



Michał Kura (z lewej) i Artur Kałmucki weryfikują dokumentację

MINIMALIZACJA RYZYKA AWARII, ZWIĘKSZENIE WYDAJNOŚCI PRODUKCJI I ZAPEWNIENIE MOŻLIWOŚCI ROZBUDOWY FIRMY O PRZYSZŁE INSTALACJE ODBIORU GAZU ZE ŹŁÓŻ POŁOŻONYCH POD DNEM BAŁTYKU – TO NAJWAŻNIEJSZE CELE MODERNIZACJI SYSTEMU STEROWANIA DCS I BEZPIECZEŃSTWA ESD PRZEPROWADZONEJ W ELEKTROCIĘPŁOWNI ENERGOBALTICU WE WŁADYSŁAWOWIE.

– Modernizacja polegała na wymianie sprzętu komputerowego i oprogramowania na dwóch poziomach: operatorskim i sterowania – mówi **Michał Kura**, inżynier automatyk odpowiedzialny w Energobalticu za nadzór nad realizacją projektu. I dodaje: – Przeprowadziliśmy tę modernizację bez modyfikowania funkcjonujących już na instalacjach produkcyjnych połączeń kablowych i aparatury kontrolno-pomiarowej.

W ramach projektu został zainstalowany jeden spójny system automatyki 800xA, firmy ABB, z procesorami AC800M. Jego zastosowanie poprawi niezawodność działania i ograniczy energochłonność oraz koszty eksploatacji systemu sterowania i bezpieczeństwa, m.in. dzięki zmniejszeniu liczby elementów koniecznych do ich funkcjonowania. Na przykład na poziomie sterowania dziewięć par procesorów zastąpiono czterema parami znacznie wydajniejszych urządzeń. Wymienione zostały również wszystkie elementy na poziomie operatorskim, służącym do komunikacji między operatorem a sterowanym obiektem. Stąd za pomocą komputerów, ekranów i urządzeń teletechnicznych można kontrolować pracę wszystkich instalacji i maszyn.

System 800xA skupia w sobie nie tylko funkcje operatorskie („wyłącz”, „załącz”, „podgląd”, „lista zdarzeń” itp.), ale wykonuje również wiele innych czynności kontrolno-pomiarowych i diagnostycznych. Pozwala to na łatwiejsze zarządzanie informacją oraz prostsze i skuteczniejsze sterowanie procesem.

ENERGOBALTIC

Szybsze sterowanie, wyższa efektywność

W nowym systemie automatyki za archiwizację i raportowanie pracy urządzeń odpowiada system PGIM (Power Generation Information Manager) zbierający i przechowujący wszystkie sygnały i informacje o zdarzeniach. Zainstalowana w nim opcja generowania raportów i analizy danych usprawnia procesy produkcyjne przebiegające w instalacjach Energobalticu.

Na podkreślenie zasługuje bardzo dobra koordynacja prac wdrożeniowych i rozruchowych z niezbędnymi pracami serwisowymi na platformie Baltic Beta (dostawcy gazu ziemnego do Energobalticu). Dzięki temu w czasie modernizacji zakład nie przerwał produkcji LPG, kondensatu gazu naturalnego oraz energii elektrycznej, a przerwa w wytwarzaniu energii cieplnej została skrócona do 12 godzin.

– Modernizacja systemu DCS i ESD zapewnia zwiększenie niezawodności i stabilności, a także bezpieczeństwa pracy urządzeń energetycznych oraz instalacji technologicznych – zaznacza **Artur Kałmucki**, główny inżynier Energobalticu. – Nowy system poprawi warunki pracy, zwiększy szybkość procesów sterowania oraz reakcji operatorów na zaistniałe sytuacje, w tym sytuacje niebezpieczne. Pozwoli też na zwiększenie efektywności wykorzystania infrastruktury technicznej i, co za tym idzie, obniżenie kosztów jej eksploatacji.

– Zmodernizowany system automatyki będzie mógł również sterować pracą nowych instalacji, które będą wykorzystywać gaz przesyłany ze złóż bałtyckich, co stworzy szansę na dalszy rozwój Energobalticu – podkreśla prezes Zarządu spółki **Waldemar Plata**. ★

ALICJA WÓJCIK

alicja.wojcik@energobaltic.com.pl


Waldemar Plata,
prezes Energobalticu

