские электрические сети (в составе 9 районов электрических сетей), Бобруйские электрические сети (в составе 6 РЭС), Климовичские электрические сети (в составе 8 РЭС), «Энергоремонт», инженерный центр, учебный центр и сельскохозяйственный филиал «Вендорж».

В коллективе предприятия трудятся более 6 тыс. человек. В числе основных объектов, на которых задействован персонал, шесть ТЭЦ и три районные котельные, обеспечивающие централизованное теплоснабжение в Могилеве, Бобруйске, Осиповичах и Костюковичах, а также три ГЭС. Суммарная установленная электрическая мощность энергоисточников на 1 декабря 2022 года составляет 587,4 МВт, тепловая мощность – 3878 Гкал/ч.

Также «Могилевэнерго» эксплуатирует 38,1 тыс. км электрических сетей (по цепям), из них 32,8 тыс. км – воздушные электрические сети, 5,3 тыс. км – кабельные электрические сети; 202 подстанции напряжением 35–330 кВ, более 10,2 тыс. трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ и 97 распределительных пунктов 6–10 кВ; 775,1 км тепловых сетей (в однотрубном исчислении).

Выработка электроэнергии энергоисточниками РУП «Могилевэнерго» в 2022 году ожидается на уровне 1,7 млрд кВтч, отпуск тепловой энергии оценивается в 4,2 млн Гкал (из них отпуск тепла с горячей водой – 3,3 млн Гкал, отпуск тепла с паром промышленным потребителям – 0,9 млн Гкал). Отпуск электроэнергии потребителям области составит порядка 3 млрд кВтч.

– Расскажите о проектах, реализованных РУП «Могилевэнерго» в 2022 году? Какие из них наиболее значимы и почему?

– На предприятии ведется системная работа по обновлению основных производственных фондов и внедрению новых технологий. Цель этой работы – повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и надежности энергоснабжения потребителей.

Наиболее крупным проектом, реализованным в текущем году, стал ввод в эксплуатацию новой паровой турбины Р-18/24-2,1/0,25 мощностью 20,2 МВт на Могилевской ТЭЦ-2. Новая турбина производства ОАО «Калужский турбинный завод» установлена вместо выработавшей свой технический ресурс турбины Т-50/60-130. Она более экономичная и маневренная, что позволяет снизить расход условного топлива на отпуск электроэнергии и получить в текущем году экономический эффект в объеме 2000 т.у.

Кроме того, можно отметить и другие важные для энергосистемы объекты, на которых в 2022 году проводились работы. Это Бобруйская ТЭЦ-2. Там осуществлялась установка регулируемых приводов на тягодутьевых механизмах к/а БКЗ-210 ст. № 2, 3. В соответствии с проектом произведена замена электродвигателей дутьевых вентиляторов и дымососов к/а БКЗ-210 ст. № 3 с заменой масляных выключателей и силовых кабелей. Результатом стало повышение маневренности и надежности работы основного оборудования, расширение регулировочного диапазона, а также экономический эффект, получаемый за счет снижения расхода электроэнергии на собственные нужды котлоагрегатов, ожидаемая годовая экономия топлива – 0,25 тыс. т.у.

Еще один проект – «Реконструкция схемы золоудаления и транспорта песка котлоагрегата Е-30-3,9-440

УНП 700007066

ТФТ № 2 Бобруйской ТЭЦ-1». Его реализация позволила усовершенствовать данный технологический процесс с применением средств механизации и автоматизации и обеспечить улучшение условий труда работников.

Наше предприятие продолжало планомерную автоматизацию электрических сетей. Объекты в текущем году реализовывались в Могилевском, Климовичском, Мстиславском, Хотимском, Кировском и Горецком районах электрических сетей.

Также реконструировано и построено 8,484 км тепловых сетей в однотрубном исчислении при плане 6,2 км, электрических сетей – 130 км.

– Как шла модернизация электрических сетей в этом году?

– Ежегодно большое внимание уделяется развитию и модернизации электрических сетей. Реализация таких проектов предусматривается государственными программами «Строительство жилья» и «Комфортное жилье и благоприятная среда», отраслевой программой развития электроэнергетики.

В Беларуси расширяется использование населением электроэнергии для целей отопления и горячего водоснабжения. В рамках этой работы РУП «Могилевэнерго» в 2022 году принято в эксплуатацию 7 объектов электрических сетей напряжением 0,4–10 кВ к существующему жилищному фонду общей протяженностью 23,6 км. Принято в эксплуатацию 4,4 км электрических сетей к вновь построенным многоквартирным жилым домам, в которых для отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи будет использоваться электрическая энергия. Гражданам выдано 2658 технических условий на присоединение электроустановок многоквартирных жилых домов к электрическим сетям в целях использования электроэнергии для отопления, горячего водоснабжения. Подключено к электрическим сетям 1034 электроустановки многоквартирных жилых домов.

– Какова стратегия развития предприятия на ближайшее время?

– В перспективе в «Могилевэнерго» планируется дальнейшая реконструкция и обновление основного энергетического оборудования. В том числе на теплоэлектроцентралях Могилевских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Бобруйских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Осиповичской мини-ТЭЦ, районных котельных в Могилеве РК-1 и РК-3; подстанций 35–330 кВ, электрических сетей – распределительных 0,4–10 кВ и магистральных 35–110 кВ, тепловых сетей в объеме не менее 24 км ежегодно; проектов по программе энергосбережения (установка ЧРЭП на насосном оборудовании), по улучшению условий труда работников (реконструкция баз районов электрических и тепловых сетей – Осиповичский, Краснопольский РЭС, Бобруйские тепловые сети), по уменьшению воздействия работ оборудования на окружающую среду (установка автоматизированных систем мониторинга выбросов загрязняющих веществ на дымовых трубах Могилевских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3, Осиповичской мини-ТЭЦ).

Значимые для энергосистемы проекты – реконструкция турбоагрегата ПТ-60 на Бобруйской ТЭЦ-2, рекон-

струкция подстанции 110 кВ КШТ в Могилеве, перевод ПС 35 кВ Бояры Бобруйского района на напряжение 110 кВ.

Особое внимание будет уделено строительству объектов по государственной программе «Строительство жилья» для обеспечения тепло- и электросетями районов новой жилой застройки. Так, в 2023 году планируется строительство подстанции 110/10 кВ «Соломинка» для электроснабжения 1–3 микрорайонов многоэтажной жилой застройки Соломинка-2 в Могилеве (общее количество жилого фонда составит 385,9 тыс. кв. метров, или 7140 квартир), а также строительство детских дошкольных учреждений на 800 мест, общеобразовательных школ на 1800 мест, поликлиники, аптеки и других объектов социальной инфраструктуры.

Также в планах наращивание объемов замены тепловых сетей с применением ПИ-труб (на 2023 год запланированы реконструкция и ремонт тепловых сетей в объеме 29 км, из них реконструкция – 24,8 км, ремонт – 4,2 км). В последующие годы планируется замена тепловых сетей в объеме не менее 28 км ежегодно, в том числе реконструкция – не менее 24 км.

В части автоматизации технологических процессов (АСУ ТП) планируется телемеханизация ПС 110 кВ Южная в Бобруйске, ПС 110 кВ Дрибин-110, Чериковского, Славгородского РЭС, модернизация центрального диспетчерского пункта РУП «Могилевэнерго» с заменой оперативно-информационного комплекса и диспетчерского щита, модернизация оперативно-диспетчерского комплекса диспетчерской службы филиала МТС с заменой технологических серверов, АРМ диспетчеров, обновлением программного обеспечения по ул.Симонова, 161 в Могилеве, модернизация диспетчерских щитов Могилевского сельского РЭС, Шкловского, Чериковского, Славгородского РЭС.

Также планируется создание и внедрение системы для дистанционного мониторинга состояния тепловой изоляции ПИ-трубопроводов. Данная работа выполняется специалистами Могилевских тепловых сетей и инженерного центра на базе прибора НПЦ «Европрибор», ее завершение намечено на 2023 год. ■



www.mogilev.energo.by
e-mail: energo@mogilev.energo.by
212030, г. Могилев, ул. Бонч-Бруевича, 3
тел.: 8 (0222) 29-33-59,
факс: 8 (0222) 29-34-81