

ДАТА

Две пятерки ТЭЦ-23

17 декабря одна из крупнейших электростанций Мосэнерго отмечает 55-летие



ТЭЦ-23, 2020 год

История ТЭЦ-23 берет начало в 1950-х годах. Бурное жилищное строительство в Москве и высокие темпы промышленного роста в первое послевоенное десятилетие требовали от энергетиков дополнительной выработки электроэнергии и тепла. В 1954 году исполком Моссовета принял решение о строительстве на востоке столицы Щелковской теплоэлектростанции – будущей ТЭЦ-23.

Строительство электростанции началось в 1962 году. Уже 12 декабря 1965 года на ТЭЦ-23 были смонтированы и включены

в работу два пиковых водогрейных котла (ПВК) типа ПТВМ-100 суммарной тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Именно на ТЭЦ-23 было впервые в системе Мосэнерго принято решение о начале строительства новой ТЭЦ с пуска ПВК. Впоследствии этот опыт успешно использовался при строительстве ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27.

Днем рождения ТЭЦ-23 считается 17 декабря 1966 года – в этот день был введен первый энергоблок с турбиной Т-100-130 и энергетическим котлом ТГМ-96 электрической мощностью 100 МВт и тепловой мощностью 160 Гкал/ч. 2 сентября 1967 года

завершены строительство и монтаж второго блока с аналогичным оборудованием. В 1968 году смонтированы третий и четвертый энергетические блоки станции мощностью по 100 МВт и один ПВК мощностью 180 Гкал/ч, в 1970–1971 годах – четвертый и пятый пиковые водогрейные котлы мощностью по 180 Гкал/ч каждый. Таким образом, завершился первый этап строительства ТЭЦ-23. Ее установленная электрическая мощность составила 400 МВт, тепловая – 1380 Гкал/ч.

Окончание на стр. 5

ВАЖНО

К зиме во всеоружии

Мосэнерго получило паспорт готовности к отопительному сезону

В начале ноября ПАО «Мосэнерго» получило паспорт готовности к работе в отопительный период. Решение оформлено приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 03.11.2021 № 1191 «О результатах оценки готовности субъектов электроэнергетики в отопительный сезон 2021–2022 годов». Как и годом ранее, индекс готовности Мосэнерго на момент получения паспорта составил 0,99 (в 2018 и 2019 годах – 0,98).

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода на электростанциях Мосэнерго качественно, с соблюдением согласованных сроков выполнены ремонты



теплотехнического и электротехнического оборудования. В условиях пандемии коронавируса все работы осуществляются с соблюдением необходимого комплекса мер охраны здоровья и безопасности сотрудников.

Проведены необходимые обследования и диагностика оборудования, зданий и сооружений, экспертизы промышленной безопасности. Проверена надежность и работоспособность систем пожаротушения, противоаварийной автоматики.

Создан резерв материально-технических ресурсов, достаточный для проведения аварийно-восстановительных работ, обеспечено привлечение необходимых ресурсов ремонтного

персонала и спецтехники. В соответствии с заданием Минэнерго России на электростанциях сформированы необходимые запасы резервного и аварийного топлива.

На ТЭЦ и котельных Мосэнерго проведены противоаварийные и противопожарные тренировки, а также тренировки персонала по переходу на резервное и аварийное топливо. Кроме того, в ходе подготовки к прохождению ОЗП Мосэнерго принимало участие в комплексных тренировках совместно с представителями органов исполнительной власти города Москвы, МЧС России, Системного оператора и энергетических компаний Московского региона.

ЧИТАЙТЕ В НОМЕРЕ



ВЫСОКИЕ МЕДИЦИНСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ

стр. 2



ТЭЦ-20: ВВОД ТРАНСФОРМАТОРА Т-3

стр. 3



ЮРИЙ ГРОМОВ – О ДОСТИЖЕНИЯХ И ПЕРСПЕКТИВАХ ТЭЦ-23

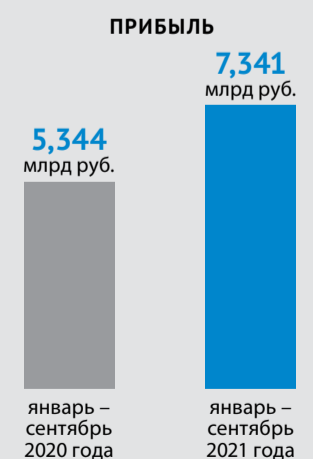
стр. 4



ТУРНИР ПО СРЕЛБЕ

стр. 8

МОСЭНЕРГО В ЦИФРАХ



Рост: 37,4%

Данные консолидированной отчетности ПАО «Мосэнерго» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО)



+ ЗДОРОВЬЕ

Высокая медицина по доступной цене

Сотрудники Мосэнерго могут воспользоваться широким перечнем медицинских услуг по программе ДМС «Высокие медицинские технологии»



Blue Planet Studio/Shutterstock/FOTODOM

Добровольное медицинское страхование (ДМС) работников – важный элемент социального пакета и часть корпоративной культуры Мосэнерго. Для обеспечения высокого качества медицинских услуг, предоставляемых персоналу в рамках программы ДМС, на конкурсной основе привлекаются ведущие страховые организации России. ДМС предоставляет сотрудникам широкие возможности по выбору медицинских учреждений. Программы страхования предусматривают в том числе амбулаторно-поликлиническое, стоматологическое обслуживание, скорую медицинскую помощь, экстренную и плановую госпитализацию.

По объективным причинам стандартная программа ДМС не может в полном объеме

охватить все возможные заболевания. При этом руководство Мосэнерго осознает, насколько важно обеспечить страховую защиту работников в случае тяжелого заболевания или серьезной травмы, требующих сложного, высокотехнологичного, дорогостоящего и длительного лечения.

Для усиления социальной защиты персонала ПАО «Мосэнерго» АО «СОГАЗ» разработало программу ДМС «Высокие медицинские технологии» (ВМТ), рассчитанную на лечение заболеваний, которые не входят в стандартный полис ДМС. Эту программу работники и члены их семей могут приобрести в дополнение к имеющемуся полису ДМС. Стоимость годовой программы ВМТ со страховым покрытием 2 млн руб. составляет всего 4,5 тыс. руб. для работников Мосэнерго,

имеющих действующий полис ДМС, и 5,6 тыс. руб. – для их родственников, застрахованных по корпоративной программе ДМС в АО «СОГАЗ». При этом Мосэнерго возмещает работнику 2 тыс. руб. за приобретение полиса для себя и 1 тыс. руб. – за полис для члена семьи.

Многие сотрудники Мосэнерго и члены их семей уже успели воспользоваться медицинскими услугами в рамках программы ВМТ. Некоторые из них поделились этим опытом с «ВМ».

Алексей ПЕРЕПЕЧКИН (Генеральная дирекция):

– Моя работа связана в том числе с управлением рисками: мы оцениваем и анализируем налоговые и иные риски, предпринимаем меры по их предупреждению и минимизации. Забота о собственном здоровье, здоровье своих близких

тоже своего рода управленческие риски. Никто из нас не застрахован от болезней, но мы можем застраховать свое здоровье по программе ВМТ, которая компенсирует расходы на лечение целого ряда серьезных заболеваний. С учетом невысокой стоимости полиса считаю его приобретение оправданным.

Игорь КОНЬКОВ (ТЭЦ-16):

– Если говорить объективно, базовая программа ДМС включает достаточно ограниченный перечень услуг. Для того чтобы чувствовать себя более уверенно и защищено, мы с супругой (она также работает в Мосэнерго) решили дополнительно приобрести программу ДМС «Высокие медицинские технологии». Через некоторое время у меня возникла проблема со зрением, для ее решения я обратился к врачу,

порекомендовавшему провести операцию. Направил запрос в СОГАЗ, и менеджер страховой компании подтвердил, что все расходы на операцию, включая возможность выбора материалов, покрываются программой ВМТ. Операция прошла успешно, на данный момент всем доволен.

Дмитрий КИРАО (ТЭЦ-8):

– В этом году в дополнение к имеющемуся полису ДМС для дочери я приобрел программу ВМТ. Когда возникла необходимость направить ее в московскую больницу, оказалось, что через страховую компанию сделать это гораздо проще. Медицинская помощь ребенку оказана, все хорошо. Взаимодействие с СОГАЗом – без нареканий, все было организовано быстро и четко.

Роман КАРАБУТОВ (ТЭЦ-23):

– Недавно я был на приеме у отоларинголога, порекомендовавшего мне сделать операцию. Уточнил у куратора из страховой компании, включена ли она в полис. Оказалось, что операция включена в перечень услуг в рамках программы ВМТ, которую я приобрел незадолго до этого. Операция запланирована на 2 декабря. Цена полиса для меня вполне комфортна, при этом почти половину его стоимости мне компенсировала компания.

Андрей СОЛОВЬЕВ (ТЭЦ-9):

– Я оформляю корпоративную медицинскую страховку для всей семьи, в этом году мы с супругой решили приобрести еще и программу ВМТ. Для двоих она обошлась примерно в 10 тыс. руб., из них 3 тыс. нам возместил работодатель. Для программы с большим перечнем медицинских услуг и страховым покрытием 2 млн руб., считаю, цена небольшая.

Из-за проблем с дыханием жене потребовалась операция. Программа ВМТ полностью покрыла расходы на операцию, стоимость которой составляла порядка 30 тыс. руб. Получается, что страховку мы уже многократно окупили. Готов ли я рекомендовать приобретение программы ВМТ коллегам? Однозначно да, но хотел бы пожелать, чтобы лечение перечисленных в ней заболеваний вам не потребовалось. Будьте здоровы! 📌

Заболевания и состояния (впервые выявленные в течение срока действия страхового договора), при которых застрахованным по программе ВМТ предоставляются медицинские услуги:

- онкологические заболевания: злокачественные новообразования (включая лечение полинейропатии после проведенной химиотерапии, по согласованию со страховщиком), в том числе кровеносной и лимфатической тканей, образования головного, спинного мозга, мозговых оболочек (впервые выявленные в течение действия страхования по договору или в фазе обострения после стойкой ремиссии в течение 5 лет и более);
- доброкачественные новообразования центральной нервной системы;

- заболевания, требующие трансплантации органов или тканей (в рамках действующих законодательных актов);
- заболевания, сопровождающиеся острой почечной или печеночной недостаточностью, требующие проведения гемодиализа, перитонеального диализа;
- травмы позвоночника, полученные в течение действия страхования по договору, требующие проведения оперативного лечения (включая расходные материалы);
- черепно-мозговые травмы, полученные в течение действия страхования по договору, требующие оперативного лечения (включая расходные материалы);
- инфекционные гепатиты любой этиологии.

Заболевания и состояния (впервые потребовавшие оперативного вмешательства в течение срока действия страхового договора), при которых застрахованным по программе ВМТ предоставляются медицинские услуги:

- заболевания и состояния, требующие проведения эндопротезирования суставов (включая расходные материалы);
- заболевания, требующие проведения кардио- и ангиохирургических операций (включая расходные материалы);
- заболевания дыхательной системы, требующие проведения реконструктивных операций органов носоглотки (включая расходные материалы);

- заболевания органов зрения (в т. ч. миопия/астигматизм высокой степени >6,0), требующие оперативного лечения, в т. ч. с применением лазерных технологий (включая расходные материалы);
- оперативное лечение варикозного расширения вен с использованием малоинвазивных современных методик, в т. ч. склеротерапия (в т. ч. эндовензная лазерная коагуляция), радиочастотная абляция, пенная облитерация (включая расходные материалы);
- заболевания, требующие оперативного вмешательства при межпозвоночных грыжах (включая расходные материалы). 📌

ТЕХПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

T-3 в работе!

На ТЭЦ-20 введен новый трансформатор связи мощностью 125 МВА

На ТЭЦ-20 завершен очередной этап технического перевооружения схемы выдачи мощности – введен в эксплуатацию новый трансформатор связи Т-3 мощностью 125 МВА. Целью проводимого техперевооружения является повышение энергоэффективности и надежности энергоснабжения потребителей столицы, а также соблюдение норм и требований природоохранного законодательства.

В рамках реализации титула «Замена существующих трансформаторов связи Т-1 и Т-3 на трансформаторы мощностью 125 МВА на филиале ПАО «Мосэнерго» – ТЭЦ-20» выполняются работы по замене неэффективного оборудования двух трансформаторов связи на современные трансформаторы с улучшенными технико-экономическими и шумовыми характеристиками. Эти работы носят комплексный характер и обеспечивают возможность реализации стратегической задачи по выводу из эксплуатации оборудования очереди 90 ата ТЭЦ-20.

Строительно-монтажные работы включали в себя реконструкцию ячеек ГРУ 6, 10 кВ с заменой разъединителей, ошинок трансформаторов тока и напряжения, реакторов 6, 10 кВ и выключателей, оснащение трансформатора и устройств защиты и управления оборудованием с использованием микропроцессорных терминалов производства АО «ТеконГруп». Управление оборудованием, контроль состояния и сигнализация трансформатора Т-3 переведены на современную автоматизированную систему управления электротехническим оборудованием.

Работы по техническому перевооружению схемы выдачи мощности на ТЭЦ-20 продолжаются. Программой работ на 2022 год предусмотрен комплекс мероприятий по замене существующего трансформатора Т-1 на трансформатор мощностью 125 МВА производства ООО «Сименс Трансформаторы», а также реконструкции ячеек ГРУ 10 кВ с установкой современных выключателей и разъединителей.



Трансформатор связи Т-3 ТЭЦ-20

Завершение комплекса работ по перевооружению схемы выдачи мощности совместно с реконструкцией схемы теплосети позволит обеспечить

надежное энергоснабжение потребителей после вывода неэффективных мощностей котлотурбинного отделения КТО-1 ТЭЦ-20.

ГОД НАУКИ

Как по маслу

Мосэнерго ведет работу по импортозамещению в области применения смазочных материалов



Внешний вид гидравлической системы регулирования паровой турбины

исследование, посвященное применению смазочных материалов. По заказу нашей компании его проводит Национальный исследовательский университет «МЭИ».

Первым большим этапом данной работы стала разработка технических требований и рекомендаций к производству всех видов смазочных материалов отечественного производства, а также разработка регламента эксплуатации смазочных материалов в филиалах ПАО «Мосэнерго». На этом этапе, в частности, был проведен анализ российского и мирового опыта применения масел и смазочных материалов, используемых на объектах компании, с разработкой обобщенных карт их применения на энергетическом оборудовании Мосэнерго. Проанализирован механизм старения различных типов масел и смазочных материалов на ресурс, изменения эксплуатационных свойств в зависимости от продолжительности применения масел, термического окисления, гидролиза и загрязнения, вызывающих изменение свойств масел. Разработаны предложения по замене используемых масел и смазочных материалов низкого качества, снятых с производства, приближающихся к окончанию срока службы на современные высококачественные аналоги. Составлен реестр импортных смазочных материалов, используемых в Мосэнерго, разработаны предложения по замене импортных масел отечественными образцами. Разработаны технические требования к оптимальным для использования в компании

новым маслам и смазочным материалам. Выполнен анализ возможности их изготовления на площадках отечественных производителей. Подготовлен регламент использования и эксплуатации новых смазочных материалов и масел с разработкой требований к входному контролю смазочных материалов.

В 2021 году начался второй этап данного масштабного исследования. Его целью стало более детальное изучение применения и возможности импортозамещения огнестойких гидравлических жидкостей, применяемых в системах регулирования паровых турбин (ПТ) большой мощности для обеспечения пожарной безопасности. Обычные нефтяные масла в системах регулирования применять небезопасно из-за риска воспламенения жидкости при попадании на поверхность паропроводов. Температура теплоносителя в них составляет 550–600 °С, при этом воспламенение жидкости происходит уже



Система регулирования ПТ на базе ЭМП

при 250–300 °С. Последствиями таких аварий, периодически происходящих в мире, могут стать полная потеря энергоблоков или электростанций, не говоря уже об угрозе жизни и здоровью персонала. Таким образом, для крупных турбин однозначно необходимо применять современные безопасные огнестойкие жидкости с аналогичными нефтяными трибологическими свойствами, главные из которых – стабильность, некоррозионность, требуемые смазочные свойства, низкая зависимость вязкости от температуры, нормативное отделение воды и воздуха.

Сотрудниками инженерного управления совместно с кафедрой теоретических основ теплотехники НИУ «МЭИ» были собраны и проанализированы результаты многолетнего опыта эксплуатации огнестойких жидкостей. Для получения более релевантных данных также был учтен опыт эксплуатации огнестойких жидкостей на объектах ТГК-1, ОГК-2 и других крупных генерирующих компаний. Исследование в рамках второго этапа реализации НИОКР также будет включать физико-химические испытания по оценке влияния различных факторов на процессы старения огнестойких жидкостей; оценку возможности смешения огнестойких турбинных масел различных марок в системах регулирования паровых турбин ТЭЦ в процессе эксплуатации; анализ актуальности нормативно-технической базы в исследуемой области и выводы о необходимости ее изменения.

Основные задачи этого НИОКР – поиск возможности полной или частичной замены зарубежных огнестойких жидкостей на отечественные аналоги (в том числе переход от жидкостей на основе триксиленилфосфатов к более безопасным для человека жидкостям на основе трет-бутилфенолов)

и проведение исследований по переводу механогидравлических систем регулирования паровых турбин на полностью электрические, с минимизацией объема масла в системе или полным отказом от масла. Для этого на ПТ могут быть внедрены электро-механические преобразователи (ЭМТ) – устройства, способные преобразовывать электрическую энергию в механическую (вращательного или линейно-поступательного типа) и наоборот. Другие наименования ЭМТ – электроцилиндр, актуатор, электропривод, сервопривод.

На протяжении всего 2021 года, объявленного в России Годом науки и технологий, читатели «ВМ» знакомы с публикациями о научной деятельности Мосэнерго. Наша компания заинтересована в поддержании лидерского статуса в области инноваций. Одна из важных составляющих этой работы – инициативность сотрудников, их участие в научной работе и в том числе подготовка научно-технических статей в профильных отраслевых изданиях. Научная публикация является неотъемлемой частью научного исследования. Ее появление позволяет обнародовать результаты научной работы, содействует установлению приоритета ее автором, подтверждает достоверность основных результатов и выводов работы, ее новизну и научный уровень. К примеру, промежуточные результаты исследований НИОКР по применению огнестойких масел уже представлены на трех международных конференциях, готовятся несколько научных статей по данной тематике в крупнейших профильных изданиях. Призываем сотрудников Мосэнерго присоединиться к этой деятельности и подготовке публикаций по темам, представляющим научный и практический интерес для компании и отрасли в целом.



АКТУАЛЬНОЕ ИНТЕРВЬЮ

Сплоченная команда, дружная семья

Директор ТЭЦ-23 Юрий Громов – об основных достижениях и перспективах развития электростанции



– Юрий Геннадьевич, в чем уникальность ТЭЦ-23?

– ТЭЦ-23 входит в тройку крупнейших электростанций Мосэнерго по показателю установленной электрической мощности. По показателю тепловой мощности ее превосходит только ТЭЦ-21. В зоне тепловых нагрузок станции проживают более 2,5 млн человек. Это один из важных социальных и жизнеобеспечивающих объектов столицы, в круглосуточном режиме вырабатывающий электроэнергию и тепло для снабжения жилых районов, объектов социальной сферы, транспорта и промышленных предприятий.

ТЭЦ-23 стала первопроходцем в освоении нового энергетического оборудования, предназначенного для работы на сверхкритических параметрах пара. В 1975–1983 годах здесь были смонтированы и введены в эксплуатацию четыре энергоблока на базе турбин Т-250/300-240 и котлов ТГМП-314Ц. Именно на ТЭЦ-23 впервые была внедрена модернизированная система обогрева фланцевого разъема в обнизки высокотемпературных цилиндров, с использованием которой отработана технология пусковых режимов. На ее основе разработаны и созданы типовые схемы и инструкции, применяемые на всех ТЭЦ Мосэнерго.

Отличительная особенность нашей станции – близость жилой застройки. Многоквартирные дома расположены на расстоянии менее 100 метров от границ ТЭЦ-23 и находятся в санитарно-защитной зоне (СЗЗ) предприятия. Это накладывает на нас высочайшую ответственность за соблюдение санитарных норм и требований природоохранного законодательства в области защиты воздушного и водного бассейна, охраны от шумового воздействия, требует применения новейших экологических разработок в сфере охраны окружающей среды. ТЭЦ-23 стала одной из первых электростанций компании, на которой была внедрена автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов. На протяжении последних лет не было зарегистрировано ни одного превышения по установленным нормам ни одного из загрязняющих веществ.

Более полувека деятельности ТЭЦ-23 – это напряженная работа и огромный накопленный опыт, это богатство трудовых традиций. Я пришел на ТЭЦ-23

в 1977 году на должность машиниста-обходчика котлотурбинного цеха № 2, далее прошел все ступени карьерной лестницы. Из общего 44-летнего стажа работы в Мосэнерго 38 лет связаны с родной станцией. Для меня коллектив ТЭЦ-23 – это настоящая семья, это замечательные люди, увлеченные своим делом, профессионалы и квалифицированные специалисты, ориентированные на максимальную самоотдачу и отличный результат.

– Как и все филиалы Мосэнерго, ТЭЦ-23 получила паспорт готовности к отопительному сезону 2021–2022 годов. Какие работы были проведены на станции в рамках ремонтной кампании?

– В соответствии с утвержденным графиком отремонтированы энергоблоки и турбоагрегаты ТЭЦ-23: выполнен капитальный ремонт ТГ-1, ЭБ-8, средний ремонт ТГ-2, текущий ремонт ЭБ-7. Все турбоагрегаты прошли послеремонтные тепловые испытания и подтвердили свои нормативные характеристики.

В рамках текущего ремонта на энергетическом котле № 7 проведена замена горелок на современные горелочные устройства с улучшенными экологическими характеристиками (аналогичные работы выполнены на ПВК-11). Для снижения уровня шума в газоходах за дымоходами ЭК-7 выполнено техническое перевооружение системы шумоглушения газовых трактов. Установлены инновационные шумоглушители, разработанные Московским энергетическим институтом специально для ТЭЦ-23. В 2019–2020 годах такие же работы были выполнены на ЭК-5, а в этом году в целях повышения надежности основного оборудования на этом котле была произведена замена паропровода острого пара.

На ЭБ-5 продолжаются работы по модернизации систем управления и контроля с внедрением АСУ ТП, сейчас идет наладка оборудования. Произведена замена главных паровых задвижек (ГПЗ).

Также в 2021 году выполнены основные значимые работы по электротехническому оборудованию ТЭЦ-23: капитальный ремонт турбогенератора № 8, замена электролизера № 1 и его сосудов, замена четырех ячеек ГРУ 10 кВ, модернизация ячейки 220 кВ с заменой масляного выключателя на элегазовый, реконструкция автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

Из работ на оборудовании, подведомственном химической службе, выделю ремонт баков БХОВ № 5, БКВ № 1, БКВ № 2, БЩВ, БРС № 1, БКВ УН; замену

трубопроводов обессоленной, частично обессоленной, химочищенной воды, трубопроводов кислых, щелочных вод в технологическом канале подбакового хозяйства химводоочистки на современные полиэтиленовые. Выполнен ремонт антикоррозийной защиты наружных поверхностей всех фильтров БОУ № 5–8. Для обеспечения безопасной эксплуатации химически опасных производственных объектов (ХОПО) выполнена площадка разгрузки автоцистерн кислоты и щелочи с установкой газоанализаторов паров серной кислоты и едкого натра.

ТЭЦ-23 стала одной из пилотных станций Мосэнерго по внедрению проекта «Оптимизация водно-химического режима циркуляционных систем с применением ингибиторов накипеобразования и коррозии». Завершаются строительно-монтажные работы в рамках этого проекта, реализация которого приведет к повышению эффективности работы циркуляционных систем ТЭЦ-23 первой и второй очереди и снижению затрат на водопользование и водоотведение при помощи автоматизации процесса продувки циркуляционных систем.

Близится к завершению проект по реконструкции временного торца котельного отделения главного корпуса, результатом которого станет эффективное улучшение теплоизоляции путем замены устаревших и отработавших свой ресурс ограждающих конструкций и улучшение внешнего вида ТЭЦ-23.

– Три генерирующих объекта ТЭЦ-23 прошли отбор в программу модернизации ТЭС. Когда начнутся работы по модернизации этих объектов, что станет их результатом?

– Плановая модернизация производственных мощностей и замена устаревшего оборудования – одно из ключевых направлений развития ТЭЦ-23. Проект реконструкции турбины № 4, разработанный ООО «Мосэнергопроект», предполагает замену турбины типа Т-100-130 на турбину Т-110/120-12,8 ПР2 с увеличением мощности с 100 до 110 МВт за счет более эффективной конструкции проточной части. Также в рамках проекта будет произведена замена электрогенератора ТВФ-100-2 на ТЗФП-130-2У3. Он станет более безопасным (водородное охлаждение заменяется на воздушное) и менее шумным благодаря дополнительно шумоизоляционному кожуху, что позволит персоналу работать в более комфортных условиях. Начало работ по демонтажу старой турбины

и установке на ее месте новой запланировано на 2022 год, ввод модернизированного объекта в эксплуатацию планируется уже в 2023 году.

Кроме того, в 2027 году планируется завершение проектов по комплексной замене турбины типа Т-100-130 и генератора в составе турбоагрегата ТГ-3 с увеличением мощности с 100 до 110 МВт, а также турбины типа Т-250/300 энергоблока № 7 с увеличением мощности с 250 до 259 МВт. В настоящее время ведутся проектные изыскания и предварительная оценка вариантов модернизации. Предполагается, что ее результатом станет не только повышение мощности и производственной эффективности, но и улучшение экологических показателей станции.

– Как на ТЭЦ-23 организована подготовка персонала, реально ли целеустремленному специалисту построить здесь свою карьеру?

– На электростанции работают трудолюбивые, ответственные, высококвалифицированные, требовательные к себе и другим люди, которые умеют добиваться максимальных результатов в минимальные сроки. При подборе сотрудников приоритет отдается кандидатам с профильным образованием. Если образование непрофильное или его уровень недостаточен, есть возможность направить данного специалиста на курсы повышения квалификации или дать направление на получение профильного высшего образования.

Стремление совершенствовать профессиональные навыки, инициатива и целеустремленность приветствуются и поощряются на нашей электростанции. Если сотрудник проявляет заинтересованность в своей работе, инициативен и хорошо работает в команде, у него есть хорошие перспективы карьерного роста. Большую помощь в этом оказывают сотрудники с большим опытом работы, квалифицированные наставники, ветераны ТЭЦ-23.

За последние годы обновлен практически весь административно-руководящий состав электростанции. На ТЭЦ-23 пришли молодые высококвалифицированные специалисты-энергетики, которые обладают хорошими производственными амбициями и принимают эстафету от опытных работников.

– Чего бы вы хотели пожелать коллективу ТЭЦ-23?

– От всей души поздравляю сотрудников, ветеранов предприятия, представителей подрядных организаций с 55-летием электростанции!

За время деятельности ТЭЦ-23 создана прочная основа для дальнейшего развития, открыт путь к применению новых технологий. Дан старт масштабной программе модернизации технологического оборудования. Огромная заслуга в этом принадлежит коллективу филиала, которому я хотел бы выразить искреннюю благодарность за каждодневный самоотверженный труд. Уверен, вы с честью выполните все поставленные перед ТЭЦ-23 задачи.

Хочу пожелать коллегам всегда оставаться настоящей сплоченной командой, одной дружной семьей. Бодрости духа, здоровья, продуктивной и безопасной работы, материального благополучия. Молодежи ТЭЦ-23 – новых побед и карьерного роста! 🇷🇺



Коллектив электротехнической службы, управление технологии ТЭЦ-23



ДАТА

Две пятерки ТЭЦ-23



Машинный зал ТЭЦ-23, 2020 год

Окончание. Начало на стр. 1

Массовое жилищное строительство в 1970-х годах требовало от энергетиков столицы увеличения объемов выработки электроэнергии и отпуски тепла. Тепловые сети, присоединенные к ТЭЦ-23, обеспечивали теплом районы Свиблово, Бабушкино, Ростокино, Гольяново, Южное Измайлово, Ивановское. Технический проект второй очереди строительства ТЭЦ-23, разработанный институтом «Мосэнергопроект», предусматривал увеличение ее установленной электрической мощности до 1150 МВт, а тепловой – до 3450 Гкал/ч.

В эти годы в Мосэнерго началось освоение нового энергетического оборудования, предназначенного для работы на сверхкритических параметрах пара. К началу второй очереди строительства на ТЭЦ-23 сохранился слаженный коллектив строителей, монтажников и эксплуатационного персонала, что позволило за семь лет завершить строительство, монтаж и освоить в эксплуатации три энергетических блока Т-250-240 с котлами ТГМП-314Ц, а также ввести в эксплуатацию шесть ПМК типа ПТВМ-180. С полным вводом оборудования второй очереди установленная мощность к 1981 году достигла проектной.

Третья очередь строительства ТЭЦ-23 предусматривала установку четвертого блока электрической мощностью 250 МВт и тепловой мощностью 330 Гкал/ч, а также двух ПМК ПТВМ-180. К 1983 году установленная электрическая мощность станции составила 1400 МВт, тепловая – 4140 Гкал/ч. ТЭЦ-23 стала одной из крупнейших теплоэлектроцентралей не только в системе Мосэнерго, но и в стране. С целью повышения надежности теплоснабжения жителей Москвы было принято решение смонтировать на станции еще два ПМК типа КВГМ-180. Их строительство было завершено в 1989 году, установленная тепловая мощность ТЭЦ-23 достигла 4500 Гкал/ч.

К середине 1990-х годов оборудование первой очереди ТЭЦ-23 достигло суммарной наработки более 200 тыс. часов, что потребовало его замены и реконструкции. С 1997 года ТЭЦ-23 вступила в качественно новый период своего развития – этап обновления основного и вспомогательного оборудования. В рамках программы реконструкции была проведена замена первой турбины Т-100-130 на более современную Т-110/120-130. Проведена реконструкция шестого, седьмого и восьмого энергетических котлов типа ТГМП-314, итогом которой стало снижение выбросов оксидов азота.



Команда ТЭЦ-23 в 2020 году завоевала серебро на соревнованиях блочных ТЭС ООО «Газпром энергохолдинг»



ФОТОФАКТ

Две из четырех дымовых труб ТЭЦ-23 имеют высоту почти 250 м. До постройки комплекса «Триумф-Палас» и небоскребов «Москва-Сити» они были вторыми по высоте сооружениями Москвы после Останкинской телебашни.



На щите управления ТЭЦ-23, 2020 год

В 2008 году в соответствии с Программой развития и технического перевооружения Мосэнерго на ТЭЦ-23 произведена замена турбины № 2 Т-100-130 на турбоагрегат Т-110/120-130-5 с генератором воздушного охлаждения. Замена турбины производилась в кратчайшие сроки, в условиях действующего оборудования. Оперативная работа всех звеньев цепи реконструкции, а также постоянный оперативный контроль хода строительства позволили ввести турбоагрегат в эксплуатацию досрочно – за месяц до намеченного срока. Установленная электрическая мощность ТЭЦ-23 достигла 1420 МВт, тепловая – 4530 Гкал/ч.

За время, прошедшее с момента ввода основного оборудования ТЭЦ-23 в эксплуатацию, требования к нему с точки зрения надежности и безопасности производства, экологических параметров серьезно изменились, появились новые разработки в этой сфере. ТЭЦ-23 не стоит на месте и активно внедряет на оборудовании современные технические решения.

В частности, при изменении требований к системе безопасности газового оборудования проделана огромная работа по модернизации энергетических и пиковых котлов. Внедряются новые разработки в области экологии, такие

как поэтапное техническое перевооружение системы шумоглушения газовых трактов энергетических котлов типа ТГМП-314 № 5–8.

За последние годы немало сделано и в части технического перевооружения и модернизации технологического оборудования. Модернизированы автоматизированные системы управления ряда турбоагрегатов и энергетических котлов. Освещение турбинного отделения главного корпуса (КТО-1 и КТО-2) переоборудовано на светодиодное. Произведена замена блочных трансформаторов Т-96, АТ-91, Т-62, масляные выключатели ОРУ-220 и ОРУ-110 заменены на современные элегазовые, установлены новые электролизеры. Выполнена 100-процентная реконструкция подземных трубопроводов тепловой сети.

В 2018–2021 годах на ТЭЦ-23 проведена модернизация двух ключевых систем коммерческого учета энергоресурсов: потребляемого природного газа и отпускаемой тепловой энергии. Взамен морально и физически устаревших средств измерений узлы учета оснащены современными высокоинтеллектуальными расходомерами. Это позволило повысить точность и качество проведения учетных операций, что также привело к повышению надежности и эффективности работы ТЭЦ-23. 📌



КАРЬЕРА

Лучшие сотрудники

По итогам III квартала 2021 года

- **Юрий Макаров**, старший машинист турбинного отделения ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича;
- **Андрей Дудник**, машинист-обходчик по турбинному оборудованию ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона;
- **Никита Коротин**, старший машинист турбинного отделения ТЭЦ-9;
- **Наталья Наклёвкина**, инженер, группа экологии ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева;
- **Дмитрий Подольский**, руководитель группы автоматизированных систем управления, служба автоматизации и контроля ТЭЦ-17;
- **Алевтина Веренич**, электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерения ТЭЦ-20;
- **Денис Ромащенко**, главный специалист теплотехнической службы ТЭЦ-21;
- **Иван Костриков**, машинист-обходчик по котельному оборудованию ТЭЦ-23.

ТОНКОСТИ ПРОФЕССИИ

С предельной точностью

Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений Алевтина Веренич признана лучшим сотрудником ТЭЦ-20



Текст: Вадим ЛЕОНОВ

На каждой электростанции есть сотни и даже тысячи различных измерительных приборов, постоянно контролирующих все параметры работы оборудования и проверяющих функционирование других измерительных приборов. У каждого прибора есть четко установленный срок поверки или калибровки, по истечении которого необходимо сравнить показания с эталонными и, если требуется, подстроить механизм. Точность всех приборов ТЭЦ-20 постоянно контролирует группа метрологии службы стандартов, сотрудником которой является электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений Алевтина Веренич.

«Ведем графики калибровки и поверки. Когда подходит срок, совместно с ремонтным персоналом и службой автоматизации и контроля снимаем прибор и отправляем его либо в нашу лабораторию, либо в ФБУ «Ростест-Москва» на поверку. На днях возила в поверку колонку и «блины» – так

называют грузы грузопоршневого манометра МП-600 – общим весом 30 килограммов», – рассказывает Алевтина Викторовна.

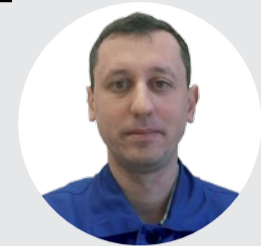
В этом году на ТЭЦ-20 и присоединенных котельных была реализована большая программа по подготовке коммерческих узлов учета тепловой энергии и газа к приемке в коммерческую эксплуатацию. От ТЭЦ-20 отходят тепломагистрали в шести направлениях, еще пять магистралей – на присоединенных котельных. На каждой из них установлены приборы учета для определения количества тепловой энергии, отпущенной потребителям. Для подготовки к отопительному сезону необходимо за период летней ремонтной кампании провести техническое обслуживание и поверку большого количества средств измерений. Такая же история с приборами учета на газовых вводах ТЭЦ и котельных. Эта работа была выполнена Алевтиной Викторовной вместе с коллегами в срок, и это не считая огромного числа технических приборов учета: манометров, термометров, расходомеров и т.д., показания которых очень важны в технологическом процессе.

В энергетике Алевтина Викторовна попала практически сразу после учебы – система распределения в СССР отправляла молодые кадры в любую точку огромной страны.

«Окончила техникум электронных приборов в Смоленске и уехала по распределению на завод в город Шяуляй. Отработала там два года, а с обретением Литвой независимости решила вернуться на родину, трудоустроилась на Смоленскую ГРЭС. Мой муж тоже энергетик, мы часто переезжали, вместе работали на Минской ТЭЦ-5, Уренгойской ГРЭС, Смоленской ТЭЦ-2, Адлерской ТЭС», – вспоминает Алевтина Веренич.

С 2014 года Алевтина с мужем решили остаться в Москве. Их сын Александр вслед за родителями выбрал профессию энергетика, поступив в МЭИ. А Алевтина Викторовна пришла на ТЭЦ-20. Кстати, Александр Веренич по окончании университета также пришел в Мосэнерго, сегодня он уже работает начальником смены эксплуатации электро-технического оборудования ТЭЦ-16.

Активный отдых – важная часть жизни Алевтины Викторовны. Особенно сейчас, когда большую часть рабочего времени приходится проводить за компьютером. Алевтина Веренич всегда любила лыжный спорт, прежде она участвовала в соревнованиях и даже занимала призовые места. Сегодня тренируется скорее для души, получая искреннее удовольствие от лыжных прогулок. 📌



Денис ТАРАПАТА, начальник службы стандартов, управление технологии ТЭЦ-20:

– Алевтина Викторовна очень ответственно подходит к работе, готова выполнять обязанности сверх своих должностных инструкций, проявляет инициативу. В период отсутствия инженера по метрологии выполняла его функции.

При подготовке к осенне-зимнему периоду 2021–2022 годов Алевтина Викторовна принимала участие в приемке и подготовке к сдаче нашему контрагенту – ПАО «МОЭК» – узлов учета тепловой энергии на ТЭЦ и котельных. Это очень большая ежегодная работа. Аналогично были подготовлены узлы учета газа на вводах станции и присоединенных РТС и КТС. Все коммерческие средства измерений были сданы в установленные сроки.

ДАТА

Два юбилея

Отметил один из старейших работников Мосэнерго Виктор Калашников



Ведущий специалист по системам управления службы эксплуатации средств диспетчерско-технологического управления филиалов и Генеральной дирекции (СЭСДТУФигД) Виктор

Калашников этой осенью отметил сразу две памятные даты. 23 ноября одному из старейших работников нашей компании исполнилось 80 лет. Незадолго до этого его непрерывный стаж в системе Мосэнерго перевалил за полвека!

Виктор Иванович пришел в МСП СДТУ Мосэнерго 15 октября 1971 года, начав свою карьеру на предприятии старшим инженером Района кабельных магистралей (РКМ). Работал на усилительных пунктах (УП) Голицыно и Очаково при их строительстве, наладке и запуске в работу оборудования связи, а также в дальнейшей эксплуатации кабельных линий связи.

В 1980 году был назначен начальником РКМ-1, участвовал в строительстве, наладке и запуске в эксплуатацию кабельных магистралей (К-300 ЦДУ-Серпухов). В 1985 году Виктор Калашников стал

начальником Района магистральных сетей управления (РМСУ). Принимал участие в строительстве, наладке и эксплуатации нового узла связи на Садовнической улице, рядом с комплексом зданий Мосэнерго на Раушской набережной. За многолетний добросовестный труд Виктор Иванович отмечен государственными, юбилейными и корпоративными наградами.

Виктор Калашников не только продолжает совершенствовать свои знания в области телекоммуникаций и IT-технологий, но и охотно делится своим уникальным опытом с молодым поколением сотрудников, оказывает профессиональную помощь коллегам, демонстрируя позитивный настрой, выдержку и терпение.

Коллектив СЭСДТУФигД поздравляет Виктора Калашникова с юбилейными датами, желает ему крепкого здоровья, благополучия и удачи! 📌



ПРИЗНАНИЕ



ПЛАТИНА MARCOM AWARDS

Отчет об устойчивом развитии производственных компаний Группы «Газпром энергохолдинг» за 2020 год «Экологичное развитие» завоевал платиновую награду на престижном международном конкурсе в сфере корпоративных коммуникаций MarCom Awards в номинации Print Media / Annual Report / Corporate Social Responsibility.

Отчет подготовлен в соответствии со стандартами отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (GRI Standards). В нем подробно раскрывается информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами и основных достижениях в области устойчивого развития генерирующих компаний Мосэнерго, ОГК-2, ТГК-1 и теплоснабжающей компании МОЭК. 📌



ПОРТРЕТ

Личный вклад в эффективность ТЭЦ

Внесли руководители групп планирования ТЭП Владимир Пашинкин и Владимир Дряпак

Текст: Сергей ШАНДАРОВ

В ноябре на заслуженный отдых ушли руководители групп планирования технико-экономических показателей управления по оперативной работе на оптовом рынке электроэнергии ПАО «Мосэнерго» Владимир Пашинкин (ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева) и Владимир Дряпак (ТЭЦ-12). Их биографии во многом похожи: оба окончили Московский энергетический институт, до прихода в Мосэнерго получили большой опыт практической работы в отрасли, а до создания групп планирования ТЭП были заместителями производственно-технических отделов электростанций. За годы профессиональной карьеры Владимир Пашинкин и Владимир Дряпак внесли большой вклад

и рационализации районных электростанций и сетей (ОРГРЭС).

– Работая в ОРГРЭС, занимался наладкой оборудования строящихся энергообъектов, среди которых были и уникальные, такие как Костромская ГРЭС с единственным в стране блоком-«миллионником» мощностью 1200 МВт. В командировках проводил до 280 дней в году. В 1982 году меня направили в длительную командировку во Вьетнам, где за короткий период времени нашими специалистами практически с нуля были построены и освоены два энергоблока ТЭС «Фалай». До ее ввода северная часть страны, где расположена в том числе столица Вьетнама, испытывала огромные проблемы с энергоснабжением. Нас наградили памятными медалями, и, когда я однажды поехал в Ханой, по пути



Владимир Дряпак

в 1979 году окончил энергомашиностроительный факультет МЭИ по специальности «паровые и газовые турбины». Первым местом работы Владимира Григорьевича стал Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники (НИКИЭТ) имени Н.А. Доллежалы – он был конструктором в отделе, занимавшемся созданием энергетических ядерных реакторов РБМК.

В 1994 году Владимир Дряпак пришел на ТЭЦ-12 – поначалу работал инженером по металлу, затем перешел на должность заместителя начальника ПТО. После изменения организационной структуры был назначен руководителем группы планирования ТЭП ТЭЦ-12. Вместе с коллегами по ТЭЦ-12 участвовал в работах по модернизации турбины № 9 ПТ-80 и строительству парогазового энергоблока ПГУ-220 – в части проведения расчетов, подготовки технико-экономических обоснований. Эффективная деятельность производственных объектов на оптовом рынке электроэнергии требует от сотрудников профессиональных знаний и навыков. В связи с этим Владимир Григорьевич и его коллеги проходили необходимое обучение, осваивали программные продукты для работы на ОРЭ.

– Мне всегда было интересно заниматься режимами: этим мы занимались и в ПТО, и в группе планирования ТЭП. Наша основная задача – выбрать наиболее эффективный режим, просчитать различные варианты состава оборудования, чтобы получать максимальную маржинальную прибыль. За последние годы, в том числе благодаря вводу блока ПГУ, станция стала более гибкой в плане выбора режимов. Например, раньше ТЭЦ-12 даже в летний период работала практически полным составом оборудования, поскольку она обеспечивала паром промышленных потребителей. Сейчас в летний сезон мы можем держать часть паросилового оборудования в холодном резерве, если это позволяют режимные указания и ограничения, – говорит Владимир Дряпак.

В успешной работе подразделения после выхода на пенсию Владимир Григорьевич не сомневается: коллеги имеют большой опыт и прекрасно знакомы со спецификой ТЭЦ-12. ■

Задача групп планирования ТЭП – выбор наиболее эффективных режимов ТЭЦ, оптимального состава оборудования для получения максимальной маржинальной прибыли

в эффективную работу электростанций Мосэнерго, создали надежный фундамент для успешного функционирования подразделений, ответственных за выбор оптимальных режимов ТЭЦ компании.

НАЛАДЧИК ЗНАЕТ ВСЁ

Владимир Пашинкин – коренной москвич. Можно сказать, что профессия энергетика нашла его сама: срочную службу в армии он проходил в ракетных войсках, на космодроме Плесецк в Архангельской области. На этом стратегическом военном объекте Владимир Сергеевич трудился в котельной: сначала – машинистом, затем – начальником смены. На момент демобилизации он точно знал, с какой отраслью свяжет свою жизнь. Проходя обучение в Московском энергетическом институте, параллельно работал на кафедре тепловых электрических станций, производственную и преддипломную практику проходил на ТЭЦ-22 и ТЭЦ-23. Окончив МЭИ с отличием в 1978 году, трудоустроился в трест по организации

меня несколько раз остановили незнакомые вьетнамцы, просто для того чтобы пожать руку и поблагодарить за свет. Тогда я осознал, насколько важна для людей работа энергетиков, – вспоминает Владимир Пашинкин.

Спустя год после возвращения в Москву он перешел на работу в Мосэнерго. Трудился в службе тепломеханического оборудования Генеральной дирекции, затем перешел на должность начальника участка в Мосэнергоналадку, где занимался наладкой оборудования на ряде электростанций Мосэнерго, в том числе ТЭЦ-11. В какой-то момент Владимира Сергеевича пригласили на эту электростанцию заместителем начальника производственно-технического отдела. В последние годы он руководил группой планирования ТЭП ТЭЦ-11.

– На станцию я пришел уже сформировавшимся специалистом, пройдя огромную школу в ОРЭС и Мосэнергоналадке. Специфика работы наладчиков заключается в том, что они знают о станциях практически все, бывают там, где другие сотрудники чаще всего не оказываются. Это помогает понимать весь процесс производства электроэнергии и тепла, анализировать информацию и на основе этого выбирать действительно оптимальные режимы загрузки оборудования, – отмечает Владимир Сергеевич.

В этом году ТЭЦ-11 отметила 85-летие, с начала 2000-х годов новое генерирующее оборудование здесь не вводилось. Несмотря на это, в последние годы станция работает практически с полной загрузкой, демонстрируя один из самых высоких показателей коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в энергосистеме. Несомненно, в этом есть заслуга группы планирования ТЭП и ее многолетнего руководителя Владимира Пашинкина.

РЕЖИМЫ – ЭТО ИНТЕРЕСНО

Владимир Дряпак родился в поселке Ирша Красноярского края. Окончив среднюю школу, приехал в Москву,



Владимир Пашинкин



Сергей ШИКУНОВ,
главный инженер ТЭЦ-11:

– Владимир Пашинкин – настоящий клад знаний о ТЭЦ-11. Станция для него не просто набор оборудования, а живой организм, о котором он знает больше, чем кто-либо другой. Роль Владимира Сергеевича в проработке вариантов повышения эффективности ТЭЦ-11, актуализации подхода к формированию годового плана ремонтов, расчету возможных режимов и балансов при вводе новых мощностей неопределима. Нам будет очень не хватать такого специалиста, и мы будем счастливы, если Владимир Сергеевич, выйдя на заслуженный отдых, сможет хотя бы иногда консультировать коллег, делиться с ними своим уникальным опытом.

Знаю, что на пенсии он не планирует оставаться без дела. Уверен, что умения и таланты Владимира Сергеевича помогут ему реализовать все намеченное. Здоровья, удачи, всего самого доброго!



Федор ШМАГИН,
главный инженер ТЭЦ-12:

– Более четверти века профессиональная судьба Владимира Дряпака была связана с ТЭЦ-12. Занимаясь расчетами ТЭП, формируя рекомендации по включению или выключению основного оборудования, он внес огромный вклад в эффективную работу электростанции, обеспечил выбор оптимальных режимов, достижение высоких показателей по маржинальной прибыли. Авторитет Владимира Григорьевича на ТЭЦ-12 непререкаем, коллеги и руководство филиала всегда прислушивались к нему, следовали его профессиональным рекомендациям.

Один из показателей эффективности сотрудника и руководителя – когда выстроенный механизм продолжает работать даже после его ухода. Уверен, что коллеги Владимира Дряпака достойно продолжат его дело. Хочу пожелать Владимиру Григорьевичу крепкого здоровья, благополучия, долгих лет жизни. Остаемся на связи, всегда будем рады общению с настоящим профессионалом и прекрасным человеком!



Пистолеты на изготовку!

Соревнования по пулевой стрельбе завершили осенний пул спартакиады Мосэнерго



Участники турнира соревновались в стрельбе на дистанции 10 м

Текст: Михаил ЕРМОЛАЕВ

Во второй половине октября в тире спортивно-оздоровительного комплекса училища олимпийского резерва № 2 состоялись соревнования по стрельбе из пневматического пистолета. Сотрудники Мосэнерго соревновались на «дуэльной» дистанции – 10 м. Участникам состязаний давалось пять подготовительных и 10 зачетных выстрелов. Состав каждой команды – двое мужчин и одна женщина. Сначала подсчитывались индивидуальные очки каждого спортсмена, затем по их сумме получали командный зачет. В этом году соревнования прошли на новой площадке, что повлекло за собой изменение подхода к подсчету набранных очков.

«Несмотря на большое количество тиров в Москве, подходящее место для соревнований найти очень сложно, – рассказывает главный судья спартакиады Мосэнерго Юрий Кравченко. – Большинство этих заведений имеют коммерческую

направленность. В них используются Beretta, Glock, Walther, Colt и другие виды вооружения, имеющие отношение скорее к командным играм, охоте, возможности вообразить себя ковбоем на Диком Западе, но никак не к спортивной стрельбе. В нашем случае принципиально важно соревноваться на пистолетах ИЖ-46, которые соответствуют правилам, установленным Международным стрелковым союзом. Именно они используются на спартакиадах «Газпрома» и «Газпром энергохолдинга». Несколько лет мы проводили соревнования по стрельбе в тире спорткомплекса «Битца», но там при судействе применялась система подсчета по «кучности результатов». Такой метод весьма спорен и порой зависит от субъективности судей. Новый тир в Кунцево полностью приспособлен к требованиям спортивной стрельбы: есть устройство доставки мишени, нужные пистолеты ИЖ-46, а подсчет набранных очков – по прямым попаданиям в мишень – обеспечивают высококвалифицированные судьи».

В стрельбе, как и в любом виде спорта, где используется высокосложный инвентарь, многое зависит от настройки оружия и притирки к нему самого спортсмена. «Конечно, лучше стрелять из своего пистолета, который ты знаешь, к которому привык, можешь его под себя подстроить, – рассказывает один из лучших стрелков Мосэнерго, главный специалист по ГО и ЧС ТЭЦ-25 Илья Матросов. – Например, сегодня я оказался не готов к такому легкому нажатию курка, в результате один выстрел ушел вбок». Из-за этого промаха Илья выбил 79 очков, показав результат хуже обычного, но тем не менее смог удержаться в пятерке сильнейших стрелков-мужчин Мосэнерго.

По мнению участницы сборной команды Мосэнерго по стрельбе из пистолета, аппаратчика ТЭЦ-27 Елены Пикаловой, большое значение на соревнованиях имеет психологическое состояние стрелка:

«Надо уметь отрешиться, отбросить все волнения и заботы. Конечно, важна и физическая подготовка. Необходимо укреплять мышцы ног, рук, груди, плеч. Привыкать к неестественным движениям и положению. Например, дома я нередко держу в вытянутой руке шуруповерт – это упражнение мне подсказал сын-спортсмен».

Соревнования по стрельбе ежегодно собирают не только опытных спортсменов, но и новичков. Менеджер по ценообразованию в строительстве Наталья Желтова (Генеральная дирекция) участвует в спартакиаде впервые. Она очень серьезно подходит к каждому выстрелу, долго разминается, прицеливается, затем опускает пистолет и снова направляет его в сторону мишени. «Семь раз прицелься – один выстрели» – это про нее. «Я люблю пробовать что-то новое, – рассказывает Наталья. – Например, недавно у меня был опыт метания ножей. Узнав из внутрикорпоративной рассылки о соревнованиях по стрельбе, решила испытать свои силы и в этом виде спорта. Здесь

я поняла, как важно уметь контролировать свои эмоции».

По мнению Юрия Кравченко, с таким потенциалом и при упорных тренировках Наталья достаточно быстро сможет стать кандидатом в сборную Мосэнерго.

Ведущий инженер службы производственного контроля ТЭЦ-17 Юлия Соловьева принимает участие в стрелковых соревнованиях уже второй раз:

«Месяц назад я участвовала в легкоатлетическом кроссе, но стрелять мне нравится гораздо больше: интереснее, сразу включаешься в процесс. Стрельба мотивирует. Перед тобой цель, и сразу же виден результат, которого добился. Спасибо моим коллегам, которые готовили меня к этим соревнованиям, тренировали, показывали правильную постановку ног, прицел в уровень, научили зажать дыхание и нажимать на курок аккуратно – не самим пальцем, а подушечкой».

Неожиданных результатов соревнования по стрельбе 2021 года не принесли, скорее еще раз подтвердили статус-кво победителей прошлых лет. У женщин призерами стали Оксана Золотарева (ТЭЦ-22 им. Н.И. Серебряникова) – 75 очков, Елена Пикалова (ТЭЦ-27) – 76 очков и Анастасия Николаева (ТЭЦ-26) – 84 очка. Все три медалистки продемонстрировали впечатляющий отрыв от других женщин-стрелков (четвертый результат – 69 очков).



В предыдущем турнире Мосэнерго по стрельбе Елена Пикалова (ТЭЦ-27) заняла первое место, в этом году она взяла серебро

У мужчин результаты оказались гораздо кучнее. Николай Алексютин (ТЭЦ-17) выбил 83 очка и занял третье место. Максим Бутюнин (ТЭЦ-27) и Сергей Лисин (ТЭЦ-26) набрали одинаковое количество баллов – по 86. Однако у Бутюнина самое точное попадание – 9, а у Лисина оказалась одна «десятка», и, согласно правилам, он занял первое место.

В командном зачете соревнований золотые, серебряные и бронзовые медали завоевали соответственно ТЭЦ-26 (233 очка), ТЭЦ-27 (231 очко), ТЭЦ-25 (221 очко).



Команда ТЭЦ-26 завоевала золото в командном зачете соревнований, а ее участники Сергей Лисин (крайний слева) и Анастасия Николаева стали лучшими и в личном зачете

Корпоративная газета
ПАО «Мосэнерго»

16+

Вести Мосэнерго

№ 11 (476) ноябрь 2021

Учредитель – Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Адрес редакции:
119562, г. Москва, пр.
Вернадского, д. 101/3, каб. А-104
Управление по связям
с общественностью
ПАО «Мосэнерго»

Тел.: 8 (495) 957-19-57,
доб. 22-90, 37-17
Факс: 957-37-99

Главный редактор:
Сергей Станиславович Шандаров
E-mail: ShandarovSS@mosenergo.ru

Газета подготовлена при участии
ООО «Медиа-Сервис»
Адрес издателя:
111116, г. Москва,
ул. Энергетическая, д. 16,
корп. 2, эт. 1, пом. 67, комн. 1

Генеральный директор:
Владимир Змеющенко
www.vashagazeta.com
Тел.: 8 (495) 988-18-06

Тираж: 7500 экз.
Распространяется бесплатно

Фото: Мосэнерго, Алексей
Антонов, Shutterstock/FOTODOM

Подписано в печать: 29.11.2021
Время подписания (планируемое
и фактическое): 15:00
Выход в свет: 02.12.2021
Отпечатано в типографии
«Форте Пресс», 109382, г. Москва,
Егорьевский проезд, 2а.
Свидетельство о регистрации
ПИ № ФС77-34444 от 26.11.2008,
выдано в Россвязькомнадзоре