



***Informacje dodatkowe do skonsolidowanego
raportu Grupy TAURON
za III kwartał 2010 roku***

Listopad 2010

Spis treści

1. Organizacja Grupy Kapitałowej TAURON	3
1.1 Podstawowe informacje o Grupie.....	3
1.2 Jednostki podlegające konsolidacji	3
1.3 Struktura Grupy	3
2. Skutki zmian w strukturze jednostki gospodarczej	5
3. Działalność Grupy Kapitałowej TAURON	6
4. Istotne dokonania oraz niepowodzenia Grupy Kapitałowej TAURON w okresie, którego dotyczy raport	8
4.1 Czynniki i zdarzenia w szczególności o nietypowym charakterze mające znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	8
4.2 Struktura sprzedaży według obszarów działalności	9
4.3 Sytuacja finansowa Grupy po trzech kwartałach 2010 r.....	10
4.4 Pozostałe istotne informacje i zdarzenia	17
5. Czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki finansowe w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału.....	17
6. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok	18
7. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przed podmioty zależne co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Emitenta oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów w okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego	18
8. Zestawienie stanu posiadania akcji Emitenta lub uprawnień do tych akcji będące w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących Emitenta wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania w okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego, odrębnie dla każdej z osób.....	19
9. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	21
10. Informacje o zawarciu przez Emitenta lub jednostkę zależną istotnych transakcji z podmiotami powiązanymi (zawartych na warunkach innych niż rynkowe)	21
11. Informacja o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytów lub pożyczek	21
12. Inne informacje, które w ocenie Emitenta są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez Grupę Kapitałową Emitenta	21

1. Organizacja Grupy Kapitałowej TAURON

1.1 Podstawowe informacje o Grupie

Na dzień 30 września 2010 r. Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A. (Grupa TAURON) składała się z jednostki dominującej TAURON Polska Energia S.A. (Spółka), 39 spółek zależnych, 17 spółek stowarzyszonych oraz 39 pozostałych spółek.

Do głównych spółek podlegających konsolidacji należały: Południowy Koncern Węglowy S.A. zajmujący się wydobyciem węgla kamiennego, Południowy Koncern Energetyczny S.A. i Elektrownia Stalowa Wola S.A. zajmujące się wytwarzaniem energii ze źródeł konwencjonalnych i ze współspalania biomasy, TAURON EKOENERGIA Sp. z o.o. zajmująca się wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, ENION S.A. i EnergiaPro S.A. zajmujące się świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej, Enion Energia Sp. z o.o. i EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej do klientów detalicznych.

Ponadto, w skład Grupy TAURON wchodziło 7 innych spółek zależnych objętych konsolidacją, zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, obrotem energią elektryczną i ciepłem, dystrybucją ciepła, wydobyciem i rozdrabnianiem skał wapiennych oraz wydobyciem kamienia dla potrzeb budownictwa, jak również działalnością holdingów finansowych.

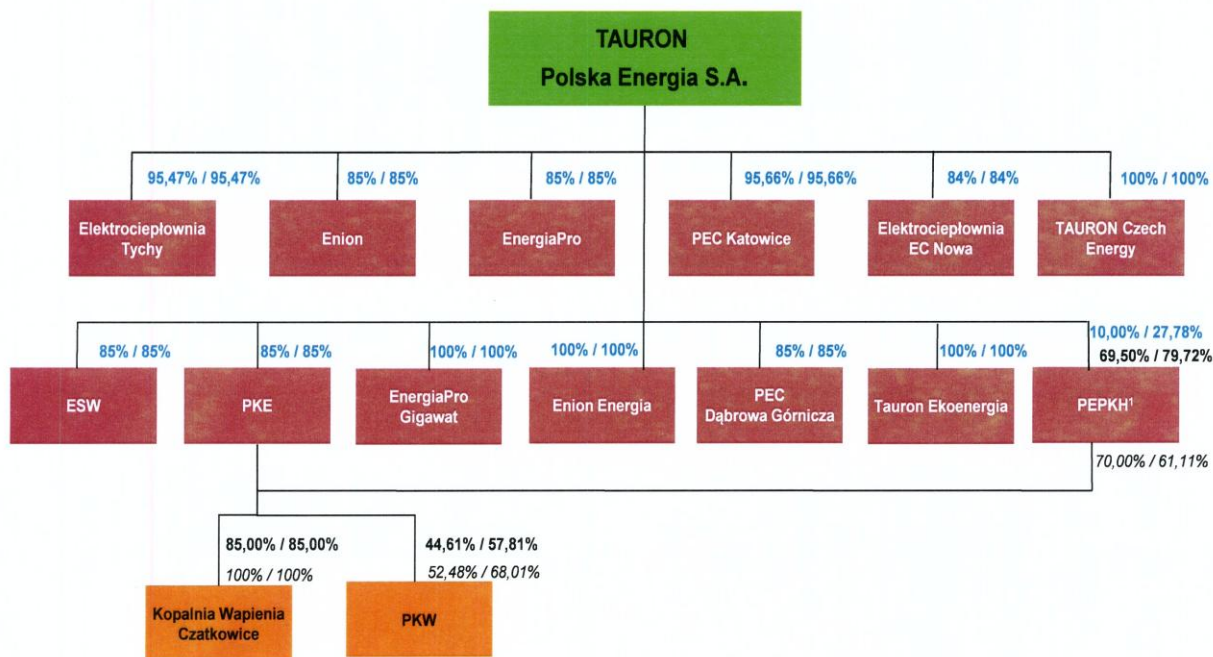
1.2 Jednostki podlegające konsolidacji

Grupa TAURON obejmuje Spółkę oraz piętnaście spółek zależnych, których sprawozdania finansowe są objęte konsolidacją na dzień 30 września 2010 r. ze sprawozdaniem finansowym Spółki poprzez zastosowanie metody konsolidacji pełnej, w tym:

- 1) Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Katowicach (zwany dalej: PKE),
- 2) Elektrownia Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (zwana dalej: ESW),
- 3) Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie (zwany dalej: PKW),
- 4) ENION S.A. z siedzibą w Krakowie (zwany dalej: Enion),
- 5) EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu (zwana dalej: EnergiaPro),
- 6) Enion Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie (zwana dalej: Enion Energia),
- 7) EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu (zwana dalej: EnergiaPro Gigawat),
- 8) TAURON EKOENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze (zwana dalej: Tauron Ekoenergia),
- 9) Polska Energia – Polska Kompania Handlowa Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (zwana dalej: PEPKH),
- 10) Elektrociepłownia Tychy S.A. z siedzibą w Tychach (zwana dalej: Elektrociepłownia Tychy),
- 11) Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. z siedzibą w Krzeszowicach (zwana dalej: Kopalnia Wapienia Czatkowice),
- 12) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. z siedzibą w Katowicach (zwane dalej: PEC Katowice),
- 13) Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwana dalej: Elektrociepłownia EC Nowa),
- 14) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwane dalej: PEC Dąbrowa Górnicza),
- 15) TAURON Czech Energy s.r.o. (zwana dalej: TAURON Czech Energy).

1.3 Struktura Grupy

Poniższy schemat przedstawia strukturę korporacyjną Grupy TAURON na dzień 30 września 2010 r. i obejmuje Spółkę oraz spółki zależne podlegające konsolidacji.



Uwagi:

% udział w kapitale / % udział w organie stanowiącym

Niebieskie liczby oznaczają bezpośredni udział Spółki

Liczby pogrubione oznaczają udział bezpośredni i pośredni Spółki

Liczby kursywą oznaczają udział bezpośredni PKE S.A.

¹ Spółka posiada 10% bezpośredni udział w kapitale PEPKH i 27,78% bezpośredni udział w organie stanowiącym, PKE posiada 70% udział w kapitale PEPKH i 61,11% udział w organie stanowiącym.

W okresie objętym niniejszym raportem okresowym doszło do przeniesienia własności akcji będących w posiadaniu Skarbu Państwa w czterech spółkach zależnych od TAURON Polska Energia S.A. Na mocy zawartych umów Skarb Państwa przeniósł na Spółkę własność:

- a) 22 528 790 akcji należących do Skarbu Państwa w Południowym Koncernie Energetycznym S.A. z siedzibą w Katowicach, o wartości nominalnej 10,00 zł każda;
- b) 3 387 636 akcji należących do Skarbu Państwa w Elektrowni Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli o wartości nominalnej 10,00 zł każda;
- c) 3 706 725 306 akcji należących do Skarbu Państwa w ENION S.A. z siedzibą w Krakowie o wartości nominalnej 0,01 zł każda;
- d) 1 131 797 798 akcji należących do Skarbu Państwa w EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu o wartości nominalnej 0,01 zł każda;

W efekcie powyższej transakcji, opisanej w raporcie bieżącym nr 47/2010 z 26 października 2010 r., zmieniła się struktura akcjonariatu wyżej wymienionych spółek zależnych, zgodnie z którą TAURON Polska Energia S.A. posiada na dzień wniesienia akcji:

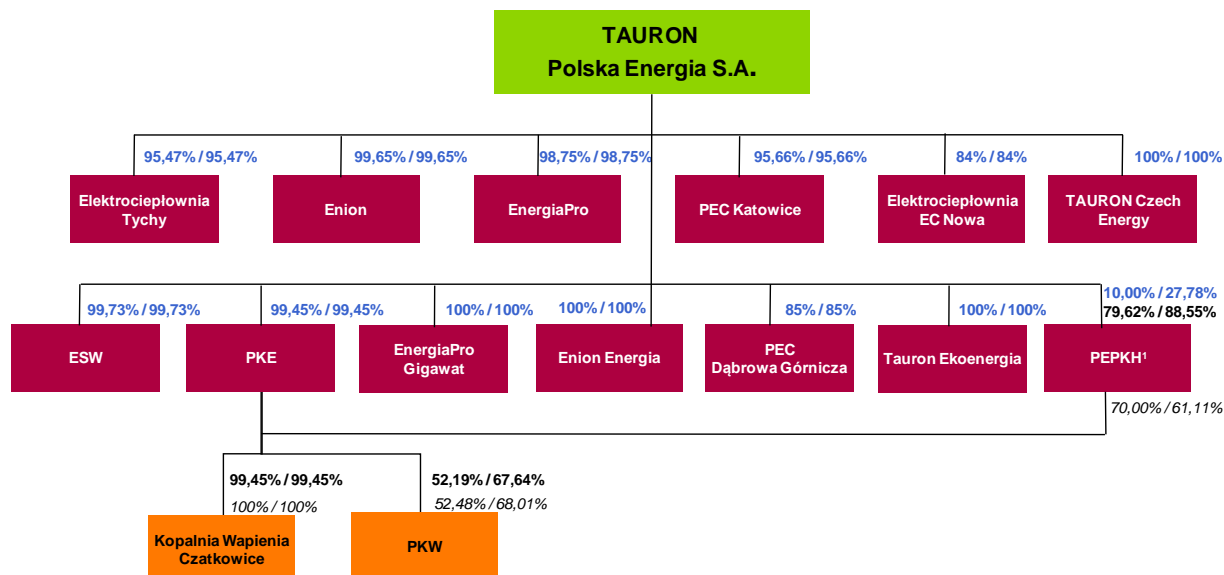
- a) w PKE S.A. – 155 063 498 akcji o wartości nominalnej 10,00 zł każda, co stanowi 99,45% w kapitale zakładowym oraz 99,45% w organie stanowiącym;
- b) w Elektrownia Stalowa Wola S.A. – 22 937 636 akcji o wartości nominalnej 10,00 zł każda, co stanowi 99,73% w kapitale zakładowym oraz 99,73% w organie stanowiącym;
- c) w ENION S.A. – 25 215 832 578 akcji o wartości nominalnej 0,01 zł każda, co stanowi 99,65% w kapitale zakładowym oraz 99,65% w organie stanowiącym;
- d) w EnergiaPro S.A. – 8 125 794 602 akcji o wartości nominalnej 0,01 zł każda, co stanowi 98,75% w kapitale zakładowym oraz 98,75% w organie stanowiącym.

W zamian za wniesienie aportem akcji w wyżej wymienionych spółkach zależnych, Skarb Państwa objął 163 110 632 akcje zwykłe imienne Spółki serii „BB” o wartości nominalnej wynoszącej 9,00 zł każda. Cena emisyjna akcji serii „BB” wynosiła 10,44 zł za każdą akcję.

Powyższa transakcja stanowiła jeden z elementów procesu porządkowania struktury Grupy TAURON, a w jej wyniku nastąpiło zwiększenie udziału TAURON Polska Energia S.A. w kapitale

zakładowym czterech spółek zależnych (PKE, ESW, Enion, EnergiaPro). Proces został zakończony z momentem zarejestrowania podwyższenia kapitału zakładowego TAURON Polska Energia S.A. co miało miejsce w dniu 2 listopada 2010 r. (raport bieżący nr 50 z 2 listopada 2010 r.)

Poniższy schemat przedstawia strukturę korporacyjną Grupy TAURON na dzień przekazania niniejszego raportu uwzględniającą zmiany opisane powyżej.



Uwagi:

% udział w kapitale / % udział w organie stanowiącym

Niebieskie liczby oznaczają bezpośredni udział Spółki

Liczbę pogrubioną oznaczają udział bezpośredni i pośredni Spółki

Liczbę kursywą oznaczają udział bezpośredni PKE S.A.

¹ Spółka posiada 10% bezpośredni udział w kapitale PEPKH i 27,78% bezpośredni udział w organie stanowiącym, PKE posiada 70% udział w kapitale PEPKH i 61,11% udział w organie stanowiącym.

2. Skutki zmian w strukturze jednostki gospodarczej

W trzecim kwartale 2010 roku nie miały miejsca zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej.

W pierwszym półroczu 2010 r. nastąpiły zmiany restrukturyzacyjne w Grupie TAURON. Dnia 10 czerwca 2010 r. nastąpiło połączenie spółki dominującej TAURON Polska Energia S.A. z jej spółkami zależnymi: ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. W wyniku połączenia, podwyższeniu uległ kapitał zakładowy TAURON Polska Energia S.A. o 318 665 300 zł, a spółki zależne, o których mowa powyżej, zostały wykreślone z rejestru przedsiębiorców. Akcje nowej emisji zostały objęte przez udziałowców spółek przejmowanych, którzy zostali zobligowani do wniesienia dopłat w gotówce w łącznej wysokości 547,1 tys. zł. Główny majątek przejęty przez TAURON Polska Energia S.A. stanowiły udziały w spółkach, będące dotychczas w posiadaniu Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.

W wyniku połączenia, TAURON Polska Energia S.A. objął udziały w poniższych spółkach:

- Tauron Ekoenergia o wartości 419 315 tys. zł,
- EnergiaPro Gigawat o wartości 345 015 tys. zł,
- ENION Energia o wartości 692 550 tys. zł,
- PEPKH o wartości 6 886 tys. zł,
- Elektrociepłownia EC Nowa o wartości 92 087 tys. zł,
- Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o. o wartości 931 tys. zł,

- Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o. o wartości 6 959 tys. zł.

Udział TAURON Polska Energia S.A. w kapitale przejętych spółek zależnych oraz w ich organach stanowiących przed połączeniem oraz na dzień 30 września 2010 r. przedstawia poniższa tabela.

Lp.	Nazwa spółki	Udział TAURON w kapitale spółki przed połączeniem z ENION Zarządanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki przed połączeniem z ENION Zarządanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.	Udział TAURON w kapitale spółki na 30 września 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki na 30 września 2010 roku
1	ENION Energia Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
2	EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
3	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
4	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	68,00%	75,55%	69,50%	79,72%
5	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	77,72%	77,72%	84,00%	84,00%

W śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym połączenie stanowi wykup udziałów niekontrolujących, a jego skutki zgodnie z MSR 27 zostały ujęte w kapitałach własnych.

3. Działalność Grupy Kapitałowej TAURON

Podstawowe obszary działalności

Grupa TAURON jest zintegrowanym pionowo przedsiębiorstwem energetycznym, które zajmuje wiodącą pozycję w dziedzinie wytwarzania, dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej w Polsce. Należy ona do największych dystrybutorów i sprzedawców energii elektrycznej zarówno w Polsce, jak i w Europie Środkowo-Wschodniej. Grupa TAURON jest również drugim co do wielkości przedsiębiorstwem energetycznym w Polsce pod względem zainstalowanych mocy wytwórczych i wielkości produkcji energii netto.

Grupa TAURON prowadzi działalność w następujących obszarach (segmentach):

- Obszar Wydobycie, obejmujący głównie wydobycie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego w Polsce, która to działalność prowadzona jest przez PKW.
- Obszar Wytwarzanie, obejmujący głównie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła ze źródeł konwencjonalnych, jak również wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła przy współspalaniu biomasy, która to działalność prowadzona jest przez PKE, Elektrociepłownię Tychy, ESW oraz Elektrociepłownię EC Nowa.
- Obszar OZE, obejmujący wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej przy współspalaniu biomasy przypisanej do

Obszaru Wytwarzanie), która to działalność prowadzona jest przez Tauron Ekoenergia oraz Enion Energia.

- Obszar Dystrybucji, obejmujący dystrybucję energii elektrycznej z wykorzystaniem sieci dystrybucyjnych położonych w południowej Polsce, która to działalność prowadzona jest przez EnergiaPro i Enion.
- Obszar Obrotu, obejmujący sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych oraz handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂ oraz prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia. Działalność w tym obszarze prowadzona jest przez Spółki: Enion Energia i EnergiaPro Gigawat, PEPKH oraz TAURON Polska Energia S.A.
- Obszar Pozostałe obejmuje głównie dystrybucję i sprzedaż ciepła, jak również inną działalność. Działalność w tym obszarze prowadzona jest przez Spółki: PEC Katowice, PEC w Dąbrowie Górniczej oraz Kopalnię Wapienia Czatkowice.

Grupa TAURON prowadzi działalność i uzyskuje przychody przede wszystkim ze sprzedaży węgla kamiennego oraz wytwarzania, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej i ciepła.

Obszar Wydobycie

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę TAURON w ramach Obszaru Wydobycie jest wydobycie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego w Polsce. Poprzez PKW Grupa TAURON pośrednio posiada i prowadzi Zakład Górniczy Sobieski oraz Zakład Górniczy Janina. Według Polskiej Klasyfikacji Złóż zakłady te miały na dzień 31 grudnia 2009 r. 2 480 mln ton bilansowych zasobów węgla kamiennego, co stanowiło około 20% krajowych bilansowych zasobów węgla kamiennego.

W okresie I-IX 2010 r. PKW wyprodukowała łącznie 3,4 mln ton węgla handlowego, tj. o ok. 3,8% mniej w stosunku do analogicznego okresu 2009 r., w którym produkcja węgla handlowego wyniosła 3,5 mln ton.

Obszar Wytwarzanie

Podstawowa działalność Obszaru Wytwarzanie w ramach Grupy TAURON obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w 11 elektrowniach i elektrociepłowniach (instalacjach wytwarzających jednocześnie energię elektryczną i ciepło użytkowe) opalanych węglem kamiennym oraz w drodze współspalania biomasy. Łączna moc osiągalna jednostek wytwórczych Obszaru Wytwarzanie wyniosła na koniec września 2010 r. 5 448 MW energii elektrycznej (czyli pozostała na niezmiennym poziomie w stosunku do 2009 r. oraz stanowiła 15,3% krajowego potencjału wytwórczego) i 3 200 MW ciepła.

W okresie I-IX 2010 r. spółki Obszaru Wytwarzanie wygenerowały łącznie około 15,2 TWh energii elektrycznej netto, tj. o ok. 16,3% więcej w stosunku do analogicznego okresu 2009 r., w którym produkcja energii elektrycznej netto wyniosła 13,0 TWh. Produkcja ciepła w okresie I-IX 2010 r. wyniosła 11,8 PJ i w stosunku do produkcji w tym samym okresie 2009 r., wynoszącej 10,6 PJ, była wyższa o 11,2%.

Obszar OZE

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę TAURON w Obszarze OZE jest wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowniach wodnych, a także zarządzanie projektami Grupy TAURON w zakresie wytwarzania energii z innych odnawialnych źródeł energii. W Obszarze OZE funkcjonuje 35 elektrowni wodnych o mocy osiągalnej 131,2 MW, co stanowi 2,4% łącznych mocy osiągalnych Grupy TAURON.

W okresie I-IX 2010 r. obszar OZE wytworzył 0,38 TWh w stosunku do 0,33 TWh w analogicznym okresie roku ubiegłego, co oznacza wzrost produkcji o ok. 13,6% w stosunku do poziomu uzyskanego w okresie I-IX 2009 r.

Obszar Dystrybucji

Grupa TAURON należy do największych dystrybutorów energii elektrycznej w Polsce, zarówno pod względem wolumenu dostarczonej energii elektrycznej, jak i przychodów z działalności dystrybucyjnej. Obszar Dystrybucji eksploatuje sieci dystrybucyjne o znacznym zasięgu, zlokalizowane w południowej części Polski.

Działalność w ramach Obszaru Dystrybucji Grupy TAURON prowadzona jest przez dwie spółki: Enion i EnergiaPro. Zarówno Enion, jak i EnergiaPro prowadzą działalność w oparciu o pięć oddziałów, przy czym Enion prowadzi działalność poprzez oddziały w Bielsku-Białej, Będzinie, Częstochowie, Krakowie i Tarnowie, a EnergiaPro poprzez oddziały w Jeleniej Górze, Wrocławiu, Legnicy, Opolu i Wałbrzychu. W dniu 31 grudnia 2008 r., Prezes URE wyznaczył Enion i EnergięPro operatorami systemu dystrybucyjnego na obszarze koncesji udzielonej tym podmiotom na okres do 31 grudnia 2025 r.

W okresie I-IX 2010 r., Obszar Dystrybucji Grupy TAURON dostarczył łącznie 27,9 TWh energii elektrycznej, w tym odbiorcom końcowym 24,4 TWh, z czego 13,5 TWh dostarczył Enion a 10,9 TWh EnergiaPro. W okresie tym Obszar Dystrybucji świadczył usługi dystrybucyjne na rzecz 4,1 mln odbiorców. W analogicznym okresie ubiegłego roku Obszar Dystrybucji dostarczył łącznie 26,8 TWh energii elektrycznej do ok. 4 mln odbiorców, w tym 22,8 TWh do odbiorców końcowych, z tego Enion dostarczył 12,6 TWh, a EnergiaPro 10,2 TWh.

Obszar Obrotu

Obszar Obrotu obejmuje działalność w zakresie sprzedaży oraz działalność w zakresie handlu hurtowego. Działalność w zakresie sprzedaży obejmuje sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych, w tym również do klientów kluczowych. Natomiast, działalność w zakresie handlu hurtowego obejmuje głównie handel hurtowy energią elektryczną oraz obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂ oraz prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia.

W okresie I-IX 2010 r. spółki Obszaru Obrót sprzedały łącznie około 25,4 TWh energii elektrycznej do ok. 4,1 mln klientów końcowych, zarówno gospodarstw domowych, jak i przedsiębiorców, co w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r., w którym sprzedaż wyniosła około 22,2 TWh, oznacza wzrost o 14,2%.

Obszar Pozostałe

Obszar Pozostałe obejmuje głównie działalność polegającą na dystrybucji i sprzedaży ciepła, jak również inną działalność. Spółkami Grupy TAURON prowadzącymi działalność w zakresie dystrybucji i sprzedaży ciepła są przede wszystkim PEC Katowice i PEC w Dąbrowie Górniczej, które zajmują się również wytwarzaniem ciepła we własnych ciepłowniach. Według stanu na dzień 30 września 2010 r., łączna moc osiągalna aktywów wytwórczych PEC Katowice wynosiła 21 MWt, a PEC Dąbrowa Górnicza 174 MWt i stanowiła około 5,7% mocy osiągalnej ciepła Grupy TAURON. W okresie I-IX 2010 r., PEC Katowice i PEC w Dąbrowie Górniczej wytworzyły, odpowiednio, 0,11 PJ i 0,55 PJ, w stosunku do 0,09 PJ i 0,48 PJ w okresie I-IX 2009 r.

4. Istotne dokonania oraz niepowodzenia Grupy Kapitałowej TAURON w okresie, którego dotyczy raport

4.1 Czynniki i zdarzenia, w szczególności o nietypowym charakterze, mające znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe

W analizowanym okresie nie wystąpiły czynniki i zdarzenia o nietypowym charakterze, mające znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.

4.2 Struktura sprzedaży według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wolumeny i strukturę sprzedaży Grupy TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I-IX 2010 r. i 2009 r. oraz za III kwartał 2010 r. w porównaniu do III kwartału 2009 r.

Wyszczególnienie	[Jm.]	I-IX 2010	I-IX 2009	III kwartał 2010	III kwartał 2009
Wydobycie węgla (sprzedaż węgla)	mIn Mg	3,4	3,5	1,2	1,0
Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych (sprzedaż en.el. i ciepła)	TWh PJ	15,8 11,1	14,4 10,0	5,3 1,2	4,5 0,9
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (sprzedaż en.el. - Obszar OZE)	TWh	0,38	0,33	0,14	0,09
Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego (sprzedaż detaliczna)	TWh	25,4	22,2	8,5	6,8
Dystrybucja energii elektrycznej (sprzedaż usług dystr. en.el.)	TWh	27,9	26,8	9,2	8,8
Pozostałe (sprzedaż ciepła z obrotu)	PJ	6,4	5,6	0,5	0,3

Wydobycie węgla

Wolumen sprzedaży węgla w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 3,4 mln ton, co w porównaniu z analogicznym okresem 2009 r. oznacza spadek o 3,8%. Głównym powodem zmniejszenia wolumenu sprzedaży są ograniczenia produkcji związane z przejściowymi utrudnieniami w pracach podziemnych spowodowane mniej korzystnymi od przewidywanych warunkami geologicznymi. W samym trzecim kwartale wolumen sprzedaży węgla wyniósł 1,2 mln ton, w stosunku do 1 mln ton w trzecim kwartale 2009 r.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

Wolumen energii elektrycznej sprzedanej przez Obszar Wytwarzanie Grupy TAURON wzrósł o 1,4 TWh, czyli o 9,3%, z 14,4 TWh w okresie I-IX 2009 r. do 15,8 TWh w okresie I-IX 2010 r., co było związane przede wszystkim ze zwiększeniem poziomu zakontraktowania sprzedaży energii elektrycznej przez spółki Obszaru Sprzedaży. Sprzedaż w trzecim kwartale 2010 r. wyniosła 5,3 MWh w stosunku do 4,5 MWh w tym samym okresie 2009 r.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Wolumen energii elektrycznej wytworzonej i sprzedanej przez spółki Obszaru OZE Grupy TAURON w okresie I-IX 2010 r. pozostał na poziomie zbliżonym do poziomu uzyskanego w analogicznym okresie roku ubiegłego (wzrost wolumenu produkcji i sprzedaży wyniósł 0,05 TWh).

Dystrybucja energii elektrycznej

Wolumen energii elektrycznej przesłanej do odbiorców przez spółki Obszaru Dystrybucji Grupy TAURON wzrósł o 1,1 TWh, czyli o 4,3%, z 26,8 TWh w okresie I-IX 2009 r. do 27,9 TWh w okresie I-IX 2010 r., co było związane z poprawą kondycji gospodarki, dającą się zaobserwować w 2010 r., względem spowolnienia gospodarczego, jakie miało miejsce w 2009 r. Ożywienie gospodarcze przejawiało się wzrostem produkcji przemysłowej w dużych zakładach pracy oraz w sektorze średniej i małej przedsiębiorczości, co z kolei przełożyło się na zwiększone zapotrzebowanie na dostawę energii elektrycznej.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

Wolumen energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom spółki Obszaru Sprzedaż Grupy TAURON wzrósł o 3,2 TWh, czyli o 14,2%, z 22,2 TWh w okresie I-IX 2009 r. do 25,4 TWh w okresie I-IX 2010 r. Przyczyny wzrostu sprzedaży są analogiczne jak dla Obszaru Dystrybucja energii elektrycznej i wynikają z ożywienia gospodarczego przekładającego się na zwiększone zapotrzebowanie na energię elektryczną. W samym trzecim kwartale 2010 r. w stosunku do analogicznego okresu ub.r. nastąpił wzrost sprzedaży o 1,7 TWh.

Przychody z pozostałej działalności

Wolumen ciepła pochodzącego z zakupów, sprzedanego przez Grupę TAURON wzrósł o 0,8 PJ, czyli o 14,3% z 5,6 PJ w okresie I-IX 2009 r. do 6,4 PJ w okresie I-IX 2010 r. Sprzedaż ciepła pochodzącego z wytworzenia wzrosła o 0,09 PJ, czyli o 15,8% z 0,57 PJ w okresie I-IX 2009 r. do 0,66 PJ w okresie I-IX 2010 r. Korzystna dynamika wiąże się ze sprzyjającymi warunkami atmosferycznymi, które w 2010 r. wpłynęły na większe niż w analogicznym okresie 2009 r. zapotrzebowanie na ciepło. Średnie temperatury były niższe niż w 2009 r. oraz utrzymywały się dłużej, co wpłynęło na późniejsze zakończenie sezonu grzewczego, z kolei wcześniej niż w roku ubiegłym rozpoczął się nowy sezon grzewczy.

4.3 Sytuacja finansowa Grupy po trzech kwartałach 2010 r.

A. Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

Poniższa tabela przedstawia wybrane pozycje ze skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów Grupy TAURON za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2010 r. oraz dane porównywalne za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2009 r. Pozycje te zostały przytoczone zgodnie ze *Śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zgodnym z MSSF za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2010 r.*, w którym zamieszczona jest prezentacja sprawozdań za trzeci kwartał 2010 r. w porównaniu do trzeciego kwartału 2009 r.

Wyszczególnienie	I-III kwartały 2010		I-III kwartały 2009	
	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy	7 864 450	71,8%	7 271 856	72,5%
Podatek akcyzowy	313 477	2,9%	295 754	2,9%
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	7 550 973	69,0%	6 976 102	69,5%
Przychody ze sprzedaży usług	3 379 668	30,9%	3 036 584	30,3%
Pozostałe przychody	20 234	0,2%	18 363	0,2%
Przychody ze sprzedaży	10 950 875	100,0%	10 031 049	100,0%
Koszt własny sprzedaży	9 137 766	83,4%	8 381 959	83,6%
Zysk/(strata) brutto ze sprzedaży	1 813 109	16,6%	1 649 090	16,4%
Pozostałe przychody operacyjne	72 385	0,7%	88 232	0,9%
Koszty sprzedaży	165 523	1,5%	136 547	1,4%
Koszty ogólnego zarządu	490 283	4,5%	451 350	4,5%
Pozostałe koszty operacyjne	101 760	0,9%	82 846	0,8%
Zysk operacyjny/(strata operacyjna)	1 127 928	10,3%	1 066 579	10,6%
Przychody finansowe	65 133	0,6%	90 194	0,9%
Koszty finansowe	147 481	1,3%	148 430	1,5%
Zysk/(strata) brutto	1 045 580	9,5%	1 008 343	10,1%
Podatek dochodowy	220 516	2,0%	230 940	2,3%
Zysk/(strata) netto za rok obrotowy	825 064	7,5%	777 403	7,7%

W okresie I-IX 2010 r. Grupa TAURON wykazała przychody ze sprzedaży na poziomie 10 950,9 mln zł, w porównaniu do 10 031,0 mln zł w okresie I-IX 2009 r., co oznacza wzrost o około 9,2%. Przychody ze sprzedaży obejmują również przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT, które w okresie I-IX 2010 r. wyniosły 349,4 mln zł i były wyższe o 10,2 mln zł (3%) od przychodów uzyskanych w analogicznym okresie 2009 r.

Największy przyrost przychodów nastąpił w przychodach ze sprzedaży towarów i materiałów, które wzrosły o 574,9 mln zł, czyli o 8,2%, oraz w przychodach ze sprzedaży usług, które wzrosły o 343,1 mln zł, czyli o 11,3%. Główne powody wzrostu to:

- wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych,
- wzrost przychodów z tytułu dystrybucji energii elektrycznej,
- wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła.

Koszt własny sprzedaży w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 9 137,8 mln zł, co oznacza wzrost o około 9,0% w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r. Wzrost kosztu własnego sprzedaży był spowodowany:

- wyższymi o 158,3 mln zł kosztami świadczeń pracowniczych na skutek wzrostu wynagrodzeń oraz świadczeń na rzecz pracowników,
- wyższymi kosztami zużycia materiałów i energii o 111,9 mln zł, oraz
- wyższą o 37,5 mln zł amortyzacją.

Wpływ na zmiany kosztu własnego sprzedaży miał również spadek podatków i opłat o 9,2 mln zł.

Zysk brutto ze sprzedaży w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 1 813,1 mln zł w porównaniu do 1 649,1 mln zł w okresie I-IX 2009 roku, co oznacza wzrost o około 9,9%.

W okresie I-IX 2010 r. łączne koszty sprzedaży Grupy TAURON wyniosły 165,5 mln zł, co stanowiło wzrost o około 21,2% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r. Wzrost kosztów sprzedaży był głównie związany z poniesieniem przez spółki Obszaru Sprzedaży wyższych kosztów umorzenia praw majątkowych.

W okresie I-IX 2010 r. koszty ogólnego zarządu, obejmujące koszty (pozaprodukcyjne) amortyzacji majątku, koszty zużycia materiałów i energii, koszty usług obcych, a także wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników, w zakresie w jakim są wykorzystywane do realizacji funkcji zarządczych i administracyjnych, wyniosły 490,3 mln zł, co oznacza wzrost o około 8,6% w porównaniu do okresu I-IX 2009 r.

Pozostałe przychody operacyjne Grupy TAURON w okresie I-IX 2010 roku wyniosły 72,4 mln zł, co oznacza spadek o około 18,0% w stosunku do kwoty 88,2 mln zł osiągniętej w okresie I-IX 2009 r. Zmniejszenie pozostałych przychodów operacyjnych jest związane przede wszystkim z niższym poziomem rozwiązanych rezerw bilansowych oraz odpisów aktualizujących.

Wzrost pozostałych kosztów operacyjnych o 18,9 mln zł w okresie I-IX 2010 r. w porównaniu z okresem I-IX 2009 r. wiąże się z ujęciem kosztów usuwania szkód wywołanych niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi (w wysokości 33,5 mln zł).

Wynik na działalności operacyjnej w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 1 127,9 mln zł w porównaniu do wyniku w wysokości 1 066,6 mln zł w okresie I-IX 2009 r., co oznacza wzrost o ok. 5,8%.

Przychody finansowe Grupy TAURON w okresie I-IX 2010 r. wyniosły 65,1 mln zł, co oznacza spadek o około 27,8% w stosunku do kwoty 90,2 mln zł osiągniętej w okresie I-IX 2009 r. Spadek przychodów finansowych jest związany przede wszystkim z aktualizacją wartości inwestycji oraz zmniejszeniem poziomu zysku z tytułu zbycia inwestycji. Spadek częściowo został zrekomensowany osiągnięciem wyższych o 10,3 mln zł przychodów z tytułu odsetek.

Poziom kosztów finansowych poniesionych w okresie I-IX 2010 r. jest nieznacznie niższy (o ok. 0,6%) w porównaniu z okresem I-IX 2009 r., co wynika z niższych kosztów związanych z obsługą zadłużenia.

Zysk brutto Grupy TAURON w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 1 045,6 mln zł w porównaniu do 1 008,3 mln zł w okresie I-IX 2009 r., co oznacza wzrost o około 3,7%.

W wyniku opisanych powyżej czynników zysk netto w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 825,1 mln zł w porównaniu do 777,4 mln zł w okresie I-IX 2009 r., czyli nastąpił wzrost o około 6,1%.

Zgodnie z przedstawionym skonsolidowanym sprawozdaniem z całkowitych dochodów, łączne całkowite dochody Grupy TAURON, uwzględniające zysk netto powiększony lub pomniejszony o zmianę wartości instrumentów zabezpieczających oraz pozostałe dochody po uwzględnieniu podatku, w okresie I-IX 2010 r. wyniosły 815,0 mln zł w porównaniu do 793,5 mln zł w okresie I-IX 2009 r., co oznacza wzrost o około 21,5 mln zł (2,7%).

Wyniki finansowe według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wyniki Grupy TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I-IX 2010 i 2009 r.

Dane dla poszczególnych obszarów nie obejmują wyłączeń konsolidacyjnych.

Wyszczególnienie (tys. zł)	I-III kwartały 2010	I-III kwartały 2009
Wydobycie węgla		
Przychody ze sprzedaży	808 644	852 472
Zysk operacyjny	7 805	141 648
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	80 542	81 024
EBITDA	88 347	222 672
Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych		
Przychody ze sprzedaży	4 074 097	3 819 657
Zysk operacyjny	526 900	501 979
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	409 882	367 944
EBITDA	936 782	869 923
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych		
Przychody ze sprzedaży	120 464	95 290
Zysk operacyjny	65 566	45 783
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	17 302	15 537
EBITDA	82 868	61 320
Dystrybucja energii elektrycznej		
Przychody ze sprzedaży	3 324 811	3 050 385
Zysk operacyjny	365 761	92 920
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	481 151	484 073
EBITDA	846 912	576 993
Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego		
Przychody ze sprzedaży	8 693 224	8 582 217
Zysk operacyjny	131 702	306 773
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	5 477	3 750
EBITDA	137 179	310 523
Pozostałe		
Przychody ze sprzedaży	405 417	344 075
Zysk operacyjny	14 825	-7 300
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	37 210	41 023
EBITDA	52 035	33 723
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia		
Przychody ze sprzedaży	- 6 475 782	- 6 713 047
Zysk operacyjny	15 369	-15 224
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	0	0
EBITDA	15 369	- 15 224
EBITDA razem	2 159 492	2 059 930

Wydobycie węgla

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wydobycie wyniosły 808,6 mln zł, co oznacza spadek o około 5,1% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 7,8 mln zł, a EBITDA 88,3 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 141,6 mln zł, natomiast EBITDA 222,7 mln zł. Spadek EBIT i EBITDA jest konsekwencją niezrealizowania planu wydobycia węgla z powodu wystąpienia przejściowych niekorzystnych warunków górniczo-geologicznych. Następstwem braku realizacji planu wydobycia jest niższa produkcja i sprzedaż węgla. Dodatkowo obniżeniu uległa średnia cena sprzedawanego węgla (o 2,3%).

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wytwarzanie wyniosły 4 074,1 mln zł, co oznacza wzrost o około 6,7% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 526,9 mln zł, a EBITDA 936,8 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 502,0 mln zł, natomiast EBITDA 869,9 mln zł. Wyższe wyniki są pochodną wzrostu sprzedaży energii elektrycznej, ciepła oraz dmuchu wielkopieczowego.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie OZE wyniosły 120,5 mln zł, co oznacza wzrost o około 26,4% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 65,6 mln zł, a EBITDA 82,9 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 45,8 mln zł, natomiast EBITDA 61,3 mln zł. Wzrost EBIT i EBITDA w segmencie OZE (o 21 mln zł, o 35%) jest konsekwencją realizacji większej sprzedaży energii elektrycznej oraz praw majątkowych (wyższa produkcja jest pochodną korzystnych warunków meteorologicznych), jak również sprzedaży powyższych produktów po wyższej cenie.

Dystrybucja energii elektrycznej

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży w segmencie Dystrybucja wyniosły 3 324,8 mln zł, co oznacza wzrost o około 9,0% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 365,8 mln zł, w stosunku do 92,9 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. EBITDA uzyskała poziom 846,9 mln zł co jest wartością o ok. połowę wyższą od osiągniętej w okresie I-IX 2009 r. W decydującym i jednocześnie podobnym stopniu wpływ na korzystny wynik miały zmiany w wolumenie sprzedaży usług dystrybucyjnych oraz zmiany w średniej cenie sprzedaży usługi dystrybucyjnej. Za poprawę w zakresie wolumenu dostaw odpowiada poprawa koniunktury i wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną zgłaszanego przez przedsiębiorstwa (odbiorców energii), w związku ze wzrostem ich produkcji i sprzedaży, jak również pozyskanie nowych odbiorców. W roku 2009 ograniczenie produkcji w sektorze przedsiębiorstw, spowodowane niekorzystną sytuacją gospodarczą, istotnie przekładało się na sprzedaż spółek OSD, czynnik ten stracił na znaczeniu w bieżącym roku.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Obrót (sprzedaż) wyniosły 8 693,2 mln zł, co oznacza wzrost o około 1,3% w porównaniu z okresem I-IX 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 131,7 mln zł, a EBITDA 137,2 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 306,8 mln zł, natomiast EBITDA 310,5 mln zł. Spadek EBIT o około 42,9% w porównaniu do okresu I-IX 2009 r. spowodowany jest głównie zwiększonymi kosztami wynikającymi z obowiązku umorzenia praw majątkowych (świadczeń pochodzenia energii elektrycznej) przy spadku średnich cen sprzedaży energii do odbiorców końcowych (o ok. 6,7%). Spadek EBITDA (o 173,3 mln zł, o 55,8%) wiąże się też ze znacznym zmniejszeniem poziomu marży uzyskiwanej na sprzedaży energii elektrycznej, co wynika ze zwiększenia konkurencji na rynku oraz obniżania marż jako elementu strategii realizowanej w celu pozyskiwania nowych klientów. Ponadto wyższe były koszty własne obrotu (w trakcie 2009 roku stopniowo następowało przejęcie procesu handlowej obsługi klienta od OSD, rok 2010 jest pierwszym rokiem obrazującym pełne, właściwe koszty przejętego procesu).

Przychody z pozostałej działalności

W okresie I-IX 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Pozostałe wyniosły 405,4 mln zł, co oznacza wzrost o około 17,8% w porównaniu z analogicznym okresem 2009 r.

EBIT segmentu w okresie I-IX 2010 r. wyniósł 14,8 mln zł, w analogicznym okresie roku poprzedniego: -7,3 mln zł. Dodatni wynik operacyjny w bieżącym roku oznacza znaczną poprawę kondycji spółek zaliczanych do Obszaru Pozostałe (głównie zajmujących się przesyłem i dystrybucją ciepła). Wskaźnik EBITDA za okres trzech kwartałów 2010 r. wyniósł 52,0 mln zł, co jest wartością o ok. połowę wyższą od osiągniętej w analogicznym okresie 2009 r. Na lepsze wyniki zasadniczy wpływ miały zwiększone wolumeny produkcji, obrotu i przesyłu ciepła spowodowane wydłużonym sezonem grzewczym 2009/2010 i wcześniej rozpoczętym sezonem grzewczym 2010/2011, czyli dłuższym okresem dostarczania ciepła i większym zapotrzebowaniem na ciepło niż w analogicznym okresie 2009 r. W ramach podstawowej działalności spółek segmentu Pozostałe, korzystnie na EBITDA przekładają się wyniki na działalności związanej z wytwarzaniem i przesyłem i to one głównie wpłynęły na poprawę EBITDA w bieżącym roku w stosunku do tego samego okresu roku ubiegłego.

B. Sytuacja majątkowa

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (w tys. zł)	Stan na dzień 30.09.2010 r.	Stan na dzień 31.12.2009 r.
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	17 113 632	17 260 573
Wartości niematerialne	790 551	824 751
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	207 431	179 746
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	123 672	58 547
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	147 199	152 221
Razem aktywa trwałe	18 382 485	18 475 838
Aktywa obrotowe		
Zapasy	439 203	536 201
Należności z tytułu podatku dochodowego	48 665	52 926
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 039 137	1 874 996
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	57 343	18 753
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	157 067	158 725
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 387 071	1 032 103
Razem aktywa obrotowe	4 128 486	3 673 704
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4 205	5 951
SUMA AKTYWÓW	22 515 176	22 155 493
PASYWA		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		
Kapitał podstawowy	14 304 949	13 986 284
Kapitał zapasowy	240 209	64 050
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	-9 153	-766
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-213	0
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	-1 812 843	-2 191 002
Udziały niekontrolujące	2 321 695	2 375 100
Kapitał własny ogółem	15 044 644	14 233 666
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	917 202	1 179 406
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	71 115	88 291
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	1 008 639	978 807
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	606 469	624 567
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania	10 689	5 683

długoterminowe		
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 203 448	1 150 695
Razem zobowiązania długoterminowe	3 817 562	4 027 449
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	1 198 537	1 490 726
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	502 486	596 315
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	27 281	35 377
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	642 473	556 669
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	268 126	210 267
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	91 009	67 034
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	923 058	937 990
Razem zobowiązania krótkoterminowe	3 652 970	3 894 378
Zobowiązania razem	7 470 532	7 921 827
SUMA PASYWÓW	22 515 176	22 155 493

Według stanu na dzień 30 września 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r., aktywa trwałe Grupy TAURON wynosiły odpowiednio 18 382,5 mln zł oraz 18 475,8 mln zł i stanowiły odpowiednio po około 82-83% aktywów ogółem.

Aktywa obrotowe Grupy TAURON według stanu na dzień 30 września 2010 r. wyniosły 4 128,5 mln zł i były o ok. 12,4% wyższe od stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. wynoszącego 3 673,7 mln zł.

Według stanu na dzień 30 września 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r. kapitał własny ogółem Grupy TAURON wyniósł odpowiednio 15 044,6 mln zł oraz 14 233,7 mln zł, co stanowi odpowiednio 66,8% oraz 64,2% kapitałów i zobowiązań ogółem. Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych (udziały niekontrolujące) według stanu na dzień 30 września 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r. wyniósł odpowiednio 2 321,7 mln zł oraz 2 375,1 mln zł. Wzrost kapitału własnego ogółem był spowodowany głównie wypracowanym w okresie trzech kwartałów 2010 r. zyskiem netto w wysokości 825,1 mln zł.

Zmiana stanu zobowiązań i rezerw długoterminowych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. wynika głównie z niższego o 262,2 mln zł poziomu zadłużenia z tytułu kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych.

Zobowiązania i rezerwy krótkoterminowe zmniejszyły się z 3 894,4 mln zł według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. do 3 653,0 mln zł na dzień 30 września 2010 r., przede wszystkim w związku ze spadkiem zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz rezerw. Saldo krótkoterminowych kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych na dzień 30 września 2010 r. wyniosło 502,5 mln zł, przy czym spadek o 93,8 mln zł w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. uwzględnia reklasyfikację zobowiązań z części długoterminowej.

Na koniec września 2010 r. poziom zadłużenia finansowego netto Grupy wyniósł 131,0 mln zł w stosunku do 867,3 mln zł na koniec grudnia 2009 r. Obniżenie poziomu zadłużenia netto o ponad 736,3 mln zł jest wynikiem spłaty zadłużenia finansowego, jaka nastąpiła w okresie trzech kwartałów br. oraz wyższego o 338 mln zł stanu środków pieniężnych.

Zauważalne są również efekty wprowadzenia w Grupie cash-poolingu, którego celem jest możliwie najbardziej efektywne zarządzanie posiadanymi środkami pieniężnymi, efektywne finansowanie bieżących potrzeb spółek Grupy w zakresie kapitału obrotowego, poprawa płynności finansowej oraz optymalizacja przychodów i kosztów finansowych poszczególnych spółek Grupy będących uczestnikami umowy oraz całej Grupy TAURON.

C. Przepływy pieniężne

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Poniższa tabela przedstawia przepływy pieniężne Grupy TAURON za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2010 r. i 2009 r.

Wyszczególnienie (tys. zł)	I-III kwartały 2010	I-III kwartały 2009
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk / (strata) brutto	1 045 580	1 008 343
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	1 029 388	992 046
Zysk / strata z tytułu różnic kursowych	201	3 238
Odsetki i dywidendy, netto	81 507	57 423
Zysk / strata na działalności inwestycyjnej	13 136	-53 107
Zwiększenie / zmniejszenie stanu należności	-143 727	-263 155
Zwiększenie / zmniejszenie stanu zapasów	96 023	-116 495
Zwiększenie / zmniejszenie stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	-79 726	57 572
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych	-8 661	-150 539
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów	15 254	69 732
Zmiana stanu rezerw	8 236	-23 404
Podatek dochodowy zapłacony	-132 341	-69 541
Koszty z tytułu płatności w formie akcji własnych	0	2 764
Pozostałe	34	-201
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 924 904	1 514 676
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	8 340	8 232
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	-1 038 194	-1 106 421
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	34 925	73 980
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	-96 675	-47 290
Dywidendy otrzymane	3 772	4 273
Odsetki otrzymane	408	525
Splata udzielonych pożyczek	45	1 000
Udzielenie pożyczek	-9 000	0
Pozostałe	6 773	6 784
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-1 089 606	-1 058 917
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	-26 115	-18 093
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek / kredytów	60 469	200 226
Splata pożyczek/kredytów	-334 760	-280 276
Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	44 000
Wykup dłużnych papierów wartościowych	-41 308	-125 000
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	0	-51 167
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	-5 569	-6 832
Inne wydatki na rzecz właścicieli	0	-8 376
Odsetki zapłacone	-69 194	-60 417
Pozostałe	-4 394	-604
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-420 871	-306 539
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	414 427	149 220
Różnice kursowe netto	-30	-605
Środki pieniężne na początek okresu	972 655	906 944
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym	1 387 082	1 056 164
- o ograniczonej możliwości dysponowania	52 978	16 703

Całkowite przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej za okres I-IX zakończony 30 września 2010 r. wyniosły 1 387,1 mln zł w porównaniu do 1 056,2 mln zł w okresie I-IX zakończonym 30 września 2009 r.

W okresie I-IX 2010 r. nastąpił wzrost środków pieniężnych z działalności operacyjnej - do poziomu ponad 1 924,9 mln zł, w stosunku do 1 514,7 mln zł w analogicznym okresie ub.r. Pozwala to na finansowanie inwestycji w dużej mierze ze środków własnych.

Wzrost wartości przepływów z działalności operacyjnej za okres I-IX 2010 r. w porównaniu do okresu I-IX 2009 r. jest spowodowany przede wszystkim wyższymi wynikami oraz wyższą amortyzacją. Ponadto, w okresie I-IX 2010 r. wpływ na poziom środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej miały: wzrost stanu należności (o 119,4 mln zł), zmniejszenie stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek (o 137,3 mln zł), zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych (spadek o 54,5 mln zł) oraz podatek dochodowy zapłacony (zmniejszenie środków pieniężnych o 62,8 mln zł).

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej za okres dziewięciu miesięcy 2010 r. zakończony 30 września 2010 r. wyniosły 1 089,6 mln zł. W porównaniu do okresu zakończonego 30 września 2009 r., poniesione wydatki inwestycyjne były wyższe o około 2,9%.

Na saldo przepływów pieniężnych z działalności inwestycyjnej złożyły się przede wszystkim wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych w kwocie 1 038,2 mln zł.

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności finansowej za okres dziewięciu miesięcy 2010 r. zakończony 30 września 2010 r. wyniosły 420,9 mln zł w porównaniu do 306,5 mln zł za okres zakończony 30 września 2009 roku. Wzrost wydatków netto z tytułu działalności finansowej spowodowany był przede wszystkim wyższym ujemnym saldem wpływów / spłat z tytułu pożyczek i kredytów w wysokości 274,3 mln zł w okresie I-IX 2010 r., w porównaniu do ujemnego salda wpływów / spłat w wysokości 80,0 mln zł w okresie I-IX 2009 r. Jednocześnie Grupa TAURON poniosła wyższe o 8,8 mln zł koszty odsetek w okresie I-IX 2010 r., w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r.

4.4 Pozostałe istotne informacje i zdarzenia

Realizacja programu inwestycyjnego

W okresie I-IX 2010 r. postępowaly prace związane z realizacją programu inwestycyjnego. W fazie uruchomienia lub realizacji jest wiele projektów. Nakłady inwestycyjne Grupy TAURON wyniosły w tym okresie ok. 865 mln zł. Rok wcześniej było to 1 001 mln zł, jednak okres I-IX 2009 r. to stosunkowo wysoka baza ze względu na ujęcie końcowego etapu inwestycji 460MW w El. Łągisza. Niższe inwestycje to również efekt aktualizacji harmonogramów realizacji i przesunięcia części planowanych nakładów na IV kwartał 2010 r., m.in. z powodu trudnych warunków atmosferycznych, tj. długiej i mroźnej zimy czy powodzi.

Główne inwestycje w okresie dziewięciu miesięcy br. to nakłady na budowę nowych mocy wytwórczych (70 mln zł, w tym w okresie III kwartału br. 19 mln zł), budowę nowych przyłączy w segmencie Dystrybucji (211 mln zł, w tym w okresie III kwartału br. 78 mln zł) i budowę podziemnej infrastruktury technicznej w segmencie Wydobycie (50 mln zł, w tym w okresie III kwartału 17 mln zł).

Uzyskanie zgody UOKiK na dokonanie koncentracji

W dniu 11 października 2010 r. UOKiK wydał zgodę na dokonanie koncentracji polegającej na utworzeniu przez TAURON Polska Energia S.A. oraz PGNiG S.A. wspólnego przedsiębiorcy pod firmą Elektrociepłownia Stalowa Wola SA. z siedzibą w Stalowej Woli.

5. Czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki finansowe w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Emitent uważa, że na wyniki działalności Grupy Kapitałowej będą wpływać przede wszystkim, tak jak to miało miejsce w przeszłości, następujące czynniki:

- zmiany w regulacji sektora energetycznego, działalność / decyzje Prezesa URE,
- sytuacja makroekonomiczna, szczególnie w Polsce, jak również sytuacja ekonomiczna obszaru, na którym Grupa TAURON prowadzi działalność, Unii Europejskiej oraz gospodarki globalnej,
- otoczenie polityczne, szczególnie w Polsce oraz na poziomie Unii Europejskiej,
- nowelizacja ustawy Prawo Energetyczne i innych ustaw dotyczących obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców,

- wprowadzenie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem,
- ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym,
- ceny sprzedaży energii elektrycznej i węgla oraz taryfy dystrybucyjne, jako czynniki wpływające na wysokość przychodów,
- ceny świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych i z kogeneracji,
- ceny uprawnień do emisji CO₂,
- ceny surowców energetycznych,
- zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepło,
- sezonowość i warunki pogodowe,
- wysokość rekompensat na pokrycie kosztów osieroconych związanych z rozwiązaniem KDT, w tym wyniki rozstrzygnięcia sporu pomiędzy Prezesem URE a wytwórcami z Grupy TAURON (PKE) uprawnionymi do otrzymywania rekompensat w ramach Ustawy o KDT dotyczącego korekty rocznej kosztów osieroconych za 2008 rok (URE złożyło apelację od wyroku SOKiK),
- wyniki rozstrzygnięcia postępowania URE wobec ENION i ENION Energia (trwają postępowania URE po zimowych awariach sieci na terenie działania naszego OSD),
- potencjalne awarie urządzeń, instalacji i sieci należących do Grupy TAURON.

6. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

TAURON Polska Energia S.A. nie publikowała prognoz wyników finansowych na rok 2010.

7. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przed podmioty zależne co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Emitenta oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów w okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego

Zgodnie z otrzymanymi przez Spółkę zawiadomieniami, struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki na dzień 30 sierpnia 2010 r. (dzień publikacji raportu półrocznego), przedstawiała się następująco:

Akcyonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 9.08.2010 r.)	574 917 160	36,17%	574 917 160	36,17%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 2.07.2010 r.)	81 822 499	5,15%	81 822 499	5,15%

W związku z zawiadomieniem z Ministerstwa Skarbu Państwa otrzymanym w dniu 5 listopada 2010 r., struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki na dzień publikacji niniejszego raportu przedstawiała się następująco:

Akcjonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 5.11.2010 r.)	735 451 278	41,96%	735 451 278	41,96%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 2.07.2010 r.)	81 822 499	5,15%	81 822 499	5,15%

8. Zestawienie stanu posiadania akcji Emitenta lub uprawnienia do tych akcji będące w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących Emitenta wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania w okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego, odrębnie dla każdej z osób

Na dzień 30 sierpnia 2010 r. tj. dzień publikacji raportu półrocznego, jak również na dzień przekazania niniejszej informacji, stan posiadania akcji Spółki TAURON Polska Energia S.A. lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę przedstawiał się następująco:

Osoby zarządzające:

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 30.08.2010 r. (publikacja raportu półrocznego)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień przekazania niniejszej informacji
Dariusz Lubera	6 576	b.z.	6 576
Dariusz Stolarczyk	935	+ 17 248	18 183
Krzysztof Zamasz	935	b.z.	935
Krzysztof Zawadzki	13 318	+ 8 136	21 454
Stanisław Tokarski*	16 485	-	-

**W dniu 27 sierpnia 2010 r. Wiceprezes Zarządu Spółki Pan Stanisław Tokarski złożył rezygnację z pełnionej funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 sierpnia 2010 r.*

Pani Joanna Schmid nie posiada akcji Spółki.

Osoby nadzorujące:

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 30.08.2010 r. (publikacja raportu półrocznego)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień przekazania niniejszej informacji
Włodzimierz Luty	935	b.z.	935
Michał Michalewski	32 500	+ 2 000	34 500

Jacek Kuciński*	-	-	935
Witold Kurowski**	934	-	-

* Członek Rady Nadzorczej Jacek Kuciński powołany do składu Rady Nadzorczej w dniu 14.09.2010 r.

** Pan Witold Kurowski z dniem 13 września 2010 r. został odwołany z Rady Nadzorczej Spółki

Pozostałe osoby nadzorujące Spółkę: Antoni Tajduś, Agnieszka Trzaskalska, Leszek Koziarowski, Jacek Szyke i Marek Ściążko nie posiadają akcji Spółki.

- W dniu 22 września 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Zarządu Spółki. Zawiadomienie dotyczyło nabycia 17.248 akcji Spółki po cenie 5,94 zł za akcję. Transakcja miała miejsce w dniu 22 września 2010 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej (raport bieżący nr 35/2010 z 22 września 2010 r.).
- W dniu 28 września 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Rady Nadzorczej Spółki. Zawiadomienie dotyczyło transakcji nabycia 2.000 akcji Spółki, w tym: - 640 akcji Spółki po cenie 5,86 złotych za akcję, - 1.360 akcji Spółki po cenie 5,83 złotych za akcję. Transakcje miały miejsce w dniu 23 września 2010 r. na rynku regulowanym podczas sesji zwykłej (raport bieżący nr 36/2010 z 28 września 2010 r.).
- W dniu 8 października 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Zarządu Spółki. Zawiadomienie dotyczyło nabycia przez członka Zarządu Spółki 8.136 akcji Spółki po cenie 6,10 zł za akcję. Transakcja miała miejsce w dniu 7 października 2010 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej (raport bieżący nr 39/2010 z 11 października 2010 r.).
- W dniu 14 października 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Rady Nadzorczej Spółki. Zawiadomienie dotyczy nabycia przez osobę blisko związaną z członkiem Rady Nadzorczej Spółki łącznie 12 588 akcji Spółki. Transakcje miały miejsce w dniach 7,8,11 i 12 października 2010 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej. Szczegółowe informacje dotyczące zawartych transakcji: 7.10.2010 r. – nabycie 1 066 akcji po cenie 6,02 zł, 7.10.2010 r. – nabycie 2 000 akcji po cenie 5,99 zł, 8.10.2010 r. – nabycie 250 akcji po cenie 6,06 zł, 11.10.2010 r. – nabycie 4 500 akcji po cenie 6,08 zł, 11.10.2010 r. – nabycie 3 000 akcji po cenie 6,06 zł, 11.10.2010 r. – nabycie 400 akcji po cenie 6,07 zł, 12.10.2010 r. – nabycie 1 372 akcji po cenie 6,06 zł (raport bieżący nr 40/2010 z 14 października 2010 r.).
- W dniu 21 października 2010 r. Spółka otrzymała dwa zawiadomienia w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Rady Nadzorczej Spółki. Pierwsze zawiadomienie dotyczyło nabycia oraz zbycia akcji Spółki przez członka Rady Nadzorczej Spółki. Transakcje miały miejsce w dniach 18, 20 oraz 21 października 2010 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej. Szczegółowe informacje dotyczące zawartych transakcji: 18.10.2010 r. – sprzedaż 2 500 akcji po cenie 6,11 zł, 20.10.2010 r. – sprzedaż 15 900 akcji po średniej cenie 6,0926 zł, 20.10.2010 r. – nabycie 8 900 akcji po średniej cenie 6,0695 zł, 21.10.2010 r. – nabycie 9 500 akcji po średniej cenie 6,0894 zł.
Drugie zawiadomienie dotyczyło nabycia akcji Spółki przez osobę blisko związaną z członkiem Rady Nadzorczej Spółki. Transakcje miały miejsce w dniach 15, 18 i 19 października 2010 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej. Szczegółowe informacje dotyczące zawartych transakcji: 15.10.2010 r. – nabycie 1 478 akcji po cenie 6,10 zł, 15.10.2010 r. – nabycie 2 500 akcji po cenie 6,08 zł, 18.10.2010 r. – nabycie 2 400 akcji po cenie 6,05 zł, 19.10.2010 r. – nabycie 500 akcji po cenie 6,10 zł, 19.10.2010 r. – nabycie 1 100 akcji po cenie 6,06 zł (raport bieżący nr 46/2010 z 21 października 2010 r.).
- W dniu 29 października 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie w trybie art. 160 ustawy o obrocie od członka Rady Nadzorczej Spółki. Zawiadomienie dotyczy informacji o nabyciu 9 175 161 akcji Spółki po cenie 6,08 PLN za akcję przez podmiot blisko związany z członkiem Rady Nadzorczej Spółki dokonującym zawiadomienia. Nabycie akcji miało miejsce w dniu 22 października 2010 r. na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A., na rynku

regulowanym w trybie transakcji pakietowej pozasesyjnej (raport bieżący nr 49/2010 z 29 października 2010 r.).

9. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

W okresie sprawozdawczym w Grupie TAURON nie toczyły się postępowania dotyczące zobowiązań oraz wierzytelności, których pojedyncza lub łączna wartość przekraczałaby 10% kapitałów własnych TAURON Polska Energia S.A.

10. Informacje o zawarciu przez Emitenta lub jednostkę zależną istotnych transakcji z podmiotami powiązanymi (zawartych na warunkach innych niż rynkowe)

Wszystkie transakcje z podmiotami powiązanymi są zawierane na warunkach rynkowych. Szczegółowe informacje na temat transakcji z podmiotami powiązanymi zostały przedstawione w nocy 28 śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2010 r.

11. Informacja o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytów lub pożyczek

W okresie sprawozdawczym TAURON Polska Energia S.A., jak również jednostki zależne nie udzieliły poręczeń kredytu lub pożyczki oraz nie udzieliły gwarancji – łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, o łącznej wartości stanowiącej równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych TAURON Polska Energia S.A.

12. Inne informacje, które w ocenie Emitenta są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez Grupę Kapitałową Emitenta

Sytuacja makroekonomiczna

Grupa TAURON prowadzi działalność głównie na terenie Polski, dlatego też istotne są trendy makroekonomiczne w Polsce. Można zaobserwować, że istnieje dodatnia korelacja pomiędzy wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną, a wzrostem gospodarczym, dlatego sytuacja makroekonomiczna kraju ma bezpośrednie przełożenie na wyniki finansowe osiągnięte przez Grupę TAURON.

W szczególności w okresie I-III 2010 r. obserwowane ożywienie gospodarcze oraz mroźna i długa zima, jak również niższe temperatury we wrześniu br. przyczyniły się do wzrostu popytu na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym w tym okresie o około 4% w porównaniu do analogicznego okresu 2009 roku.

Rozwiązanie kontraktów długoterminowych

W związku z rozwiązaniem kontraktów długoterminowych (KDT) zgodnie z „Ustawą o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej” (Ustawa KDT), wytwórcy będący wcześniej stronami tych umów uzyskali prawo do otrzymywania rekompensat na pokrycie tzw. kosztów osieroconych (wydatki wytwórcy wynikające z nakładów poniesionych przez tego wytwórcę do dnia 1 maja 2004 r. na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej niepokryte

przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu umowy długoterminowej). Ustawa KDT ogranicza całkowitą kwotę środków, które mogą być wypłacone wszystkim wytwórcom na pokrycie kosztów osieroconych, zdyskontowanych na dzień 1 stycznia 2007 r., do kwoty 11,6 mld zł.

Podstawowe dane dotyczące wytwórców Grupy TAURON objętych Ustawą KDT

Wpływ rekompensat z tytułu rozwiązania KDT na wyniki osiągnięte przez Grupę TAURON został opisany w Nocie nr 26 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, zgodnego z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku.

Pozycja na rynku

Grupa TAURON jest jedną z dwóch największych firm energetycznych w kraju. Jest liderem pod względem dystrybucji oraz drugim co do wielkości producentem energii elektrycznej w Polsce. Poza wytwarzaniem i dystrybucją energii elektrycznej, podstawowa działalność Grupy TAURON obejmuje obrót energią elektryczną, wydobywanie węgla, wytwarzanie ciepła oraz dystrybucję i sprzedaż ciepła.

Potencjał

Grupa TAURON jest kluczowym podmiotem w branży energetycznej i ważnym ogniwem w systemie bezpieczeństwa energetycznego Polski. Holding działa na obszarze równym niemal jednej piątej powierzchni kraju. Strategia korporacyjna Grupy TAURON zakłada systematyczny rozwój firmy w Polsce i za granicą.

W całym łańcuchu wartości Grupa TAURON posiada aktywa, które w znacznym stopniu pokrywają potrzeby związane z jej działalnością.

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień Emisyjnych na lata 2008-2012 (KPRU II)

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji CO₂ (KPRU), w odniesieniu do wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji, podlega notyfikacji Komisji Europejskiej. W związku z tym, iż Komisja Europejska przy okazji obu dotychczasowych okresów rozliczeniowych ograniczyła ilość przyznanych Polsce uprawnień do emisji CO₂ w stosunku do wnioskowanej w KPRU, przyznawane limity stanowią istotne ograniczenie dla sektora elektroenergetycznego.

Na okres rozliczeniowy, obejmujący lata 2008-2012, Polska starała się o przyznanie limitu w wysokości 284 mln ton CO₂. Decyzją Komisji Europejskiej przyznano Polsce średnioroczny limit w wysokości 208,5 mln ton. Zgodnie z obecnym KPRU II na elektrownie zawodowe przypada jedynie 110,8 mln ton CO₂, podczas gdy jego emisja w normalnych warunkach szacowana jest na około 120 mln ton.

Pozostałe istotne informacje:

- W dniu 23 lipca 2010 r. zakończył się okres stabilizacji kursu notowań akcji TAURON Polska Energia S.A. notowanych na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. na zasadach określonych w prospekcie emisyjnym Spółki zatwierdzonym przez Komisję Nadzoru Finansowego w dniu 27 maja 2010 r. W dniu 29 lipca 2010 r. Spółka otrzymała od Menedżera Stabilizującego – UniCredit Bank AG Oddział w Londynie, zawiadomienie dotyczące informacji o transakcjach stabilizacyjnych na akcjach Spółki w związku z przeprowadzoną ofertą publiczną w Polsce. Działania stabilizacyjne rozpoczęły się w dniu 30 czerwca 2010 r. a ostatnim dniem działań stabilizacyjnych był 23 lipca 2010 r. Szczegółowe informacje dotyczące transakcji stabilizacyjnych przedstawiono poniżej:

30 czerwca 2010 r.: cena minimalna 5,03 zł, cena maksymalna 5,13 zł,

1 lipca 2010 r.: cena minimalna 5,00 zł, cena maksymalna 5,00 zł

2 lipca 2010 r.: cena minimalna 5,06 zł, cena maksymalna 5,06 zł

5 lipca 2010 r.: cena minimalna 5,05 zł, cena maksymalna 5,05 zł.

(raporty bieżące nr 22/2010 z 26 lipca 2010 r. i 23/2010 z 30 lipca 2010 r.).

- W dniu 27 sierpnia 2010 r. Wiceprezes Zarządu Spółki Pan Stanisław Tokarski złożył rezygnację z pełnionej funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 sierpnia 2010 r. (raport bieżący nr 28/2010 z 27 sierpnia 2010 r.).
- Z dniem 13 września 2010 r. Skarb Państwa odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Witolda Kurowskiego oraz Pana Tadeusza Skrzyпка (raport bieżący nr 29/2010 z 14 września 2010 r.).
- W dniu 14 września 2010 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę o powołaniu z dniem 14 września 2010 roku członków Rady Nadzorczej Spółki w osobach Pana Leszka Koziarowskiego, Pana Jacka Kucińskiego oraz Pana Jacka Szyke (raport bieżący nr 31/2010 z 14 września 2010 r.).
- Rada Nadzorcza Spółki, uchwałą z dnia 28 września 2010 r., powołała Panią Joannę Schmid z dniem 1 października 2010 do pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu Spółki (raport bieżący 37/2010 z 28 września 2010 r.).
- W dniu 29 października 2010 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru firmy Ernst & Young Audit sp. z o.o., jako podmiotu uprawnionego do przeprowadzenia:
 - badania jednostkowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych TAURON Polska Energia S.A. za lata obrotowe 2010, 2011 i 2012,
 - przeglądów okresowych półrocznych skonsolidowanych sprawozdań finansowych sporządzonych za okres kończący się 30 czerwca 2011 r. oraz 30 czerwca 2012 r. (raport bieżący nr 48/2010 z 29 października 2010 r.).
- W dniu 2 listopada 2010 r. Spółka otrzymała postanowienie Sądu Rejonowego Katowice-Wschód w Katowicach Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego o zarejestrowaniu w dniu 2 listopada 2010 podwyższenia kapitału zakładowego oraz zmian w Statucie TAURON Polska Energia S.A. Po rejestracji podwyższenia kapitału zakładowego TAURON Polska Energia S.A. wynosi on 15.772.944.546,00 zł i dzieli się na 1.752.549.394 akcje wyemitowane w następujących seriach: 1) 1.589.438.762 akcje na okaziciela serii AA, 2) 163.110.632 akcje zwykłe imienne serii BB uprawniające do 1.752.549.394 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki (raport bieżący nr 50/2010 z 2 listopada 2010 r.).
- Łączna wartość transakcji zawartych przez TAURON Polska Energia S.A. w III kwartale 2010 r. na Towarowej Gieldzie Energii wyniosła ok. 421,3 mln zł. Łączna wartość transakcji zawartych przez TAURON Polska Energia S.A. III kwartale 2010 r. na platformach obrotu osiągnęła wartość ok. 47,5 mln zł (ELBIS Sp. z o.o.).

Zarząd TAURON Polska Energia S.A. stoi na stanowisku, że zaprezentowane w Raporcie informacje w sposób wyczerpujący opisują jego sytuację kadrową, majątkową i finansową i nie nastąpiły żadne inne zdarzenia, nieujawnione przez Spółkę, które mogłyby być istotne dla oceny tej sytuacji.