**На стройплощадке Курской АЭС-2 завершено бетонирование оболочки самых высоких градирен в России**

Строители Курской АЭС-2 завершили сооружение оболочки градирни энергоблока № 2. На сооружение башни специалистам потребовалось два года и один месяц. Теперь на Курской АЭС две самые высокие градирни в России — каждая по 179 м, что соответствует высоте примерно 2,5 Спасских башен Московского Кремля.

Несмотря на жесткие требования, предъявляемые к качеству, условиям (теплое время года), а также технологии выполнения работ, строителям удалось завершить сооружение с опережением графика.

Ход сооружения энергоблоков ВВЭР-ТОИ проконтролировали первый заместитель генерального директора по атомной энергетике Госкорпорации «Росатом», президент АО АСЭ Андрей Петров и генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом» Александр Шутиков.

«Курская площадка для атомной промышленности имеет стратегическое значение. Решения, технологии, которые будем тиражировать на зарубежных стройках, отрабатываем здесь, — отметил в ходе визита **Андрей Петров.** — Развивая энергетическую инфраструктуру, сооружая новые мощности, мы гарантируем экономическую стабильность страны».

Сейчас на сооружении станции замещения выполняются работы на 156 объектах. Численность строительно-монтажного персонала в августе 2023 года составила более 8,5 тыс. человек.

Завершение возведения башенной испарительной градирни — одно из важных событий 2023 года на втором строящемся энергоблоке Курской АЭС-2. Теперь перед строителями стоит задача монтажа сборного железобетона внутри градирни для монтажа блоков оросителей, а также водоподъемных магистралей и подводящих трубопроводов.

«Для бетонирования вытяжной башни использовался специальный гидрофобный бетон — он отталкивает воду и соответствует требуемым стандартам водонепроницаемости. За время сооружения объекта было использовано около 14 тыс. м³ бетонной смеси», — отметил **первый заместитель директора по сооружению новых блоков Курской АЭС Андрей Ошарин.**

Гигантское сооружение имеет оптимальную по условиям аэродинамики, прочности и устойчивости форму. Конструкция в 179 м обеспечит стабильную работу энергоблока, не снижая энерговыработку даже в жаркий летний период. Испарительная градирня станции замещения способна охлаждать до 160 тыс. м³ воды в час.

«Строительство градирни второго энергоблока начались в августе 2021 года. Завершились за 747 дней — это быстрее по сравнению с аналогичными работами на градирне первого энергоблока строящейся Курской АЭС-2», — рассказал **вице-президент — директор проекта по сооружению Курской АЭС АО АСЭ Олег Шперле.**

Проект Курской АЭС-2 предусматривает сооружение двух башенных испарительных градирен — по одной на каждый энергоблок. Вытяжные башни работают в составе системы охлаждения АЭС. Вода циркулирует по замкнутому контуру, охлаждая и конденсируя отработавший в турбине пар. Вытяжные башни выполняют ту же функцию, что и водоемы, — рассеивают в атмосферу избыточное тепло, выделяющееся при охлаждении воды. Проектный срок службы строительных конструкций градирни — до 100 лет.

*Развитие атомной энергетики — залог повышения уровня жизни граждан России. Российская промышленность наращивает выпуск необходимой техники и оборудования, укрепляя технологический суверенитет страны. Президент РФ считает реализацию программ поддержки промышленности вопросом нацбезопасности и ставит задачу выйти на устойчивый промышленный рост в РФ, действуя динамично и напористо.*

*Энергоблоки №№1 и 2 КуАЭС-2 поколения III+ являются пилотными, сооружаемыми по проекту ВВЭР-ТОИ (водо-водяной энергетический реактор типовой оптимизированный информатизированный). Это новый проект, созданный российскими проектировщиками (АО «Атомэнергопроект») на базе технических решений проекта АЭС с ВВЭР-1200. Они обладают улучшенными технико-экономическими показателями. По сравнению с другими энергоблоками поколения III+ проект ВВЭР-ТОИ предполагает существенное снижение стоимости сооружения, сроков и эксплуатационных расходов. Мощность каждого энергоблока выросла на 25 %, до 1255 МВт по сравнению с энергоблоками действующей Курской АЭС.*