

Справка о ситуации на энергоблоке №6 НВАЭС

1. Почему информация об отключении от сети энергоблока не была опубликована на сайте АЭС оперативно, а появилась лишь через шесть дней после происшествия?

Это не правда.

Абсолютно все воронежские СМИ, заинтересовавшиеся событием, получили от пресс-службы станции в день события информацию как о причинах останова энергоблока, так и о причинах громкого звука, сопровождавшего останов (причиной стало резкое срабатывание клапанов в момент отключения турбины от сети). Достаточно посмотреть мониторинг прессы за 10 ноября, чтобы убедиться в этом.

Спустя 5 дней появилась информация об итогах работы штаба (который прошел 15 ноября), на котором были озвучены первые результаты работы комиссии. Сообщение об этом так же было размещено в СМИ.

Отдельно обратим внимание на то, что рекомендации МАГАТЭ, которыми Концерн руководствуется неукоснительно, предписывают информирование населения исключительно о событиях, которые в той или иной степени затрагивают вопросы, связанные с ядерными рисками. Рассматриваемое событие никаких рисков (даже теоретических) для населения не несло, по международной шкале INES событию присвоен нулевой уровень. Однако даже в этом случае мы информировали СМИ о ситуации на блоке.

2. Сообщается, что Шестой энергоблок Нововоронежской АЭС был отключён от сети из-за отказа генератора. Однако источники в Нововоронеже сообщают, что после отключения генератора произошёл ещё один отказ оборудования: резервный трансформатор сразу после включения отключился и произошёл запуск резервных дизель-генераторов. Соответствует ли эта информация действительности?

Это неправда. Хронология событий была следующей.

10.11.2016 г. в 02 часа 57 минут действием электрических защит был отключен от сети турбогенератор энергоблока №6 НВАЭС. Причина отключения – межфазное короткое замыкание в обмотке статора генератора. Отключение от энергосети произошло генераторными выключателями согласно проектному алгоритму (за время ~ 50мс). Но учитывая инерционность турбоагрегата (это – массивная конструкция, турбина вместе с ротором какое-то время продолжают вращаться и после отключения), накопленную энергию в обмотке ротора (которая мгновенно никуда не пропадает), переходный (нештатный) режим в обмотке статора протекал более 1 секунды. Столь казалось бы короткое время оказалось достаточным для дополнительного срабатывания резервных защит, которые отключили трансформаторы блока. Данное решение было избыточным для той ситуации, однако алгоритмы, заложенные в систему, сознательно содержат в себе ту самую избыточность (другими словами, блок настроен на то, чтобы в любой ситуации сильно перестраховываться).

Резервные дизель-генераторы автоматически включились в работу, процесс ступенчатого подключения нагрузки прошел в штатном режиме. Все системы и

цеха (за исключением генератора) работали в штатном режиме.

Спустя 1,5 часа после осмотра и ревизии оборудования были введены в работу сначала резервные, а затем и основные (блочные) трансформаторы. Повреждение оборудования было зафиксировано только на обмотке статора

3. Как происходил сброс пара, были ли задействованы БРУ-К и БРУ-А или иные системы для обеспечения расхолаживания?

При отключении электрического генератора и турбины происходит срабатывание систем, главной функцией которых является предотвращение повышения давления пара перед турбиной сверх допустимого. Причиной громкого звука стало срабатывание БРУ-А, другими словами - резкое открытие клапанов, при помощи которых и происходит снижение давления. Данные системы - штатные, ими оснащены все АЭС России, аналогичными системами оснащены и тепловые электростанции, работающие на газе или угле.

4. Сообщается, что принято решение о замене статора генератора. Означает ли это, что ранее установленный статор получил такие повреждения, что потерял работоспособность?

Электрический генератор требует ремонта. Анализ времени, необходимого для ремонта обмотки статора, показал, что быстрее выполнить замену статора. На энергоблоке №7 аналогичный статор установлен на штатное место, но технологические системы еще не монтировались. Поэтому решение принято взять оборудование с блока №7, а с поврежденным статором разбираться без спешки и в спокойной обстановке.

5. Как долго продолжится простой энергоблока?

В настоящий момент работы по замене статора уже развернуты. Проходит согласование целевой график замены и ремонта оборудования, после утверждения которого будут понятны сроки окончания работ. Но в любом случае блок будет пущен тогда, когда будет уверенность в готовности энергоблока к продолжению испытаний.

6. Сколько будет стоить изготовление нового статора и его монтаж, взамен повреждённого? Кто оплатит дополнительные расходы, связанные с ремонтом и заменой оборудования?

В настоящий момент работает комиссия по установлению коренной причины отказа генератора. Предварительные итоги озвучивать рано. В зависимости от результатов работы комиссии будет понятно, страховой ли это случай или гарантийный.

7. В каком состоянии находится сейчас реактор энергоблока? Был ли в результате отказа генератора реактор выведен на МКУ или в состояние горячего или холодного останова?

Реактор энергоблока №6 заглушен и переведен в холодное состояние.