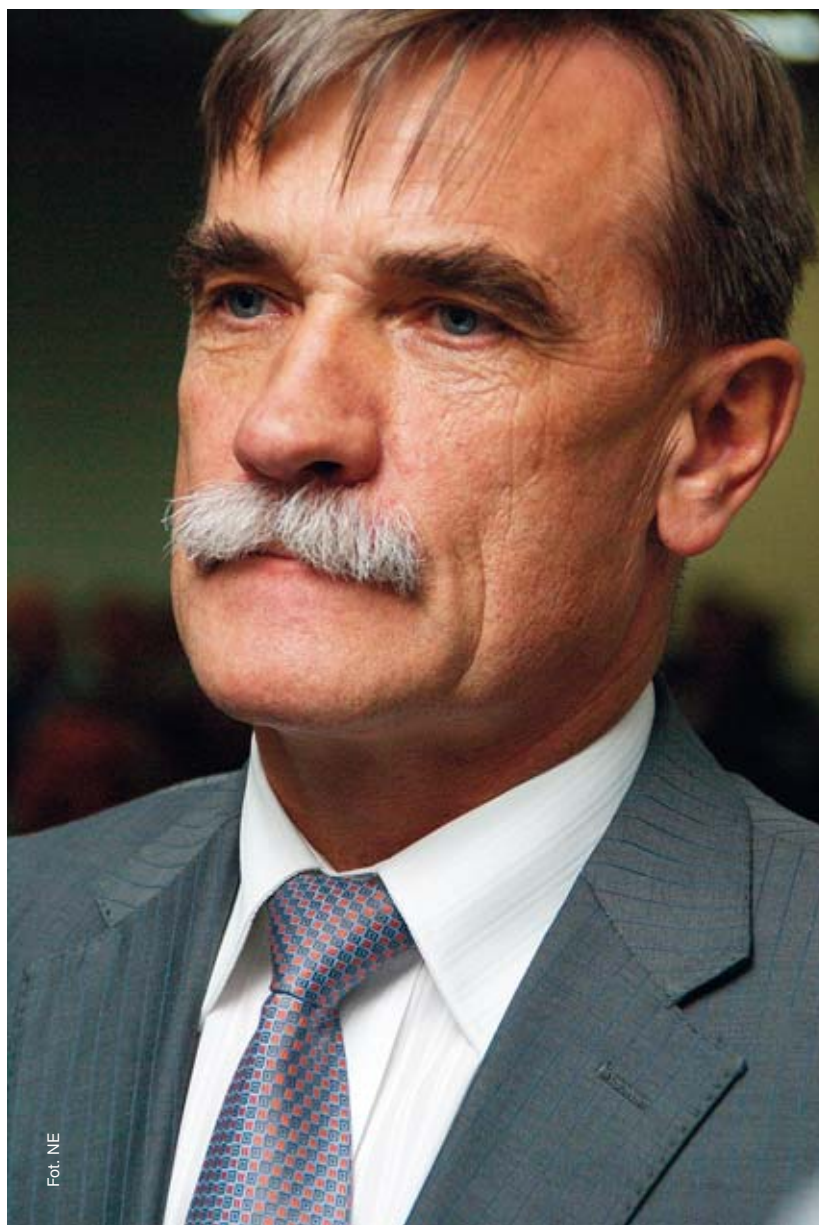


Rozmowa z Jackiem Kaczorowskim, prezesem zarządu PGE Elektrownia Bełchatów SA

Podsumowanie i plany na przyszłość

ELEKTROWYNI BEŁCHATÓW

ELEKTROENERGETYKA



Fot. NE

W minionym okresie nie brakowało w działalności spółki kilku przetomowych wydarzeń. Spółce została m.in. powierzona rola integratora jednej z linii biznesowych Polskiej Grupy Energetycznej. Jak Pan ocenia ten czas w działalności PGE Elektrowni Bełchatów SA?

Dla bełchatowskiej elektrowni był to na pewno czas szczególny. Nie tylko ze względu na zmiany, które dokonują się w sektorze elektroenergetycznym, a w ostatnim czasie – powierzenie nam roli integratora linii biznesowej Energetyka Konwencjonalna w PGE, ale również i zmiany organizacyjne wewnątrz spółki. Od ponad dwóch lat jesteśmy częścią PGE Polskiej Grupy Energetycznej. Jako istotna spółka pionu wydobycia i wytwarzania, konsekwentnie prowadzimy działania, których celem jest pozytywny wpływ na przyszłe oblicze holdingu i umocnienie jego pozycji na krajowym i europejskim rynku elektroenergetycznym. Rok 2008 przyniósł m.in. zmianę nazwy i znaku firmowego elektrowni, które są teraz ujednolicone dla wszystkich spółek Grupy PGE. Obecnie odpowiedzialność elektrowni za procesy konsolidacyjne w Grupie zdecydowanie wzrosła.

Jakie wyzwania stoją obecnie przed bełchatowską elektrownią?

Elektrownia Bełchatów zajmuje się dzisiaj integracją aktywów Polskiej Grupy Energetycznej z obszaru Energetyki Konwencjonalnej. Pełnienie kluczowej roli w tym procesie, konieczność zapewnienia jego płynnej i skutecznej realizacji, stawia przed nami nowe odpowiedzialne zadania. Nie tylko jako spółki integrującej, ale również i przyszłej centrali Energetyki Konwencjonalnej. Elektrownia jest odpowiedzialna za utworzenie jednej z sześciu planowanych w Polskiej Grupie Energetycznej spółek zarządzających głównymi obszarami energetycznymi. Te obszary to: Energetyka Konwencjonalna, Energetyka Jądrowa, Energetyka Odnawialna, Sprzedaż Detaliczna, Dystrybucja i Obrót Hurtowy.

”**Energetyka jest niezwykle istotnym elementem gospodarki, ściśle powiązaniem z innymi jej obszarami. Nie może zatem dziwić, że sama również odczuła spowolnienie gospodarcze**

Proces konsolidacji jest dla całej grupy ogromnym wyzwaniem, ale również i ogromną szansą. Obecnie skupiamy się przede wszystkim na rozmowach ze stroną społeczną, starając się uzyskać jej akceptację na proponowany zakres zmian. Proces konsolidacji w grupie wydobywco-wytwórczej powinien zostać zakończony do końca 2010 r.

Czy w dobie światowego kryzysu ekonomicznego również polska energetyka zaczęła odczuwać jego skutki?

Energetyka jest niezwykle istotnym elementem gospodarki, ściśle powiązaniem z innymi jej obszarami. Nie może zatem dziwić, że sama również odczuła spowolnienie gospodarcze. Produkcja energii elektrycznej w polskim sektorze elektroenergetycznym była np. w 2008 r. niższa o 2,5% w porównaniu do tej w 2007 r. Dlatego cieszy nas fakt, że Elektrownia Bełchatów pozostaje w dobrej kondycji, zarówno pod względem jakości pracy urządzeń, jak i wyników finansowych.

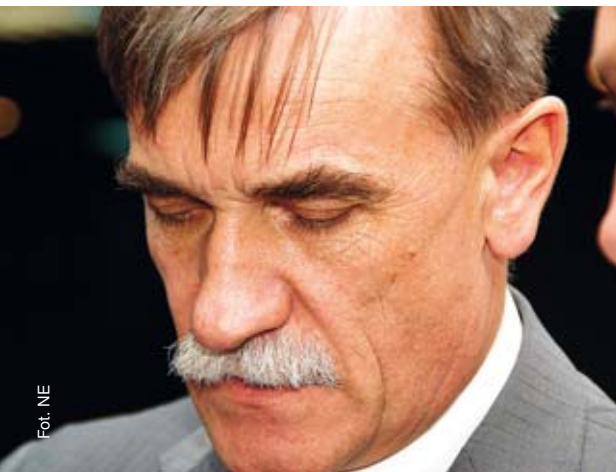
Produkcja energii elektrycznej w 2008 r. osiągnęła wielkość 26,6 TWh, co stanowiło 18,52% energii wyprodukowanej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym ze wszystkich źródeł. Jest to najwyższy udział w produkcji energii elektrycznej spośród wszystkich jej wytwórców. Po pierwszym półroczu tego roku nadal udział ten wynosi ponad 18 procent.

Bełchatowska elektrownia, mimo swojej 30-letniej już historii, wciąż jest zakładem bardzo nowoczesnym.

Faktycznie, elektrownia spełnia wszystkie wymagania i normy obowiązujące w Unii Europejskiej. Jest w wysokim stopniu zautomatyzowana i przyjazna środowisku. Posiada bardzo wysoki wskaźnik dyspozycyjności, który kształtuje się na poziomie 85%, przy tradycyjnie niskiej awaryjności rzędu 1,3%. W 2009 r., w pierwszym półroczu wskaźnik ten nie przekroczył 1%. W ostatnich latach już kilkakrotnie notowaliśmy ten dobry wynik.

Na jakim etapie są prace przy budowie nowego, największego w Polsce, bloku energetycznego o mocy 858 MW?

Budowa nowego bloku o mocy 858 MW jest największą inwestycją w sektorze energetyki w Polsce i jednym z największych w Europie. Bardzo starannie przygotowaliśmy się do tej inwestycji. Wykonaliśmy szereg prac przygotowawczych umożliwiających realizację tego projektu, m.in. analizy przedinwestycyjne, międzynarodowy przetarg na realizację bloku, pozyskanie i zamknięcie finansowania budowy nowego bloku o mocy 858 MW oraz modernizacji 6 z 12 istniejących bloków energetycznych, wyłonienie grupy towarzystw ubezpieczeniowych dla zapewnienia zabezpieczenia inwestycji. Jak Państwo pamiętacie prace projektowe bloku 858 MW rozpoczęliśmy w 2005 r. W tym samym roku uzyskaliśmy pozwolenie na budowę, a w październiku 2006 r. przystąpiliśmy do wykonywania zasadniczych prac na terenie przewidzianym pod budowę tego olbrzymiego obiektu. Początkowo prace wykonywano w obszarze budowlanym i infrastrukturalnym. Następnie rozpoczęto prace montażowe konstrukcji kotła i maszynowni. W cieniu tych prac, z dnia na dzień, „rosta” chłodnia kominowa – największa budowla przemysłowa. Na koniec 2008 r. osiągnęła swoją docelową wysokość 182 m. Obecnie zasadnicze



Fot. NE

” Projekt CCS jest projektem strategicznym nie tylko dla samej elektrowni Bełchatów, ale również dla całej grupy PGE i polskiej energetyki

prace skupiają się na montażu urządzeń technologicznych. Zasadniczą część tych urządzeń jest już sprowadzona na teren budowy lub jest składowana w magazynach. Rozpoczęto pierwsze odbiory techniczne budowli i instalacji. Jesteśmy w przededniu wykonania próby wodnej kotła. Bardzo sprawnie postępują prace nad wykonaniem wyprowadzenia mocy z nowego bloku do KSE, a dokładnie do stacji sieciowej Trębaczew. Obraz placu budowy zmienia się z dnia na dzień. Dla potrzeb realizacji prac na placu budowy zatrudnionych jest ponad 2000 pracowników z ponad 30 firm. Nie wspomnę o rzeszy osób, które pracują na rzecz projektu w innych zakładach wytwórczych lub w biurach projektowych. To jest bardzo budujące, że większość prac i myśli projektowej pochodzi z polskich zakładów i biur. Równoległe prowadzone są prace zmierzające do wykonania instalacji umożliwiających bezkolizyjne przyłączenie planowanej do zabudowy na nowym bloku instalacji sekwestracji

CO₂. Zasadniczy plan prac przewiduje pierwsze próby i synchronizację nowego bloku z siecią krajową na przełomie sierpnia i września 2010 r. Potem nastąpi okres prac związanych z tzw. ruchem regulacyjnym, a zakończy się to przekazaniem bloku do eksploatacji w I kwartale 2011 r.

Jednym z projektów realizowanych przy okazji budowy nowego bloku jest budowa instalacji CCS. Jakie są szczegóły tego projektu?

Realizacja projektu pod nazwą „Budowa instalacji do wychwytywania, transportu i geologicznego składowania CO₂” (*Carbon Capture and Storage*) obejmuje budowę instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla ze spalin bloku energetycznego 858 MW, budowę stacji sprężania dwutlenku węgla, rurociągu transportowego, magazynu podziemnego składowania, stacji zatlaczania oraz monitoringu. Instalacja typu post combustion, czyli wychwytywania CO₂ ze spalin, wykonana zostanie w technologii advanced amine i ma usuwać ze spalin około 1,8 mln ton dwutlenku węgla rocznie.

Realizacja projektu nie tylko umożliwi ograniczenie emisji dwutlenku węgla do atmosfery, ale pozwoli także naszym inżynierom zdobyć niezbędną wiedzę i doświadczenie w obszarze projektowania, budowy i eksploatacji instalacji CCS, a następnie – wziąć udział w procesie optymalizacji i komercjalizacji tych instalacji.

Warto pamiętać, że projekt CCS jest projektem strategicznym nie tylko dla samej elektrowni Bełchatów, ale również dla całej grupy PGE i polskiej energetyki. Wiemy już, że Komisja Europejska pozytywnie zaopiniowała wniosek elektrowni o przeznaczenie 180 mln euro dofinansowania na budowę naszej instalacji.

Nie mniej ważna od budowy nowego bloku jest planowana do 2013 r. rekonstrukcja techniczna i modernizacja istniejących bloków. Jakich spodziewacie się efektów?

Rekonstrukcja techniczna i modernizacja istniejących bloków jest zasadniczym elementem programu utrzymania zdolności produkcyjnych elektrowni do momentu zbilansowania złóż węgla brunatnego. Jest to inwestycja niezbędna ze względu na stopień zużycia urządzeń energetycznych i związane z nim pozwolenia na eksploatację ze strony UDT. Kapitałochłonny program rekonstrukcji i modernizacji pozwoli na techniczne odtworzenie wyeksploatowanego majątku produkcyjnego oraz jego modernizację.

Realizacja Kompleksowego Programu Rekonstrukcji i Modernizacji Bloków 3-12 ma na celu głównie zwiększenie efektywności istniejących jednostek wytwórczych. Pozwoli na spełnienie przyszłych wymagań prawnych w zakresie ochrony środowiska, które będą obowiązywać od 2016 r., zwiększenie dyspozycyjności, zmniejszenie awaryjności oraz zwiększenie sprawności energetycznej. Dzięki temu programowi, możliwe będzie obniżenie jednostkowego kosztu wytwarzania energii oraz zmniejszenie emisji dwutlenku węgla.

Efektem przeprowadzonej rekonstrukcji i modernizacji będzie ponadto zsynchronizowanie „żywności” bloków z zasobami węgla występującego w złożach kopalni Bełchatów. Modernizacja przyniesie również wzrost skuteczności redukcji emisji pyłów i tlenków azotu.

W zeszłym roku została zakończona kompleksowa rekonstrukcja i modernizacja bloku nr 3. Obecnie trwa modernizacja bloku nr 4. W minionym roku przekazaliśmy też do eksploatacji kolejną instalację odsiarczania spalin dla bloków nr 3 i 4, a instalacje na blokach nr 8, 10, 11 i 12 dostosowano do pracy w nowych standardach emisyjnych obowiązujących w UE. Dzięki naszym działaniom wszystkie wskaźniki emisyjne zostały przez nas w minionym roku dotrzymane.

Rozmawiali:

Dorota Kubek, Mariusz Marchwiak

□