**Иннопром. Сессия «Импортозамещение в теплоэнергетике: адаптация к новым условиям»**

**05июля 2022**Вторник

**Энергетика**

**Место проведения:**МВЦ «Екатеринбург-Экспо», Экспо Бульвар, 2, Конгресс-центр, ЗАЛ 3.6



 Объекты теплоэнергетической инфраструктуры Свердловской области достигли критического состояния. По оценкам правительства региона, средний износ оборудования превышает 60%, а в некоторых территориях  достигает 80%–100%.  При этом восстановление комплекса требует серьезных инвестиций: проведение масштабной модернизации обойдется более чем в 113 млрд руб. Однако возможности бюджета и энергокомпаний оказались существенно меньше потребностей отрасли, годами находившейся в состоянии недофинансирования. В последние годы участники рынка и субъект могли обеспечить регулярное финансирование не более 6–7 млрд руб. Сейчас к этой проблеме добавилось удорожание материалов и уход с российского рынка практически всех иностранных компаний, занимавших большую долю на рынке теплоэнергетического оборудования.  В рамках деловой сессии ИД «Коммерсантъ-Урал» в партнерстве с «Дорогобужкотломаш» на  «Иннопроме-2022» представители уральского энергетического комплекса, производители оборудования и органы  власти обсудили проблемы и перспективы импортозамещения в отрасли.

**Где взять деньги?**

Замминистра энергетики и ЖКХ Свердловской области **Игорь Чикризов** отметил положительный опыт региона в привлечении частных инвестиций на модернизацию муниципальной теплогенерации.

«По теплу у нас заключены концессионные соглашения в 26 муниципалитетах на общую сумму в 21 млрд руб. Из этой суммы 13,5 млрд руб. — средства концессионеров, оставшиеся 7,5 млрд руб. выделила область. В этом и суть ГЧП, чтобы совместными усилиями решать сложные задачи. Также серьезную поддержку оказывает федеральный бюджет и фонд национального благосостояния, который предоставляет льготные кредиты под 3% на срок до 25 лет. В настоящий момент направлено уже 7 заявок на 7,5 млрд руб., одна из которых от компании “Т Плюс” уже одобрена»,— рассказал Игорь Чикризов.

Увеличение финансирования и наращивание темпов модернизации систем теплоснабжения создает большую потребность в новом, современном оборудовании и комплектующих.  Однако с ростом санкционного давления энергетики стали ощущать дефицит целого ряда позиций. Таким образом,  после прекращения поставок зарубежной продукции российские энергокомпании сформировали большой спрос на импортозамещение.

**Комитет по энергетике объединяет усилия!**

Примеры эффективной работы Комитета по энергетике Свердловского областного союза промышленников и предпринимателей (СОСПП), как площадки объединения усилий по импортозамещению и обмена контактами между производителями и потребителями передовых отечественных технологий привел заместитель председателя Комитета **Владимир Шилов**. При Комитете по энергетике создан и активно работает Экспертный совет, в задачу которого входит анализ технико-экономической эффективности лучших образцов отечественных оборудования и технологий и выдача рекомендаций для их применения в различных отраслях экономики. В состав Экспертного совета входят авторитетные руководители и главные специалисты ведущих российских предприятий, уровень квалификации которых позволяет проводить экспертизу инноваций по широкому диапазону видов деятельности. Экспертным советом сформирован и постоянно пополняется перечень российских компаний-разработчиков и изготовителей инновационных технологий, оборудования и материалов. Перечень регулярно пополняется и направляется в Правительство Свердловской области.

**Дефицит оборудования**

В качестве одной из наиболее важных позиций оборудования, с доступностью которого в  ближайшее время могут начаться проблемы, участники конференции назвали горелочные устройства для котлов. Код оборудования был включен в 5-й пакет санкций ЕС. При этом от него напрямую зависит своевременное проведение ремонтов в коммунальных системах городов, где особенно часто эксплуатируются котельные. Генеральный директор АО «Облкоммунэнерго» **Дмитрий Буданов**рассказал, что сейчас в основном применяются итальянские горелки.

«Пока запас оборудования есть, но существуют большие риски, что при необходимости проведения ремонтов на котельных мы столкнемся с его отсутствием»,— сказал глава компании.

Директор Екатеринбургского филиала по реализации приоритетных инвестиционных проектов ПАО «Т Плюс» **Алексей Голдобин** добавил, что на рынке также возникают проблемы с обслуживанием иностранных газовых турбин, которые по истечении ресурса должны проходить сервис у производителя.

«Чтобы упростить поиск необходимых комплектующих, мы предложили создать общую информационную платформу, где будут агрегироваться списки всех поставщиков, запчастей, решений для восстановления того или иного оборудования. Мы уже вышли с этой инициативой на Минэнерго РФ, создана рабочая группа. Сейчас собираются мнения других энергокомпаний, уже привлечены “Фортум” и “Газпром энергохолдинг»,— добавил Алексей Голдобин.

Впрочем, представитель ПАО «Т Плюс» отметил, что компания уже успешно работает с отечественными производителями котельного оборудования, в том числе «Дорогобужкотломаш», и заинтересован в развитии местных предприятий и здоровой конкуренции на рынке.

Заместитель начальника управления ЖКХ по управлению коммунальной инфраструктурой администрации Екатеринбурга **Дмитрий Барашкин** рассказал, что мэрия попросила профильные компании обозначить проблематику и провести анализ санкционного воздействия на ресурсоснабжающие компании. Как оказалось, энергетиков в большей степени  беспокоит увеличение стоимости материалов, риски снижения объемов работ, а также сложности, связанные с ремонтом и заменой котлов, автоматики, запорной арматуры.

**Чем заменить?**

Как оказывается на практике, теплоэнергетические компании за десятилетия настолько привыкли к импортному оборудованию, что зачастую даже не знают о наличии российских аналогов или собственных разработок. К этому добавилось недоверие к отечественному производителю. Даже сейчас, когда такие компании, как Saacke, Oilon, Weishaupt, Riello, Viessmann, Bosch, ушли с рынка, заказчики все равно указывают в проектных решениях именно эти бренды.

Однако в части котельного и горелочного оборудования в России уже сложился свой внутренний рынок с практически стопроцентной локализацией. По словам исполнительного директора ООО «Дорогобужкотломаш» **Александра Борцова**, компания провела масштабную модернизацию производственных мощностей и наладила выпуск отопительных котлов малой мощности, горелочных устройств с использованием российских комплектующих, а также совместно с отечественными производителями автоматики разработала собственные системы управления для котлов.

Участники мероприятия обратили внимание, что уровень использования отопительного оборудования российского производства остается невысоким, а доля импорта колеблется от 50% до 95%, в зависимости от сегмента.

Представители отрасли считают, чтобы развивать массовое производство отечественного теплогенерирующего оборудования, нужно, чтобы это оборудование закладывали в проекты и покупали теплоснабжающие организации, отказываясь от импортных решений.

Участники рынка отдельно остановились на проблеме с кадрами, отрасли не хватает как молодых профильных специалистов, квалификацию которых в дальнейшем можно повышать в рамках предприятий, так и опытных профессионалов, количество которых явно недостаточно для замещения всех существующих вакансий.

**ПО, да не то**

К прочему, участники рынка отметили недостаток отечественных систем автоматики, причем, проблема стоит очень остро, так как компании уже не могут получить заказанное и оплаченное оборудование у ранее популярных зарубежных производителей. Генеральный директор АО «ИЦ “Уралтехэнерго”» **Сергей Кондратьев** привел в пример кейс одного из крупных промпредприятий, которое планировало запустить собственную ТЭЦ, но вынуждено было отложить ввод объекта, так как американская компания «Эмерсон» из-за санкций отказалась поставить уже купленный программно-технический комплекс.

«К счастью, у этой истории будет счастливый конец. Мы предложили заказчику и генподрядчику замену ПТК фирмы “Эмерсон” на российский ПТК. Заказ уже размещен. В течение трех месяцев нами будет выполнено перепроектирование, примерно в такие же сроки в Чебоксарах в АО “ЭЛАРА” будет изготовлено оборудование. Специалистами нашей компании будет выполнено программирование, и начнутся пусконаладочные работы на ТЭЦ. Безусловно, эта ситуация несколько повлияет на сроки ввода, но в целом, по нынешним временам этот финал можно назвать счастливым»,— рассказал руководитель АО «ИЦ “Уралтехэнерго”».

**У нас есть, что предложить ЖКХ и промышленности!**

Оживление в зале вызвало выступление генерального директора Группы компаний «ЭЛЕКОМ» **Алексея Неплохова**, в рамках которого были продемонстрированы образцы оборудования и приборов отечественного производства для ЖКХ и промышленности, характеристики которых не уступают, а иногда и превосходят характеристики зарубежных продуктов. Это средства автоматизации - специализированные и свободнопрограммируемые контроллеры ОВЕН, расходомеры жидких сред для промышленности ПИТЕРФЛОУ Т3 (новинка), интенсифицированные теплообменные аппараты ТТАИ. Было обращено внимание участников мероприятия на наличие заслуживающей внимания продукции отечественных предприятий, а также на необходимость ориентации предприятий энергетики, ЖКХ и промышленности на применение этой продукции. Только тогда предприятия её производящие получат возможность за счет полученных средств развивать и улучшать нашу отечественную технику и технологии.

**Подытоживая, можно сказать, что в связи с большим физическим износом оборудования в ЖКХ и увеличением санкционного давления формируется большой спрос на качественное, конкурентоспособное и технологичное оборудование российского производства.**