

Игорь Бондарчук: «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 в топе-20 лучших организаций отрасли по РФ»



Переход на сайт компании

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» – многофункциональное предприятие, выполняющее весь комплекс работ в области эксплуатации, ремонта, строительства, наладки, проектирования, диагностики и энергоаудита объектов тепло- и электроснабжения. На протяжении 77 лет ТЭЦ-1 обеспечивает теплом и светом горожан. Предприятие активно участвует в реализации федеральных программ «Цифровая экономика», «Безопасные и качественные дороги», «Здравоохранение». В год 100-летия Республики Марий Эл ТЭЦ получила статус «Образцовое предприятие ЖКХ», а ее директор Игорь Бондарчук удостоен знака отличия «Знак качества ЖКХ».



Неоценимый вклад в экономику региона. Уходящий 2020 год для энергетиков страны стал юбилейным. В декабре 1920 года был разработан и утвержден план ГОЗЛРО, означавший создание принципиально новой электроэнергетической отрасли. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» – крупнейшее предприятие коммунальной энергетики региона. Награды за выдающиеся успехи в управлении, модернизации, строительстве объектов коммунальной инфраструктуры, внедрение современных энергосберегающих и энергоэффективных технологий руководству ТЭЦ-1 были вручены гендиректором госкорпорации – Фонда содействия реформированию ЖКХ Константином Цициным совместно с главой РМЭ Александром Евстифеевым. В ходе визита Александр Евстифеев отметил значимость МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» для региона и вклад предприятия в экономику РМЭ, ведь вопросы электро- и теплоснабжения Йошкар-Олы находятся в зоне особого внимания правительства. Константин Цицин подчеркнул, что МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» соответствует всем требованиям и достойно почетного статуса «Образцовое предприятие ЖКХ». В его составе: ТЭЦ тепловой мощностью 344,05 Гкал/час, 30 отопительных котельных (ОК) установленной мощностью 381,66 Гкал/час, 22 центральных

Текст: Евгений Непомнящих



тепловых пункта (ЦТП), 215,2 км тепловых сетей (в т.ч. в предизолированном исполнении 21,7 км), 1346 км кабельных и воздушных линий электропередачи, 5 подстанций (ПС) 110/6 кВ, 1 подстанция (ПС) 35/6 кВ, 27 распределительных пунктов (РП), 398 трансформаторных подстанций (ТП). Большая часть объектов расположена в Йошкар-Оле, также имеются объекты в Медведевском и Звениговском районах республики.

Хозяйство постоянно модернизируется, применяются энергоэффективные и энергосберегающие технологии, что влияет на качество выпускаемой продукции, ее себестоимость, снижение потерь тепловой и электрической энергии. Так, за последние 10 лет были закрыты 13 отопительных котельных. Их нагрузка переведена на более крупные источники

централизованного теплоснабжения с лучшими энергетическими характеристиками. В период с 2004-го по 2019 г. смонтировано своими силами и пущено в эксплуатацию 5 котлов КВГМ-50 суммарной мощностью 216 Гкал/ч, автоматизировано 14 котельных, 22 ЦТП с установкой на насосном и тягодутьевом оборудовании преобразователей частоты. На предприятии проводится реконструкция тепловых сетей с использованием предизолированных труб с контролем влажности изоляции. Проведенные мероприятия по автоматизации ЦТП, ОК, замене насосного оборудования, тепловой изоляции трубопроводов теплосетей привели к снижению расхода электроэнергии, топлива, теплопотерь и ежегодно дают экономию почти на 28 млн руб.



От «латания дыр» к цифровой диагностике. Аварийные ситуации на теплотрассах Йошкар-Олы в отопительный сезон не возникают уже в течение многих лет. От принципа «латания дыр» на ТЭЦ-1 перешли к диагностике состояния тепловых сетей с помощью корреляционного течеискателя «Вектор-2001», в настоящее время его сменил современный акустический томограф «Каскад-3».

На предприятии действует цифровой проект «NB-IoT для ТЭЦ-1» с использованием специального прибора «Зевс-18» для автоматического сбора данных в режиме реального времени о состоянии тепловых сетей, выполненных из предизолированных труб.

Директор ТЭЦ-1 Игорь Бонгарчук отмечает эффективность цифровых проектов для предприятия: «На станции система диспетчеризации и телеуправления широко развита: 22 ЦТП и 13 отопительных котельных работают без оперативного персонала. Параметры их работы отслеживаются диспетчерами в режиме реального времени. С внедрением цифрового проекта NB-IoT начался этап работы с тепловыми сетями для получения оперативной информации также в режиме онлайн. В рамках пилотного проекта всего планируется запустить 140 датчиков. Пока система используется только для контроля сопротивления изоляции, но в будущем ее можно будет развивать уже в отношении теплоносителя, получать параметры его температуры, давления и т.д. Это необходимо для принятия грамотных технических решений».

Руководитель Департамента информатизации и связи РМЭ Венедикт Суваров считает,

«что с внедрением этого проекта на ТЭЦ-1 сделан существенный шаг в реализации федеральной программы «Цифровая экономика» в регионе. Цифровизация становится необходимым инструментом не только коммерческих, но и государственных компаний».

Модернизация на всех уровнях.

Модернизация не обошла стороной и электрохозяйство предприятия. Активно используются термоусаживаемые муфты в местах соединения кабелей. Применяются современные вакуумные выключатели, микропроцессорные защиты, силовые трансформаторы с пониженными потерями холостого хода, силовые кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена, самонесущий изолированный провод. В последнее время активно внедряется выносной учет электроэнергии. С 2017-го по 2020 г. было установлено 1296 электросчетчиков. Это мероприятие направлено на снижение потерь электроэнергии. Годовой экономический эффект уже превышает 4 млн руб.

Качество работы предприятия ежегодно подтверждается данными мониторинга эффективности управления муниципальными унитарными предприятиями жилищно-коммунального хозяйства. В 2016-2019 гг. его оценка по установленным критериям составила 0,89, что говорит об эффективном управлении.

В условиях пандемии предприятие не останавливает свою работу ни на один день, продолжая качественно оказывать услуги потребителям. Все плановые работы по подготовке к новому отопительному сезону 2020-2021 гг. были

закончены в срок с получением паспортов готовности по тепло- и электроснабжению. Готовность предприятия к ОЗП как электросетевой организации оценена Министерством энергетики России. Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 получила паспорт готовности, согласно которому индекс ее готовности равен единице (максимальное значение).

В этом году завершена крупномасштабная реконструкция подстанции «Городская», ее мощность выросла с 55 до 80 МВА. Это самая современная цифровая подстанция в республике с запасом мощности и перспективой роста полезного отпуска электроэнергии для дальнейшего развития столицы Марий Эл. Только снижение потерь на холостой ход при замене трансформаторов дает почти 4 млн руб. экономии в год. Также в ходе выполнения производственной программы по теплоснабжению в этом году еще одна из котельных переведена на работу в автоматическом режиме с дистанционным управлением.

Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 принимала участие в национальных проектах, реализуемых в республике: капитально отремонтированы участки теплотрасс, попавшие под проезжую часть улиц по нацпроекту «Безопасные и качественные дороги». В рамках нацпроекта «Здравоохранение» станция занималась подготовкой площадки под



строительство высокотехнологичного корпуса перинатального центра в Йошкар-Оле и выносом тепловых сетей из зоны строительства.