

Новости в энергетике.

Модернизация энергетики сдвинулась с мёртвой точки: Михаил Мишустин отметил, что изготовление первой отечественной паровой турбины большой мощности усилит надёжность энергоснабжения в стране.

Санкции действительно очень больно ударили по энергетике: из России ушли Siemens и General Electric – именно они поставляли на ТЭС паровой турбины большой мощности. Это основа выработки электроэнергии. Без них генерирующие компании оказались в патовой ситуации. В России ещё слишком много старого оборудования, которое доживает последние годы.

По оценке Минэнерго, относительно актуальное оборудование, введённое в эксплуатацию в 1991–2022 годах, обладает совокупной мощностью на 84,3 ГВт (34% от всех установленных мощностей). Ещё 51,4 ГВт даёт оборудование 1981–1990 годов, 55,6 ГВт – оборудование 1971–1980 годов, 42,3 ГВт – оборудование 1961–1970 годов, 14 ГВт – оборудование старше 1961 года. При этом средний срок службы газовой турбины 15–20 лет.

На грани полной остановки в 2022 году оказались 15 проектов по модернизации электростанций на 1,5 ГВт. За отказ от модернизации генерирующим компаниям изначально грозил штраф в \$11,8 млрд, но потом Минэнерго сократило его до \$5 млрд. Но вариантов у энергокомпаний не было – в стране пропало необходимое оборудование. Кстати, по 55 проектам на 12,4 ГВт с инвестициями на \$158,3 млрд сроки сдачи были вынужденно перенесены.

Теперь можно выдохнуть: недавно в России стартовало серийное производство первой отечественной паровой турбины большой мощности – ГТД-110М. Разработали её Интер РАО, ОДК-Сатурн (дочка «Ростеха») и входящий в состав «Роснано» ИЦ «Газотурбинные технологии» (многие думали, что «Роснано» всё, а тут такой сюрприз). Первый экземпляр, прошедший испытания на «Ивановских ПГУ» отправится работать на ТЭС «Ударная» Краснодарского края.

Директор Ассоциации
«Совет ветеранов энергетиков»,
Председатель Совета ветеранов
войны и труда энергетиков:



В.А. Пешкун