

Materiały XXIII Konferencji z cyklu
*Zagadnienia surowców energetycznych
i energii w gospodarce krajowej*
Zakopane, 11–14.10.2009 r.
ISBN 978-83-60195-57-4

Jan MERTAS*, Grzegorz ŁAGODZIŃSKI*, Tomasz HUZAREWICZ**

Zasoby i możliwości produkcji węgla dla sektora energetyki zawodowej z kopalń Kompanii Węglowej S.A.

STRESZCZENIE. W referacie omówiono problem zaopatrzenia energetyki zawodowej w miały energetyczne z kopalń Kompanii Węglowej S.A. Szczególną uwagę poświęcono zmianom w relacjach górnictwa i energetyki w kontekście rentowności produkcji i sprzedaży węgla. Dokonana analiza zmian wielkości wydobycia i sprzedaży węgla do energetyki zawodowej potwierdza strategiczne partnerstwo górnictwa i energetyki w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego kraju. Warto zaznaczyć, że mimo stałego spadku wydobycia węgla kamiennego w Polsce w latach 1989–2008, jego sprzedaż do sektora energetyki kształtowała się na stabilnym poziomie około 40 mln ton rocznie. Systematyczny wzrost udziału energetyki zawodowej w ogólnej sprzedaży węgla kamiennego pozwolił podmiotom z tego sektora na uzyskanie uprzywilejowanej pozycji negocjacyjnej w stosunku do górnictwa. Dopiero niedawne zmiany na europejskim rynku węgla (w latach 2007–2008) umożliwiły zrewidowanie dotychczasowej wyceny miałów energetycznych na rynku krajowym i ich sprzedaż po cenach pokrywających koszty produkcji. Zagadnienie to jest szczególnie ważne w kontekście prac nad wdrożeniem „Polityki energetycznej Polski do 2030 roku.”, która zakłada, że węgiel pozostanie podstawowym źródłem energii w naszym kraju. Aby zabezpieczyć produkcję na oczekiwanym poziomie Kompania Węglowa S.A., dostarczająca około 50% węgla do energetyki zawodowej, przyjęła Strategię działania do 2015 roku, w której zakłada m.in.: znaczne zwiększenie ilości wykonywanych robót przygotowawczych, zmniejszenie liczby ścian czynnych przy systematycznym wzroście średniego wydobycia z jednej ściany oraz nakłady na modernizację zakładów przerobczych. Analiza posiadanych zasobów opera-

* Mgr inż., ** Mgr — Kompania Węglowa S.A., Katowice

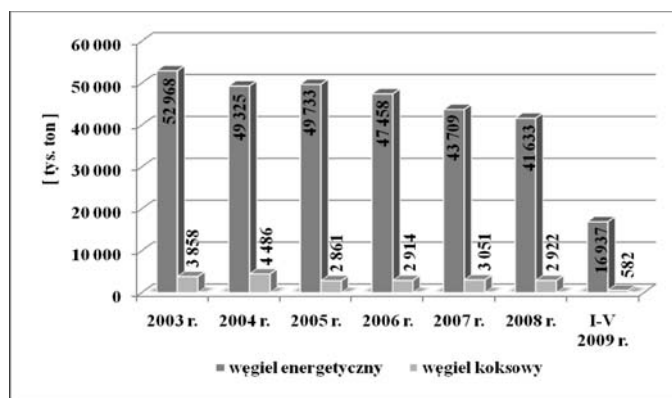
tywnych węgla energetycznego oraz planowany poziom wydobycia z kopalń KW S.A. do 2015 roku wskazują, że spółka będzie w stanie zapewnić stabilne dostawy węgla do odbiorców z sektora energetyki. Z uwagi na strukturę produkcji węgla handlowego, w której około 80% stanowią miały energetyczne, wycena tego produktu będzie miała decydujący wpływ na rentowność sprzedaży węgla, a co za tym idzie na utrzymanie pożądanego poziomu wydobycia i dostaw węgla w przyszłości. Dotychczasowa polityka handlowa Kompanii Węglowej S.A. oraz przyjęta Strategia spółki jednoznacznie wskazują, że sektor energetyki pozostanie kluczowym odbiorcą węgla z kopalń KW S.A.

SŁOWA KLUCZOWE: górnictwo, energetyka, węgiel energetyczny, zasoby, wycena węgla, poziom produkcji i sprzedaży

Wprowadzenie

Kompania Węglowa S.A. powstała 1 lutego 2003 r. z połączenia pięciu byłych spółek węglowych: rybnickiej, gliwickiej, rudzkiej, bytomskiej i nadwiślańskiej. Celem restrukturyzacji było m.in. dostosowanie wielkości produkcji węgla do potrzeb rynkowych oraz poprawa rentowności sprzedaży. Aktualnie Kompania Węglowa S.A. posiada 16 kopalń, których łączna zdolność wydobywcza wynosi około 46 mln ton węgla kamiennego rocznie. Poziom wydobycia z kopalń KW S.A. w latach 2003–2009 przedstawia rysunek 1 [1].

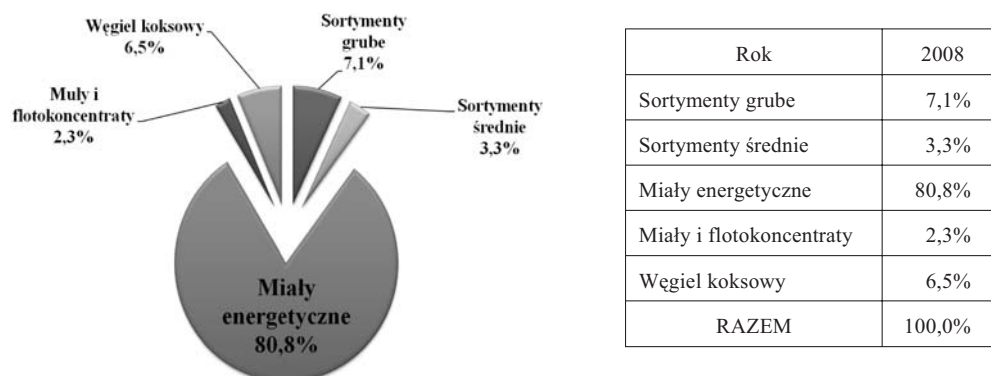
W strukturze sortymentowej produkcji węgla handlowego KW S.A. ponad 80% stanowią miały energetyczne. Strategicznym sektorem odbiorców jest energetyka zawodowa, ciepłownictwo, zakłady koksownicze i przemysłowe. Strukturę sortymentową sprzedaży węgla handlowego KW S.A. w 2008 r. przedstawia rysunek 2 [1].



[tys. ton]	2003	2004	2005	2006	2007	2008	I-V 2009
węgiel energetyczny	52 968	49 325	49 733	47 458	43 709	41 633	16 937
węgiel koksowy	3 858	4 486	2 861	2 914	3 051	2 922	582

Rys. 1. Wydobycie węgla w Kompanii Węglowej S.A. w latach 2003–2009

Fig. 1. Coal production in Kompania Węglowa S.A. in 2003–2009



Rys. 2. Udział procentowy poszczególnych sortymentów węgla w sprzedaży Kompanii Węglowej S.A. w 2008 r.

Fig. 2. Percentage share of particular assortments of coal in the sales of Kompania Węglowa S.A. in 2008

Kompania Węglowa S.A. jest największym producentem węgla kamiennego w Polsce i Europie. Dostarcza ponad 50% węgla do energetyki zawodowej, ciepłownictwa i pozostałych odbiorców przemysłowych. Jej węgiel to ponad 60% całości eksportu węgla z Polski. KW S.A. jest liderem w produkcji i sprzedaży węgla opałowego dla odbiorców indywidualnych.

1. Charakterystyka bazy zasobowej węgla energetycznych kopalń KW S.A.

Węgle kamienne klasyfikowane jako energetyczne występują w różnym zakresie w złożach kopalń wchodzących w skład wszystkich spółek węglowych. Dokumentowane są w złożach wszystkich kopalń Kompanii Węglowej S.A. Katowickiego Holdingu Węglowego S.A., Południowego Koncernu Węglowego S.A. oraz w KWK Bogdanka i ZG „Siltech”. W Jastrzębskiej Spółce Węglowej S.A. węgle energetyczne występują w KWK „Budryk” i KWK „Krupiński”. Klasyfikacji węgla kamiennego na poszczególne typy dokonuje się w oparciu o normę PN-82/G-97002.

W złożach kopalń Kompanii Węglowej S.A. według stanu na 31.12.2008 r. zalega 1 440 749 tys. ton zasobów operacyjnych węgla kamiennego, w tym węgla energetycznych typów 31.1, 31.2, 32.1, 32.2 i 33. – 726 239 tys. ton, co stanowi 50,40% ogółu zasobów operacyjnych. Węgle energetyczne w złożach kopalń KW S.A. stanowią od 0,45% zasobów operacyjnych w przypadku złóż kopalni „Rydułtowy-Anna” do 100% zasobów operacyjnych złóż kopalń „Piast”, „Ziemowit”, „Piekary”, złoża „Silesia” KWK „Brzeszcze-Silesia” i złoża „Centrum” KWK „Bobrek-Centrum”.

Charakterystykę zasobów operacyjnych w poszczególnych kopalniach KW S.A. według stanu na dzień 31.12.2008 r. przedstawia tabela 1 [2].

Z powyższego zestawienia wynika, że udział poszczególnych typów węgla energetycznego w bazie zasobów operacyjnych przedstawia się następująco:

- ✧ typ 31.1 i 31.2 – 177 266 tys ton ,co stanowi 12,30% ogółu zasobów operacyjnych i 24,40% zasobów operacyjnych węgla energetycznych,

TABELA 1. Charakterystyka złóż operatywnych w poszczególnych kopalniach KW S.A. według stanu na dzień 31.12.2008 r. [tys. ton]

TABLE 1. Characteristics of operational reserves in individual mines of KW S.A. as of 31.12.2008 [tys. ton]

Kopalnia	Typ węgla						razem
	31.1, 31.2	32.1, 32.2	33	34.1, 34.2	35.1	35.1, 37.1	
Bobrek-Centrum	3 161	72 176	7 961	1 076	0	0	84 374
Piekary	17 334	2 239	0	0	0	0	19 573
Bolesław Śmiały	0	3 032	2 702	21 338	0	0	27 072
Knurów	0	0	3 608	42 591	9 842	0	56 041
Sośnica-Makoszowy	0	17 099	13 278	82 491	6 891	0	119 759
Szczygłowice	0	45	5 125	32 452	28 096	1 023	66 741
Brzeszcze-Silesia	9 033	57 116	17 005	21 297	0	0	104 451
Piast	88 029	63 542	0	0	0	0	151 571
Ziemowit	59 235	4 168	0	0	0	0	63 403
Halemba-Wirek	0	6 173	6 538	130 351	56 771	3 481	203 315
Pokój	0	3 183	2 475	11 267	0	0	16 925
Bielszowice	0	216	6 015	87 207	59 383	0	152 821
Chwałowice	0	131 655	0	17 726	0	0	149 381
Jankowice	474	81 739	15 346	33 417	0	0	130 976
Marcel	0	14 960	11 321	10 874	0	0	37 155
Rydułtowy-Anna	0	0	256	56 935	0	0	57 191
Razem	177 266	457 343	91 630	549 022	160 983	4 505	1 440 749
%	12,30	31,74	6,36	38,11	11,17	0,31	100,0

✧ typ 32.1 i 32.2 – 457 343 tys ton, co stanowi 31,74% ogółu zasobów operatywnych i 62,97% zasobów operatywnych węgla energetycznych,

✧ typ 33 – 91 630 tys ton, co stanowi 6,36% ogółu zasobów operatywnych i 12,63% zasobów operatywnych węgla energetycznych.

Średnie parametry jakościowe węgla energetycznych w złożach KW S.A. w odniesieniu do zasobów operatywnych kształtują się następująco:

✧ zawartość popiołu od 2% do 25% , średnio 12% ,

✧ zawartość siarki od 0,3% do 1,4% , średnio 0,7% ,

✧ wartość opałowa od 21 190 kJ/kg do 31 604 kJ/kg, średnio 25 150 kJ/kg.

Węgla energetyczne w złożach kopalń KW S.A. zalegają na poziomach czynnych, poziomach w budowie i poziomach niedostępnych. Rozmieszczenie węgla energetycznych na poszczególnych poziomach przedstawiono w tabeli 2 [2].

TABELA 2. Rozmieszczenie zasobów węgla energetycznych ze względu na stan udostępnienia w KW S.A.

TABLE 2. Distribution of steam coals reserves depending on its accessibility in KW S.A.

Poziomy	Zasoby operatywne [mln ton]			
	31	32	33	razem
Czynne	151,8	192,7	54,3	398,8
W budowie	0,2	83,6	20,9	104,7
Nieudostępnione	25,3	181,1	16,4	222,8
Razem	177,3	457,4	91,6	726,3

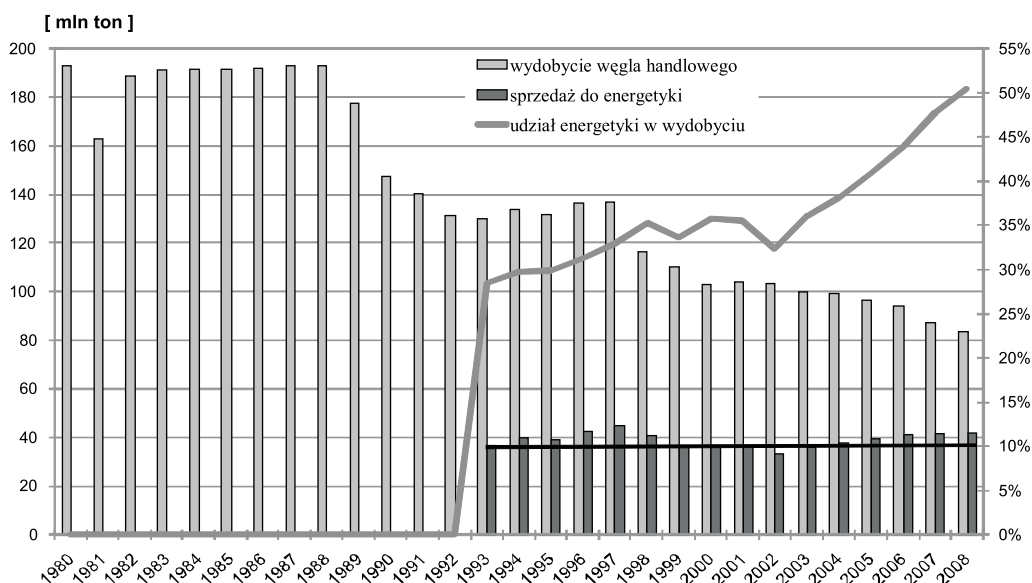
Na poziomach czynnych w złożach kopalń KW S.A. zalega 398,8 mln ton zasobów operatywnych węgla energetycznych, co stanowi 54,9% ogółu zasobów operatywnych węgla energetycznych. Na poziomach w budowie zalega 104,7 mln ton zasobów operatywnych węgla energetycznych, co stanowi 14,4% ogółu zasobów operatywnych węgla energetycznych, a na poziomach nieudostępnionych zalega 222,8 mln ton zasobów operatywnych węgla energetycznych, co stanowi 30,7% ogółu zasobów operatywnych węgla energetycznych.

2. Polityka handlowa KW S.A. wobec sektora energetyki

Analizując procesy zachodzące w sektorze górnictwa i energetyki na przestrzeni ostatniego ćwierćwiecza widzimy, że począwszy od roku 1989, wydobycie węgla handlowego z polskich kopalń zaczęło gwałtownie spadać i z małymi odchyleniami ta tendencja utrzymuje się do chwili obecnej. Nie zmieniło to jednak poziomu dostaw surowca dla sektora energetyki, który utrzymywał się na stabilnym poziomie około 40 mln ton rocznie. Efektem tego zjawiska był stale rosnący udział procentowy dostaw do energetyki w ogólnej strukturze sprzedaży polskiego węgla, co w dłuższym okresie musiało mieć wpływ na zmianę pozycji konkurencyjnej podmiotów górnictwa i energetyki. Relacje wydobycia i sprzedaży węgla w latach 1980–2008 przedstawia rysunek 3 [3].

Sprzedaż miałów energetycznych do roku 2007 odbywała się na warunkach jednostronnie dyktowanych przez odbiorców z sektora energetyki zawodowej, co odbijało się negatywnie na kondycji finansowej spółek górniczych i było jednym z powodów ograniczania inwestycji w przygotowanie do eksploatacji nowych pokładów węgla.

Pod koniec roku 2007 wydobycie węgla w Polsce spadło w stopniu większym niż przewidywano. Powinno to być ostrzeżeniem przed możliwym niewykonaniem planu wydobycia również w 2008 roku. Mimo tego, większość kontrahentów z sektora energetyki zachowawczo oszacowała swoje zapotrzebowanie, zapewne w przekonaniu, że wzorem lat poprzednich górnictwo dysponuje dostatecznymi zapasami węgla i mocy produkcyjnych by na bieżąco uzupełniać dostawy ponad zakontraktowane ilości węgla. Dodatkowym powodem tej wstrzemięzliwości mogła również być niedostateczna ilość certyfikatów emisyjnych. W połowie 2008 roku pojawiły się pierwsze dowody zbyt niskiej kontraktacji: awansowanie dostaw z III i IV kwartału



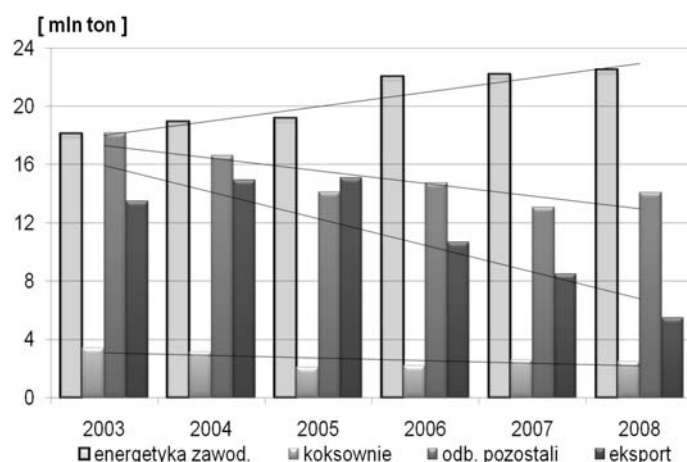
Rys. 3. Wydobywanie węgla kamiennego i sprzedaż do sektora energetyki w Polsce w latach 1980–2008

Fig. 3. Production of hard coal and sales to public power generation sector in 1980–2008

oraz powszechnie zgłaszane zapotrzebowanie na dodatkowe dostawy węgla. Nie mogło ono być w pełni zaspokojone ze względu na niższą od planowanej wielkość produkcji, a także konieczność wywiązania się z zobowiązań kontraktowych wobec partnerów z innych sektorów rynku. Napiętą sytuację podaźową drugiego półrocza pogłębiały trudności produkcyjne niektórych producentów węgla. W tym samym okresie gwałtownie wzrosły ceny węgla energetycznego w portach europejskich osiągając na przełomie czerwca i lipca 2008 r. wartość ponad 200 USD/t (CIF porty ARA). W 2008 roku ceny węgla w eksporcie morskim uzyskiwały wartość o prawie 50% wyższą od cen uzyskiwanych w sektorze energetyki zawodowej. Konieczność zaspokojenia potrzeb odbiorców krajowych, przy braku możliwości zwiększenia produkcji, nie pozwoliła jednak górnictwu w pełni wykorzystać koniunktury na rynkach światowych. Chcąc zapobiec kryzysowi w sektorze energetyki spółki węglowe ograniczały eksport miałów energetycznych, a pozyskane w ten sposób ilości kierowane były do polskich elektrowni.

Opisane wyżej procesy, zachodzące w sektorze górnictwa i energetyki, dotyczyły także Kompanii Węglowej S.A. Z roku na rok spółka obniżała wydobycie i sprzedaż węgla we wszystkich sektorach odbiorców z wyjątkiem energetyki, do której dostawy były realizowane zgodnie ze zgłaszanym przez ten sektor zapotrzebowaniem. Poziom sprzedaży węgla z KW S.A. według segmentów rynku w latach 2003–2008 obrazuje rysunek 4 [2].

Przytoczone powyżej dane dowodzą, że sektor energetyki pozostał kluczową grupą odbiorców polskiego węgla. Mając tak silną pozycję konkurencyjną wobec górnictwa wytwórcy energii uzyskali możliwość kształtowania cen miałów energetycznych na rynku krajowym, niezależnie od rosnących kosztów wydobycia i ceny węgla na rynkach międzynarodowych. Wskutek nadprodukcji węgla do 2007 roku miały energetyczne sprzedawane były na rynku



Rys. 4. Sprzedaż węgla kamiennego z KW S.A. według segmentów rynku w latach 2003–2008

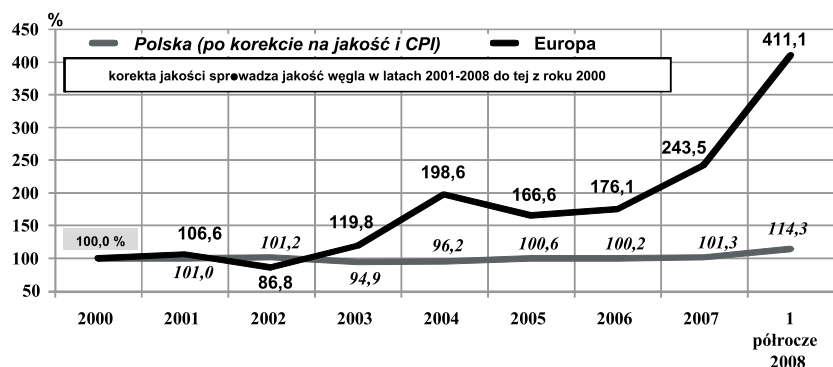
Fig. 4. Hard coal sales by KW S.A. according to customers of the market in 2003–2008

krajowym na warunkach jednostronnie dyktowanych przez energetykę. Ceny krajowe nie pokrywały kosztów produkcji, a tym bardziej nie pozwalały na finansowanie potrzeb inwestycyjnych producentów węgla. Kształtowanie się średniorocznych cen węgla dla energetyki w Polsce i Europie w latach 2000–2008 przedstawiono na rysunku 5 [3, 4].

Analizując dynamikę zmian średniorocznych cen węgla dla energetyki w Polsce i Europie do 2007 r. widzimy, że ceny w kraju kształtowały się praktycznie na stałym poziomie. Średnioroczne wahania cen węgla w kraju wynosiły plus minus jeden procent i nie miały związku z poziomem cen węgla na rynku europejskim.

Sytuacja zmieniła się zasadniczo od sierpnia 2007 roku. W tym czasie ceny węgla importowanego do Europy zaczęły rosnąć z poziomu około 70 USD/t do ponad 200 USD/t na przełomie czerwca i lipca 2008 r. (CIF porty ARA). Znalazło to odbicie w cenach zakupu miałow energetycznych oferowanych przez kontrahentów zagranicznych. Dodatkowo utrzymujący się wysoki popyt na miały energetyczne na rynku krajowym pozwolił Kompanii Węglowej S.A. na skorygowanie cen dla energetyki zawodowej na lata 2008 i 2009 do poziomu umożliwiającego pokrycie kosztów produkcji węgla.

W Kompanii Węglowej S.A. miały energetyczne stanowią ponad 80% tonażu i przynoszą około 70% przychodów ze sprzedaży. Podobny udział ilościowy węgle te będą miały w przysz-



Rys. 5. Dynamika średniorocznych cen węgla dla energetyki w Polsce i w Europie w latach 2000–2008 (rok 2000 = 100%)

Fig. 5. Dynamics of mean annual coal prices for public power generation sector in Poland and in Europe in 2000–2008 (2000=100%)

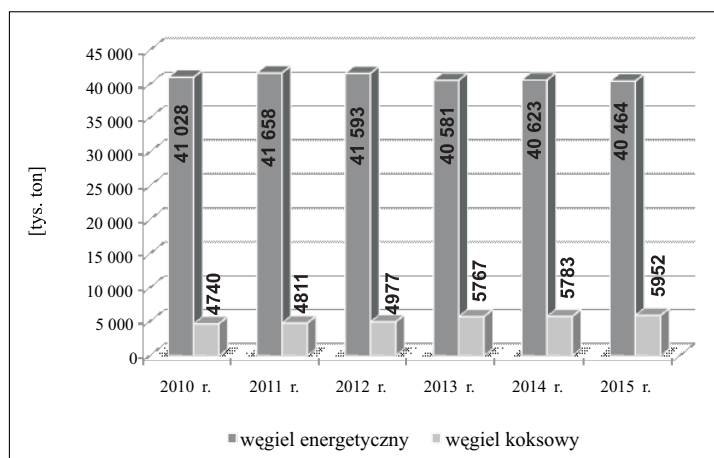
łości, co jest skutkiem dominacji ścianowych systemów wydobywczych. Udział wartościowy ulega natomiast zmianom w zależności od aktualnych relacji między cenami różnych rodzajów węgla. Wielkość tych udziałów jednoznacznie pokazuje, że określenie cen sprzedaży miałów energetycznych ma decydujące znaczenie dla realizacji planu przychodów i rentowności sprzedaży węgla.

3. Prognoza na przyszłość

„Polityka energetyczna Polski do 2030 roku” [5] zakłada, że w perspektywie najbliższych lat węgiel nadal będzie podstawowym nośnikiem do produkcji energii w Polsce. W 2009 r. wskutek załamania się rynku zbytu węgla Kompania Węglowa S.A. musiała skorygować plany wydobycia i sprzedaży. Wydobycie węgla będzie się kształtowało na poziomie około 42,1 mln ton (przy założonym 44,79 mln ton), sprzedaż będzie niższa o 5,28 mln ton. W kolejnych latach uwzględniając wielkość zapotrzebowania na węgiel ze strony głównych odbiorców, założono wielkości wydobycia przedstawione na rysunku 6 [6].

W roku 2010 planowane wydobycie wynosi 45,7 mln ton, w kolejnych latach ponad 46 mln ton. Aby zabezpieczyć produkcję na oczekiwanym poziomie Kompania Węglowa S.A. zakłada znaczne zwiększenie ilości wykonywanych robót przygotowawczych, by nie tylko zapewnić odtworzenie frontu eksploatacyjnego, ale również mieć możliwość jego zwiększenia. Zakłada się również systematyczny wzrost średniego wydobycia z jednej ściany oraz zmniejszenie liczby ścian czynnych. Średnie wydobycie z 1 ściany zwiększy się z 2875 t/d w 2009 r. do 3139 t/d w 2015 r. Prognozuję się, że wskaźnik ten będzie wzrastał przede wszystkim wskutek zwiększenia ilości ścian o wydajności powyżej 3000 t/d.

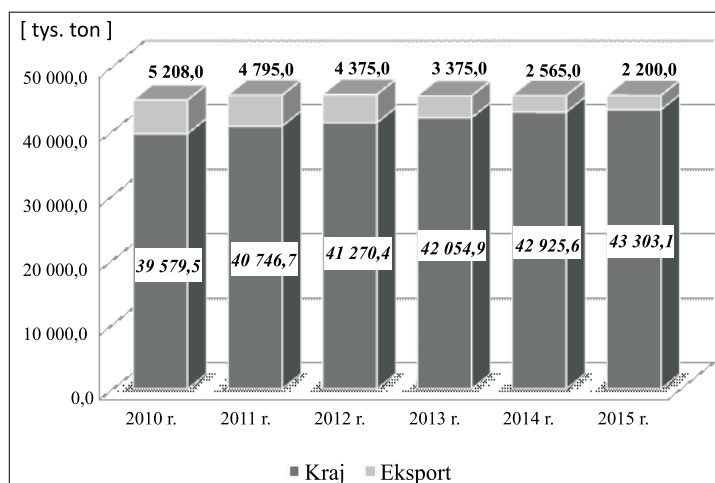
Jednym z najistotniejszych ogniw w procesie produkcji węgla handlowego są Zakłady Mechanicznej Przeróbki Węgla. W większości zakładów przerobczych KW S.A. prowadzi się wymianę parku maszynowego na zasadzie jego odtwarzania bez wprowadzania zmian w technologii.



[tys. ton]	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Węgiel energetyczny	41 028	41 658	41 593	40 581	40 623	40 464
Węgiel koksowy	4 710	4 811	4 977	5 767	5 783	5 952

Rys. 6. Wydobycie węgla energetycznego i koksowego według strategii 2010–2015 r.

Fig. 6. Steam and coking coals production as in the Strategy for 2010–2015



[tys. ton]	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Kraj	39 579,5	40 746,7	41 270,4	42 054,9	42 925,6	43 303,1
Eksport	5 208,0	4 795,0	4 375,0	3 375,0	2 565,0	2 200,0

Rys. 7. Prognoza sprzedaży węgla Kraj-Eksport w latach 2010–2015

Fig. 7. Forecast of coal sales on domestic market and exports in 2010–2015

Zakłady pracujące na potrzeby kopalń KW S.A. spełniają swoje zadania w zakresie technologicznym i wydajnościowym, wymagają jednak sukcesywnego wprowadzania i unowocześniania urządzeń kontrolno-pomiarowych. Uzbrojenie zakładów w odpowiednie urządzenia kontrolno-pomiarowe poprawi efektywność i skuteczność ich działania oraz pozwoli sprostać oczekiwaniom rynku w zakresie jakości produkowanych paliw.

W programie inwestycyjnym KW S.A. na 2009 rok w ramach dostosowania produkcji węgla do jakościowych i ilościowych wymogów rynku w aspekcie poprawy jakości węgla, zwiększenia zakresu jego wzbogacania (modernizacja zakładów przerobczych, działania związane z instalacjami do granulatów mułów) przewidziano środki w łącznej wysokości 53,8 mln zł, z czego w ramach budownictwa inwestycyjnego 45,2 mln zł i na zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych 8,6 mln zł.

Na rysunku 7 przedstawiono przyjętą w strategii prognozę sprzedaży węgla KW S.A. na lata 2010–2015 [6].

Od 2012 r. zakłada się wzrost sprzedaży krajowej spowodowany wzrostem sprzedaży do energetyki zawodowej. Planowany wzrost sprzedaży węgla do tego segmentu rynku wynika z prognozowanych inwestycji w energetyce zawodowej oraz podpisanych listów intencyjnych i prowadzonych negocjacji na temat kontraktów długoterminowych.

Podsumowanie

Wielkość posiadanych zasobów operatywnych węgla kamiennego w złożach kopalń Kompanii Węglowej S.A. oraz planowany poziom wydobycia i sprzedaży węgla do roku 2015 pozwolą zabezpieczyć stabilne dostawy surowca do krajowych odbiorców z sektora energetyki i ciepłownictwa. Czynnikiem decydującym o zabezpieczeniu potrzeb krajowych odbiorców węgla w dłuższym okresie będzie możliwość sprzedaży miałów energetycznych po cenach zapewniających przynajmniej pokrycie kosztów produkcji oraz niezbędnych inwestycji. Dotychczasowa praktyka handlowa oraz struktura sortymentowa wydobycia węgla energetycznego dowodzą, że odbiorcy z sektora energetyki pozostaną strategicznymi klientami Kompanii Węglowej S.A.

Literatura

- [1] Sprawozdania o obrocie węglem kamiennym G 09.1.
- [2] Dokumentacja geologiczna i operaty ewidencyjne zasobów węgla KW.S.A.
- [3] Informacje Ministerstwa Gospodarki.
- [4] „Parytet importowy dla węgla energetycznych w świetle aktualnej sytuacji na międzynarodowych rynkach” – opracowania cykliczne dla KW S.A. IGSMiE PAN w Krakowie.
- [5] „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku” – Ministerstwo Gospodarki
- [6] Materiały niepublikowane Kompanii Węglowej S.A.

Jan MERTAS, Grzegorz ŁAGODZIŃSKI, Tomasz HUZAREWICZ

Coal reserves and production capacity for public power generators by the mines of Kompania Węglowa S.A.

Abstract

The paper discusses the problem of the supply of public power generators with fine steam coals from the mines of Kompania Węglowa S.A. Special attention was paid to changes in relations between hard coal industry and public power generation sector in the context of profitability of production and sales of coal. The accomplished analysis of changes in the volume of production and coal sales to public power generators confirms a strategic partnership of hard coal industry and power generation sector for the energy security of the country. It is worth noticing that irrespective of hard coal production drop in Poland in 1989–2008, its sale to power generation sector was maintained at a stable level of about 40 million tons annually.

The systematic growth of the share of public power generation sector in total hard coal sales allowed the utilities of that sector to obtain a privileged negotiating position as against the hard coal sector. Only recently the changes on European coal market (in 2007–2008) made it possible to revise the up-to-date pricing of fine steam coals on home market and their sale at prices covering production costs. This problem is specially important in the context of the works on implementation of “Energy Policy for Poland till 2030”, which assumes that coal will stay a basic source of energy in our country.

In order to secure a production of coal at expected level Kompania Węglowa S.A., delivering about 50% of coal to power generators, accepted a strategy of operation till 2015 in which it assumes, among others, a considerable increase in realization of opening up and development works, reduction of the number of active longwalls with a systematic increase of the average output from a single longwall and expenditures for modernization of coal preparation plants. The analysis of possessed operational reserves of steam coal and the planned level of production in the mines of KW S.A. till 2015 show that the company will be able to assure the stable deliveries of coal to the customers from the public power generation sector. Because of the structure of production of saleable coal in which steam coal fines constitute about 80% the pricing of this product will have a decisive impact upon the profitability of coal sales and thus on maintenance of the required level of production and coal deliveries in the future. The up-to-date trading policy of Kompania Węglowa S.A. and the accepted Strategy of the company show that power generation sector will continue to be a key customer of coal from the mines of KW S.A.

KEY WORDS: coal mining, power sector, steam coal, reserves, pricing of coal, level of production and sales

