

**SPRAWOZDANIE ZARZĄDU
Z DZIAŁALNOŚCI
GRUPY KAPITAŁOWEJ
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
W I PÓŁROCZU 2013 ROKU**

SIERPIEŃ 2013

SPIS TREŚCI

1.	Organizacja Grupy Kapitałowej TAURON.....	3
1.1.	Podstawowe informacje o Grupie Kapitałowej TAURON.....	3
1.2.	Struktura Grupy Kapitałowej TAURON.....	4
1.3.	Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej TAURON.....	5
1.4.	Jednostki podlegające konsolidacji.....	6
2.	Informacja dotycząca jednostki dominującej.....	8
2.1.	Skład Zarządu i Rady Nadzorczej.....	8
2.2.	Akcje i akcjonariat.....	8
2.2.1.	Struktura kapitału zakładowego.....	8
2.2.2.	Akcjonariusze posiadający co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów.....	8
2.2.3.	Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących.....	9
2.3.	Przedmiot i zakres prowadzonej działalności.....	10
3.	Działalność Grupy Kapitałowej TAURON.....	12
3.1.	Podstawowe obszary działalności Grupy Kapitałowej TAURON.....	12
3.2.	Ważniejsze zdarzenia i dokonania Grupy Kapitałowej TAURON mające znaczący wpływ na działalność.....	14
3.3.	Realizacja inwestycji strategicznych.....	20
3.4.	Informacja o umowach zawartych przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON.....	20
3.4.1.	Istotne transakcje z podmiotami powiązаныmi na warunkach innych niż rynkowe.....	20
3.4.2.	Informacje o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytu i pożyczkach.....	21
3.5.	Wydarzenia po dniu 30 czerwca 2013 r.....	21
3.6.	Zatrudnienie w Grupie TAURON.....	22
3.7.	Opis podstawowych zagrożeń i ryzyka dla Grupy Kapitałowej TAURON związanych z pozostałymi miesiącami roku obrotowego.....	23
4.	Analiza sytuacji finansowo-majątkowej Grupy Kapitałowej TAURON.....	26
4.1.	Zasady sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	26
4.2.	Sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej TAURON po I półroczu 2013 r.....	26
4.3.	Sytuacja majątkowa.....	30
4.4.	Przepływy pieniężne.....	36
4.5.	Wyniki finansowe według obszarów działalności.....	40
4.6.	Czynniki, które będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego półrocza.....	46
4.7.	Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok.....	47
5.	Pozostałe istotne informacje i zdarzenia.....	48
5.1.	Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	48
5.2.	Inne informacje, które 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 TAURON.....	48
	Załącznik A: Słownik pojęć i wykaz skrótów.....	54
	Załącznik B: Spis tabel i rysunków.....	57

1. Organizacja Grupy Kapitałowej TAURON

1.1. Podstawowe informacje o Grupie Kapitałowej TAURON

Na dzień 30 czerwca 2013 r. Grupa Kapitałowa TAURON składała się z jednostki dominującej TAURON Polska Energia S.A. (zwanej w dalszej części sprawozdania Spółką lub TAURON) i 34 spółek zależnych, w tym 15 spółek z bezpośrednim udziałem TAURON Polska Energia S.A. w kapitale zakładowym oraz 19 spółek z pośrednim udziałem TAURON Polska Energia S.A. w kapitale zakładowym.

Spośród spółek Grupy Kapitałowej TAURON objętych konsolidacją, do najważniejszych należą:

1. TAURON Dystrybucja S.A. (TAURON Dystrybucja) - zajmująca się świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej,
2. TAURON Wytwarzanie S.A. (TAURON Wytwarzanie) - zajmująca się wytwarzaniem energii ze źródeł konwencjonalnych i ze współspalania biomasy,
3. TAURON EKOENERGIA sp. z o.o. (TAURON EKOENERGIA) - zajmująca się wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych,
4. TAURON Sprzedaż sp. z o.o. (TAURON Sprzedaż) oraz TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. (TAURON Sprzedaż GZE) - zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej klientom detalicznym,
5. TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. (TAURON Obsługa Klienta) - zajmująca się obsługą klientów,
6. TAURON Ciepło S.A. (TAURON Ciepło) - zajmująca się produkcją, dystrybucją i sprzedażą ciepła,
7. Południowy Koncern Węglowy S.A. (PKW) - zajmujący się wydobywaniem węgla kamiennego.

Pozostałe spółki zależne objęte konsolidacją zajmują się m.in. obrotem energią elektryczną, wydobywaniem skał wapiennych oraz kamienia dla potrzeb budownictwa, a także realizacją inwestycji w Obszarze Odnawialne Źródła Energii (OZE). Łącznie konsolidacją objętych jest 14 spółek zależnych wymienionych dalej w pkt. 1.4.

W I półroczu 2013 r. kontynuowano rozwój procesu zarządzania powołaną, spośród spółek Grupy Kapitałowej TAURON, przez Zarząd Spółki „Grupą TAURON”, rozumianą jako jednolity organizm gospodarczy złożony z autonomicznych spółek prawa handlowego, na czele którego stoi Spółka, jako spółka dominująca.

Podstawowym wewnętrznym aktem normatywnym „Grupy TAURON”, jest przyjęty przez Zarząd Spółki *Kodeks Grupy TAURON* (zwany w dalszej części sprawozdania Kodeks), który reguluje jej funkcjonowanie, zapewniając realizację celów, poprzez specjalnie zaprojektowane rozwiązania w zakresie zarządzania podmiotami „Grupy TAURON”, umożliwiające osiągnięcie zakładanych efektów.

Poniższe spółki uzyskały status członka „Grupy TAURON”, z dniem podjęcia przez walne zgromadzenia/zgromadzenia wspólników uchwał o przystąpieniu do „Grupy TAURON”.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej TAURON wchodzących w skład „Grupy TAURON” na dzień 30 czerwca 2013 r. przedstawia poniższa tabela:

Tabela nr 1. Wykaz spółek Grupy Kapitałowej TAURON wchodzących w skład „Grupy TAURON” według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r.

L.p.	Firma spółki
1.	TAURON Polska Energia S.A. (Spółka)
2.	Kopalnia Wapienia Czatkowice sp. z o.o. (KW Czatkowice)
3.	Polska Energia - PKH sp. z o.o. (PEPKH)
4.	Południowy Koncern Węglowy S.A. (PKW)
5.	TAURON Ciepło S.A. (TAURON Ciepło)
6.	TAURON Czech Energy s.r.o. (TAURON Czech Energy)
7.	TAURON Dystrybucja S.A. (TAURON Dystrybucja)
8.	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o. (TAURON EKOENERGIA)
9.	TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. (TAURON Obsługa Klienta)
10.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. (TAURON Sprzedaż)
11.	TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. (TAURON Sprzedaż GZE)
12.	TAURON Wytwarzanie GZE sp. z o.o. (TAURON Wytwarzanie GZE)
13.	TAURON Wytwarzanie S.A. (TAURON Wytwarzanie)

Mając na uwadze zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej TAURON, Zarząd Spółki w okresie objętym niniejszym sprawozdaniem, dokonał dwóch aktualizacji w zakresie określenia przynależności spółek do „Grupy TAURON”. Pierwsza aktualizacja była efektem zarejestrowania w dniu 31 stycznia 2013 r. przez właściwy Sąd Rejestrowy prowadzonego procesu połączeniowego w Obszarze Obsługi Klienta (przejęcie spółki TAURON Obsługa Klienta GZE przez spółkę TAURON Obsługa Klienta), natomiast druga aktualizacja polegała na wykreśleniu z wykazu „Grupy TAURON” spółki TAURON Serwis GZE sp. z o.o. (obecnie: TAURON Dystrybucja Serwis S.A.), w związku z połączeniem tej spółki ze spółką Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych Wrocław S.A. (PUE) (Spółka Przejmująca). Przedmiotowe połączenie zostało zarejestrowane przez właściwy Sąd Rejestrowy w dniu 2 kwietnia 2013 r.

Na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz sporządzenia niniejszego sprawozdania w ramach „Grupy TAURON” funkcjonują następujące główne Komitety Grupy TAURON:

1. Komitet Oceny Projektów,
2. Komitet Zarządzania Grupą TAURON,
3. Komitet Zgodności Grupy TAURON,
4. Komitet Ryzyka,
5. Komitet Zarządzania Ryzykiem Handlowym.

Komitety pełnią następujące funkcje:

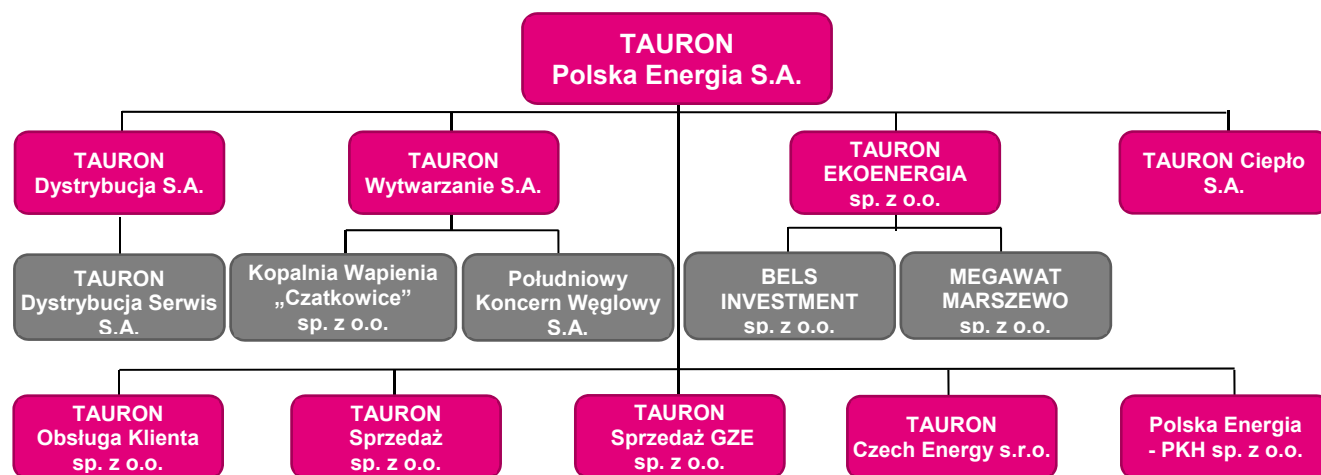
1. funkcję opiniotwórczą dla Zarządu TAURON,
2. funkcję decyzyjną,
3. funkcję nadzorczą dla zarządów spółek zależnych TAURON.

Podstawowym zadaniem komitetów jest czuwanie nad realizacją przez wszystkich członków „Grupy TAURON” spójnych działań zgodnych z Kodeksem Grupy TAURON oraz w interesie „Grupy TAURON”. Szczegółowe zadania komitetów zostały skonkretyzowane w regulaminach ich działania uchwalonych przez Zarząd Spółki.

1.2. Struktura Grupy Kapitałowej TAURON

Poniższy rysunek przedstawia strukturę Grupy Kapitałowej TAURON, uwzględniającą spółki objęte konsolidacją, według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania.

Rysunek nr 1. Struktura Grupy Kapitałowej TAURON, uwzględniająca spółki objęte konsolidacją według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia sprawozdania



Bezpośredni udział TAURON w kapitale zakładowym

Pośredni udział TAURON w kapitale zakładowym

1.3. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej TAURON

W I półroczu 2013 r. miały miejsce następujące zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej TAURON:

Nabycie akcji lub udziałów innych spółek

1. W dniu 6 maja 2013 r. Spółka nabyła od spółki bezpośrednio zależnej TAURON Wytwarzanie 750 udziałów spółki PKE Broker sp. z o.o. (PKE Broker), stanowiących 100% udziałów w kapitale zakładowym. Nabycie wyżej wymienionych udziałów było wynikiem realizacji projektu „Reorganizacja spółki finansowo-ubezpieczeniowej”, mającego na celu między innymi przeniesienie działalności brokerskiej z PKE Broker do spółki z Podatkowej Grupy Kapitałowej, co umożliwi optymalizację obsługi ubezpieczeniowej w ramach Grupy Kapitałowej TAURON poprzez utworzenie spółki brokerskiej mogącej świadczyć usługi na rzecz wszystkich podmiotów Grupy Kapitałowej TAURON, we współpracy z doświadczonym brokerem rynkowym. Po wydzieleniu z przedmiotu działalności PKE Broker obsługi ubezpieczeniowej, podjęto decyzję o połączeniu z TAURON, co zostało szczegółowo opisane w pkt 3.2 niniejszego sprawozdania.
2. W dniu 11 czerwca 2013 r. Spółka nabyła od spółki pośrednio zależnej TAURON Dystrybucja Serwis S.A. 1 udział spółki TAURON Sprzedaż GZE, stanowiący 0,002% udziału w kapitale zakładowym. Nabycie wyżej wymienionego udziału, miało na celu uzyskanie przez Spółkę 100% udziału w kapitale zakładowym TAURON Sprzedaż GZE i uporządkowanie w ten sposób struktury podmiotów prowadzących podobną działalność biznesową w Grupie Kapitałowej TAURON.

Łączenie spółek

1. W dniu 2 stycznia 2013 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru połączenia spółek: „EnergiaPro-Pomiary” sp. z o.o. (Spółka Przejmująca) ze spółką CECHTAR sp. z o.o. (Spółka Przejmowana) tj. spółek bezpośrednio zależnych od TAURON Dystrybucja. Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą.
2. W dniu 31 stycznia 2013 r. Sąd Rejonowy dla Wrocławia - Fabrycznej we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru połączenia spółek: TAURON Obsługa Klienta (Spółka Przejmująca) ze spółką TAURON Obsługa Klienta GZE (Spółka Przejmowana) tj. spółek bezpośrednio zależnych od TAURON. W związku z powyższym TAURON objął 22.021 nowoutworzonych udziałów w podwyższonym do 4.920.500,00 zł kapitale zakładowym TAURON Obsługa Klienta. Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą. Połączenie to miało na celu uporządkowanie struktury Grupy Kapitałowej TAURON po przejściu spółek Grupy Kapitałowej byłego Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. (GZE).
3. W dniu 13 marca 2013 r. Sąd Rejonowy Katowice - Wschód w Katowicach, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru połączenia spółek: TAURON Wytwarzanie (Spółka Przejmująca) ze spółką „ECOCARBON” sp. z o.o. (Spółka Przejmowana) będącą spółką bezpośrednio zależną od TAURON Wytwarzanie. Połączenie nastąpiło w trybie w trybie art. 516 § 6 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. w tzw. trybie uproszczonym, czyli bez poddawania Planu Połączenia badaniu biegłego rewidenta oraz w związku z art. 492 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą.
4. W dniu 2 kwietnia 2013 r. Sąd Rejonowy dla Wrocławia - Fabrycznej we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru połączenia spółek: Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych Wrocław S.A. (PUE) (Spółka Przejmująca) ze spółką TAURON Serwis GZE Sp. z o.o. (TAURON Serwis GZE) (Spółka Przejmowana), oraz o zmianie nazwy Spółki Przejmującej na TAURON Dystrybucja Serwis. Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą.

Wyżej wymienione procesy obejmujące połączenie określonych spółek o tym samym lub podobnym przedmiocie działalności było zgodne ze *Strategią Korporacyjną dla Grupy TAURON na lata 2011-2015 z perspektywą do roku 2020* (Strategia Korporacyjna), przyjętą przez Zarząd TAURON, która między innymi zakłada uproszczenie struktury Grupy Kapitałowej TAURON.

Pozostałe zmiany w strukturze spółek zależnych Grupy TAURON

1. W dniu 2 stycznia 2013 r. Sąd Rejonowy Katowice - Wschód w Katowicach, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru przeniesienia części składników majątku TAURON Wytwarzanie (Spółka Dzielona) na TAURON Ciepło (Spółka Przejmująca) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych tj. w drodze podziału TAURON Wytwarzanie przez wydzielenie, w zamian za akcje TAURON Ciepło, które objął TAURON. Proces podziału TAURON Wytwarzanie przez wydzielenie z jego struktur Oddziału Elektrociepłowni Katowice w Katowicach oraz przeniesienie aktywów tego Oddziału wraz z innymi udziałami spółek ciepłowniczych do TAURON Ciepło stanowił III etap Projektu Budowa Obszaru Ciepło. Proces ten był realizowany w ramach celu głównego Obszaru Ciepła - zwiększenie wartości Grupy TAURON poprzez integrację aktywów, optymalizację kosztów działalności w zakresie dystrybucji ciepła, zapewnienie odbioru ciepła dla jednostek wytwórczych Grupy TAURON oraz rozwój działalności związanej z wytwarzaniem ciepła w małej kogeneracji. W wyniku ww. podziału kapitał zakładowy TAURON Ciepło został podwyższony do kwoty 1.238.076.553,56 zł, natomiast kapitał zakładowy TAURON Wytwarzanie został obniżony do kwoty 1.554.189.560,00 zł. Udział TAURON w kapitale zakładowym TAURON Ciepło wzrósł z 88,27 do 91,79%, natomiast w TAURON Wytwarzanie spadł z 99,72 do 99,70%.
2. W dniu 21 stycznia 2013 r. Zarząd TAURON Wytwarzanie umorzył akcje nabyte przez Spółkę na podstawie art. 4181 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych. W związku z przedmiotowym umorzeniem akcji w dniu 5 lutego 2013 r. Sąd Rejonowy Katowice - Wschód w Katowicach, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru obniżenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę 1.153.400,00 zł z kwoty 1.554.189.560,00 zł do kwoty 1.553.036.160,00 zł. W związku z powyższym udział TAURON w kapitale zakładowym TAURON Wytwarzanie wzrósł do 99,77%.
3. W dniu 18 marca 2013 r. Sąd Rejonowy Katowice - Wschód w Katowicach, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wpisie do rejestru zmiany firmy spółki bezpośrednio zależnej od TAURON, POEN sp. z o.o. na TAURON Ubezpieczenia sp. z o.o.
4. W dniu 2 kwietnia 2013 r. Zarząd spółki Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy „JAGA” sp. z o.o. tj. spółki bezpośrednio zależnej od TAURON Dystrybucja, złożył do Sądu Rejonowego Wydział V Gospodarczy w Nowym Sączu wniosek o ogłoszenie upadłości spółki Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy „JAGA” sp. z o.o. W dniu 3 czerwca 2013 r. Sąd Rejonowy Wydział V Gospodarczy w Nowym Sączu wydał postanowienie o ogłoszeniu upadłości Spółki obejmującej likwidację majątku. Powyższe zdarzenie zostało szczegółowo opisane w pkt 3.2 niniejszego sprawozdania.
5. W dniu 23 kwietnia 2013 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o wykreśleniu z rejestru spółki Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy Rożnów sp. z o.o. tj. spółki bezpośrednio zależnej od TAURON Ekoservis sp. z o.o. i TAURON Dystrybucja.
6. W dniu 25 czerwca 2013 r. Zarząd TAURON (Spółka Przejmująca) podjął decyzję o zamiarze połączenia ze spółką PKE Broker (Spółka Przejmowana) i przyjął Plan Połączenia Spółki Przejmującej ze Spółką Przejmowaną. Połączenie przedmiotowych spółek jest zgodne ze Strategią Korporacyjną. Powyższy proces został szczegółowo opisany w pkt 3.2 niniejszego sprawozdania.

1.4. Jednostki podlegające konsolidacji

Na dzień 30 czerwca 2013 r. konsolidacją zostały objęte następujące spółki zależne:

1. TAURON Wytwarzanie S.A. (TAURON Wytwarzanie),
2. TAURON Dystrybucja S.A. (TAURON Dystrybucja),
3. TAURON Sprzedaż sp. z o.o. (TAURON Sprzedaż),
4. TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. (TAURON Obsługa Klienta),
5. TAURON Ekoenergia sp. z o.o. (TAURON EKOENERGIA),
6. Kopalnia Wapienia Czątkowice sp. z o.o. (KW Czątkowice),
7. Południowy Koncern Węglowy S.A. (PKW),
8. Polska Energia - Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o. (PEPKH),
9. TAURON Ciepło S.A. (TAURON Ciepło),
10. TAURON Czech Energy s.r.o. (TAURON Czech Energy),
11. BELS INVESTMENT sp. z o.o. (BELS INVESTMENT),
12. MEGAWAT MARSZEWO sp. z o.o. (MEGAWAT MARSZEWO),

13. TAURON Sprzedaż GZE sp. z o. o. (TAURON Sprzedaż),

14. TAURON Dystrybucja Serwis S.A. (TAURON Dystrybucja Serwis)*.

*W dniu 2 kwietnia 2013 r. zostało zarejestrowane połączenie spółek TAURON Serwis GZE (spółka przejmowana) oraz Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych Wrocław S.A. (spółka przejmująca) oraz jednocześnie zmianie uległa firma spółki przejmującej na TAURON Dystrybucja Serwis.

Grupa Kapitałowa TAURON posiada również inwestycje we wspólnych przedsięwzięciach: Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. oraz Elektrownia Blachownia Nowa sp. z o.o., które w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wyceniane są metodą praw własności.

2. Informacja dotycząca jednostki dominującej

2.1. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Skład osobowy Zarządu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania

1. Dariusz Lubera - Prezes Zarządu,
2. Joanna Schmid - Wiceprezes Zarządu ds. Strategii i Rozwoju,
3. Dariusz Stolarczyk - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacji,
4. Krzysztof Zawadzki - Wiceprezes Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych.

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem nie nastąpiły zmiany w składzie Zarządu Spółki.

Skład osobowy Rady Nadzorczej na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania

1. Antoni Tajduś - Przewodniczący Rady Nadzorczej,
2. Rafał Wardziński - Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej,
3. Leszek Koziorowski - Sekretarz Rady Nadzorczej,
4. Jacek Kuciński - Członek Rady Nadzorczej,
5. Marcin Majeranowski - Członek Rady Nadzorczej,
6. Jacek Szyke - Członek Rady Nadzorczej,
7. Marek Ściążko - Członek Rady Nadzorczej,
8. Agnieszka Trzaskalska - Członek Rady Nadzorczej.

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem nie nastąpiły zmiany w składzie Rady Nadzorczej Spółki.

2.2. Akcje i akcjonariat

2.2.1. Struktura kapitału zakładowego

Na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania kapitał zakładowy Spółki, zgodnie z wpisem do Krajowego Rejestru Sądowego, wynosił 8.762.746.970,00 zł i dzielił się na 1.752.549.394 akcje o wartości nominalnej 5,00 zł każda, w tym 1.589.438.762 akcje zwykłe na okaziciela serii AA oraz 163.110.632 akcje zwykłe imienne serii BB.

2.2.2. Akcjonariusze posiadający co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów

Struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki nie uległa zmianie od dnia przekazania raportu Grupy Kapitałowej TAURON za I kwartał 2013 r., i na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania przedstawiała się następująco:

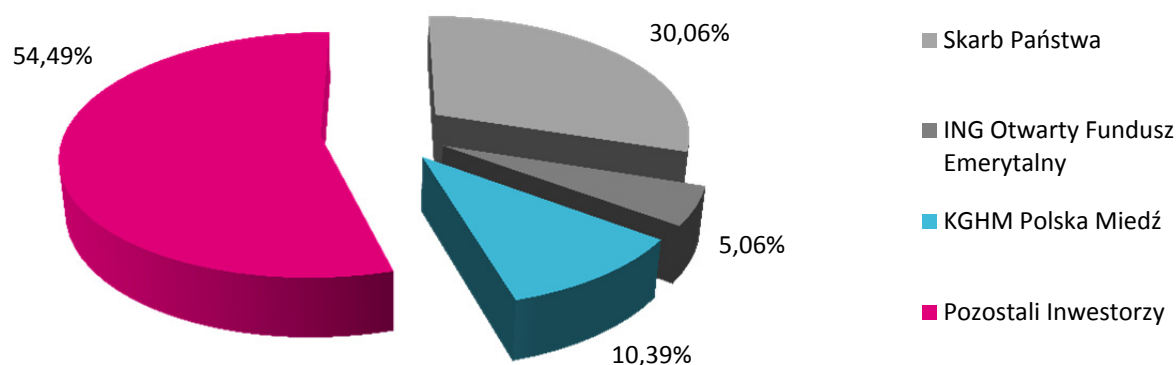
Tabela nr 2. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio znaczne pakiety akcji

L.p.	Akcjonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
1.	Skarb Państwa*	526 848 384	30,06%	526 848 384	30,06%
2.	KGHM Polska Miedź S.A.**	182 110 566	10,39%	182 110 566	10,39%
3.	ING Otwarty Fundusz Emerytalny***	88 742 929	5,06%	88 742 929	5,06%

*zgodnie z zawiadomieniem akcjonariusza z dnia 28.02.2013 r.

**zgodnie z zawiadomieniem akcjonariusza z dnia 23.03.2011 r.

*** zgodnie z zawiadomieniem akcjonariusza z dnia 28.12.2011 r.

Rysunek nr 2. Struktura akcjonariatu, według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia sprawozdania**2.2.3. Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących**

Na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę przedstawiał się następująco:

Tabela nr 3. Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby zarządzające

L.p.	Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 9 maja 2013 r. (publikacja raportu za I kwartał 2013 r.)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień sporządzenia sprawozdania
1.	Dariusz Lubera	6 576	b.z.	6 576
2.	Joanna Schmid	0	b.z.	0
3.	Dariusz Stolarczyk	42 611	b.z.	42 611
4.	Krzysztof Zawadzki	27 337	b.z.	27 337

b.z. - bez zmian

Tabela nr 4. Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby nadzorujące

L.p.	Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 9 maja 2013 r. (publikacja raportu za I kwartał 2013 r.)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień sporządzenia sprawozdania
1.	Antoni Tajduś	0	b.z.	0
2.	Rafał Wardziński	0	b.z.	0
3.	Leszek Koziorowski	0	b.z.	0
4.	Jacek Kuciński	935	b.z.	935
5.	Marcin Majeranowski	0	b.z.	0
6.	Jacek Szyke	0	b.z.	0
7.	Marek Ściążko	0	b.z.	0

L.p.	Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 9 maja 2013 r. (publikacja raportu za I kwartał 2013 r.)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień sporządzenia sprawozdania
8.	Agnieszka Trzaskalska	0	b.z.	0

b.z. - bez zmian

2.3. Przedmiot i zakres prowadzonej działalności

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest:

1. Działalność firm centralnych (head offices) i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych (PKD 70.10 Z),
2. Handel energią elektryczną (PKD 35.14 Z),
3. Sprzedaż hurtowa paliw i produktów pochodnych (handel węglem, gazem i biomasą) (PKD 46.71 Z).

TAURON jako podmiot dominujący pełni funkcję konsolidującą i zarządzczą w Grupie Kapitałowej TAURON.

Obok funkcji zarządczej, podstawową działalnością Spółki jest hurtowy obrót energią elektryczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na podstawie koncesji na obrót energią elektryczną (OEE/508/18516/W/2/2008/MZn), wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) na okres od 1 czerwca 2008 r. do 31 maja 2018 r.

Spółka prowadzi działalność w zakresie sprzedaży energii do wyselekcjonowanej grupy klientów o charakterze strategicznym. Do grupy tych klientów zalicza się takie podmioty jak: KGHM Polska Miedź S.A. (KGHM), ArcelorMittal Poland S.A. (ArcelorMittal Poland), CMC Zawiercie S.A., Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” S.A., Kompania Węglowa S.A. (Kompania Węglowa) i inne podmioty z różnych branż przemysłowych o znacznym zapotrzebowaniu na energię elektryczną. Do funkcji realizowanych w tym obszarze należy także realizowanie przyjętej polityki marketingowej Spółki oraz planów marketingowych w zakresie sprzedaży do klientów o charakterze strategicznym, badanie potrzeb produktowych dotyczących rynku sprzedaży energii w celu doskonalenia oferty produktowej Spółki oraz pozyskiwanie informacji na temat działań konkurencji, zdarzeń zachodzących w otoczeniu Spółki. Dodatkowo Spółka koordynuje działania zarządcze w obszarze sprzedaży, marketingu i obsługi klienta realizowane przez spółki: TAURON Sprzedaż i TAURON Obsługa Klienta.

Spółka prowadzi obrót energią, tj. zakup i sprzedaż energii na rynku hurtowym w kraju i za granicą. Prowadzona działalność realizowana jest na rynku bieżącym oraz na rynku terminowym w kontraktach zarówno finansowych, jak i w kontraktach z dostawą fizyczną. W Polsce spółka jest aktywnym uczestnikiem giełdy TGE, oraz platform OTC prowadzonych przez londyńskich brokerów energii (TFS i GFI). TAURON aktywnie uczestniczy w aukcjach wymiany międzysystemowej przesyłu energii na granicach polsko-czeskiej oraz polsko-niemieckiej, obsługiwanych przez biuro aukcyjne CAO. Obrót na rynku niemieckim odbywa się głównie za pośrednictwem giełdy EPEX Spot i giełdy EEX w zakresie handlu instrumentami typu futures, zawierane są również transakcje na rynku pozagiełdowym OTC (ang. OTC - over the counter market). Na rynku czeskim, za pośrednictwem spółki zależnej - TAURON Czech Energy, Spółka działa na praskiej giełdzie PXE Power Exchange Central Europe a.s., która obejmuje rynki: czeski, słowacki i węgierski, oraz na giełdzie OTE a.s.

Należy wskazać, że w kompetencjach Spółki jest zarządzanie, na potrzeby Grupy Kapitałowej TAURON, świadectwami pochodzenia, stanowiącymi potwierdzenie wytworzenia energii elektrycznej w źródłach odnawialnych, w wysokosprawnej kogeneracji, kogeneracji opalanej paliwami gazowymi, kogeneracji opalanej metanem kopalnianym lub gazem z biomasy, ze źródeł wykorzystujących biogaz rolniczy oraz świadectwami efektywności energetycznej i gwarancjami pochodzenia. Działalność ta polega na optymalizowaniu pozycji w portfelu praw majątkowych, zakupie i sprzedaży tych jednostek, w odniesieniu do spółek z Obszaru Wytwarzania, jak i spółek, które sprzedają energię elektryczną odbiorcom końcowym i w związku z tym są objęte obowiązkiem umorzenia świadectw pochodzenia. Działalność na rynku praw majątkowych prowadzona jest również przez TAURON celem wywiązania się z obowiązku przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z tytułu sprzedaży energii do odbiorców końcowych.

Spółka jest również centrum kompetencyjnym w zakresie uprawnień do emisji CO₂ dla spółek Grupy Kapitałowej TAURON i klientów zewnętrznych. Dzięki centralizacji handlu emisjami uzyskano efekt synergii polegający na zwiększeniu efektywności procesu zabezpieczania pozycji w portfelach uprawnień do emisji CO₂, przy optymalnym poziomie kosztów wykorzystania istniejących zasobów podmiotów wchodzących w skład Grupy Kapitałowej TAURON. Wraz z centralizacją tej funkcji w TAURON, Spółka odpowiada za rozliczanie uprawnień do emisji CO₂ poszczególnych spółek, racjonalne gospodarowanie przyznanymi uprawnieniami, zabezpieczenie potrzeb emisyjnych spółek zależnych, wsparcie w negocjowaniu przyszłych limitów uprawnień oraz wprowadzenie spółek w nowe warunki działania III fazy systemu EU ETS (ang. European Union Emission Trading System) obejmujący lata 2013-2020. Realizując powyższe cele w zakresie

handlu uprawnieniami do emisji CO₂, Spółka aktywnie uczestniczy w handlu na paryskiej giełdzie BlueNext, londyńskiej giełdzie European Climate Exchange (ICE), lipskiej giełdzie EEX oraz na europejskim rynku pozagiełdowym OTC.

Dodatkowo TAURON pełni również funkcję Operatora Rynku dla spółek z Grupy Kapitałowej TAURON oraz klientów zewnętrznych. Działalność ta opiera się na podstawie Umowy przesyłowej z dnia 21 sierpnia 2008 r. zawartą z Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP) - spółką PSE SA. (PSE). Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, Spółka obecnie dysponuje na zasadach wyłączności zdolnościami wytwórczymi w zakresie handlowo-technicznym, odpowiada za optymalizację wytwarzania, tj. dobór jednostek wytwórczych do ruchu oraz odpowiedni rozdział obciążeń w celu realizacji zawartych kontraktów z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych jednostek wytwórczych oraz ograniczeń sieciowych i innych w różnych horyzontach. W ramach usług dla Obszaru Wytwarzania Spółka uczestniczy w przygotowaniu planów remontów, planów mocy dyspozycyjnych oraz planów produkcji dla jednostek wytwórczych w różnych horyzontach czasowych oraz ich uzgadnianiu z OSP i Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

Zgodnie z przyjętym modelem biznesowym, TAURON sprawuje funkcję zarządczą w zakresie zarządzania zakupami paliw produkcyjnych na potrzeby podmiotów wytwórczych wchodzących w skład Grupy Kapitałowej TAURON. Od 1 stycznia 2012 r. Spółka, centralizując zakupy paliw produkcyjnych, rozpoczęła działalność w zakresie zakupu i sprzedaży biomasy oraz zapewnienia ciągłości dostaw na potrzeby jednostek wytwórczych TAURON Wytwarzanie. Z dniem 1 czerwca 2012 r. rozszerzono działalność operacyjną związaną z zakupem i sprzedażą paliw oraz zapewnieniem ciągłości dostaw o węgiel. Poprzez konsolidację zakupów paliw sukcesywnie buduje się również kompetencje w zakresie obrotu paliwami gazowymi. W dniu 27 kwietnia 2012 r. TAURON uzyskał stosowną koncesję na obrót paliwami gazowymi na terenie kraju, a w dniu 19 października 2012 r. Prezes URE zatwierdził Taryfę dla paliw gazowych TAURON. W dniu 3 listopada 2012 r. rozpoczęto obrót gazem (do spółek Grupy TAURON).

Aktywność w zakresie rynku gazu realizowana była także poprzez udział w konsultacjach Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej oraz konsultacjach ogłoszonych przez Polskie LNG S.A. i Operatora Systemu Magazynów. Spółka została zarejestrowana na platformie przepustowości PRISMA European Capacity Platform GmbH umożliwiającej aktywny udział w mechanizmie przydziału zdolności przesyłowych. Ponadto TAURON rozszerzył uczestnictwo na giełdzie EEX w zakresie gazu, co stwarza możliwość zabezpieczenia potrzeb importu lub eksportu do/z krajowego systemu gazowego z rynku niemieckiego na konkurencyjnych zasadach.

3. Działalność Grupy Kapitałowej TAURON

3.1. Podstawowe obszary działalności Grupy Kapitałowej TAURON

Grupa Kapitałowa TAURON jest zintegrowanym pionowo przedsiębiorstwem energetycznym, które zajmuje wiodącą pozycję w dziedzinie wytwarzania, dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej w Polsce i w Europie Środkowo-Wschodniej. Grupa Kapitałowa TAURON prowadzi działalność w następujących Obszarach (zwanym również w dalszej części niniejszego sprawozdania Segmentami):

Obszar Wydobywanie, obejmujący głównie wydobywanie, 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 i innej termicznie pozyskiwanej energii. Podstawowe paliwa wykorzystywane przez Obszar Wytwarzanie to węgiel kamienny, biomasa i gaz koksowniczy. W Segmentie Wytwarzanie w ramach Grupy Kapitałowej TAURON działa spółka TAURON Wytwarzanie. W dniu 2 stycznia 2013 r. nastąpił podział tej spółki poprzez wydzielenie Elektrociepłowni Katowice (EC Katowice) do spółki TAURON Ciepło należącej do Segmentu Ciepło. Dane porównywalne Obszaru Wytwarzanie i Obszaru Ciepło zostały odpowiednio przekształcone.

Obszar Odnawialne Źródła Energii (OZE), obejmujący wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej przy współspalaniu biomasy przypisanej do Obszaru Wytwarzanie). Działalność ta prowadzona jest przez spółkę TAURON EKOENERGIA oraz spółki zależne od TAURON EKOENERGIA: BELS INVESTMENT i MEGAWAT MARSZEWO.

Obszar Dystrybucja, obejmujący dystrybucję energii elektrycznej z wykorzystaniem sieci dystrybucyjnych położonych w południowej Polsce, która to działalność prowadzona jest przez TAURON Dystrybucja. W tym Obszarze ujęta jest również spółka TAURON Dystrybucja Serwis (powstała z połączenia TAURON Serwis GZE oraz PUE Wrocław S.A.).

Obszar Sprzedaż, obejmujący sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych oraz handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂, prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia oraz paliwami. Działalność w tym Obszarze prowadzona jest przez spółki: TAURON, TAURON Sprzedaż, TAURON Sprzedaż GZE oraz TAURON Czech Energy.

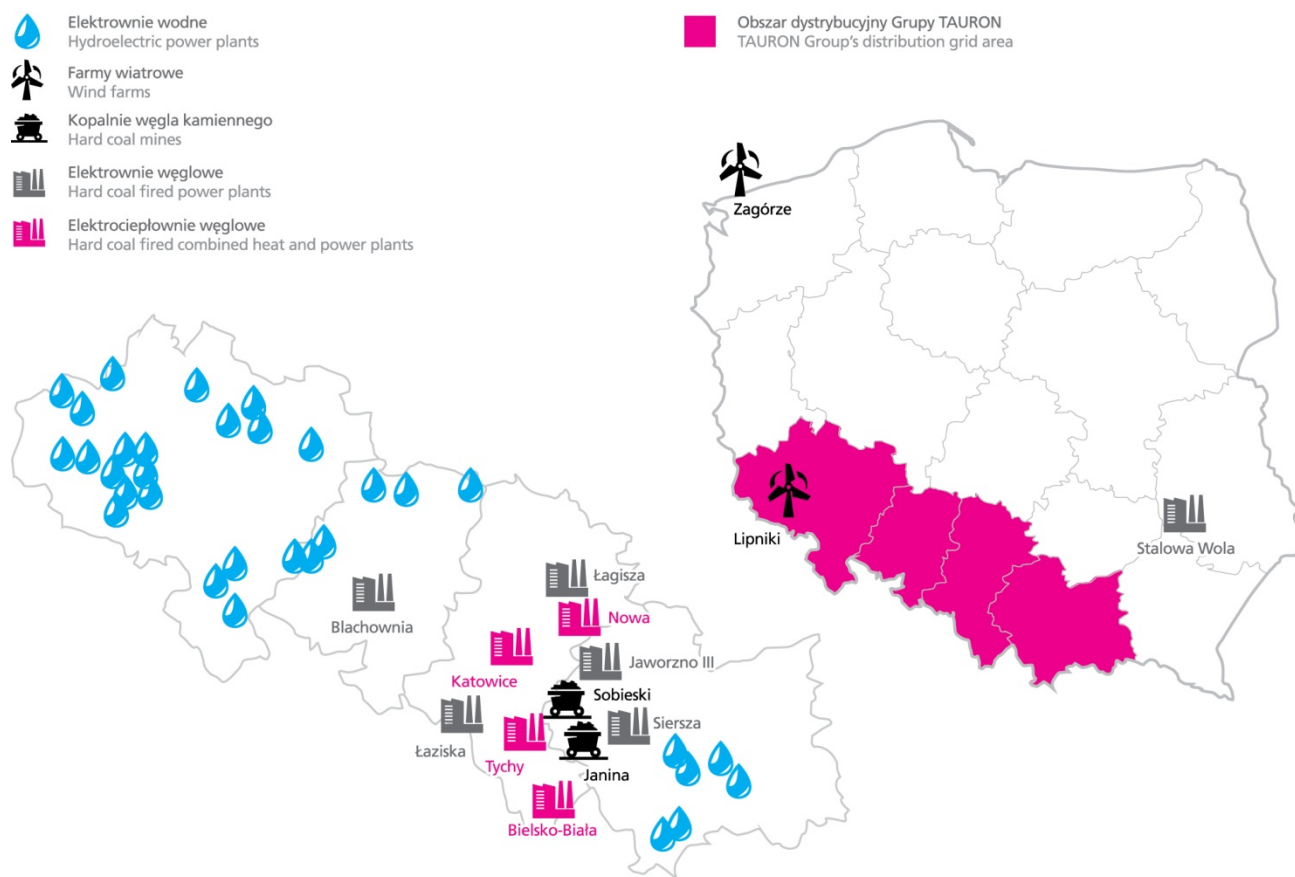
Obszar Obsługa Klienta, obejmujący głównie obsługę klienta wewnętrznego (spółki z Grupy Kapitałowej TAURON) w zakresie obsługi procesu sprzedaży oraz w zakresie obsługi finansowo-księgowej wybranych spółek Grupy Kapitałowej TAURON. W ramach tego obszaru działa spółka TAURON Obsługa Klienta.

Obszar Ciepło, obejmujący wytwarzanie, dystrybucję i sprzedaż ciepła oraz innych mediów, w ramach którego działa spółka TAURON Ciepło (po połączeniu ze spółkami: EC Tychy, EC Nowa, EC w Kamiennej Górze).

Obszar Pozostałe, obejmujący głównie działalność w zakresie wydobywania kamienia, w tym kamienia wapiennego, na potrzeby energetyki, hutnictwa, budownictwa i drogownictwa oraz w zakresie produkcji sorbentów przeznaczonych do instalacji odsiarczania spalin metodą mokrą oraz do wykorzystania w kotłach fluidalnych (działalność prowadzona przez spółkę KW Czatkowice), a także działalność w zakresie obrotu energią elektryczną i produktami pochodnymi (prowadzona jest przez spółkę PEPKH).

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

Poniższa mapa przedstawia lokalizację kluczowych aktywów Grupy Kapitałowej TAURON oraz obszar dystrybucyjny, na którym działalność prowadzi TAURON Dystrybucja, jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

Rysunek nr 3. Lokalizacja kluczowych aktywów Grupy Kapitałowej TAURON

W pierwszym półroczu i drugim kwartale 2013 r. Grupa TAURON osiągnęła następujące kluczowe parametry operacyjne:

Tabela nr 5. Kluczowe parametry operacyjne Grupy Kapitałowej TAURON (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)

L.p.	Kluczowe parametry operacyjne	J.m.	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	II kwartał 2013 r.	II kwartał 2012 r.	Dynamika 2013/2012
1.	Produkcja węgla handlowego	mln Mg	3,00	2,57	116,7%	1,48	1,36	108,8%
2.	Wytwarzanie energii elektrycznej (produkcja netto Grupy), w tym:	TWh	9,75	9,24	105,5%	4,60	4,25	108,2%
3.	<i>Produkcja netto Obszaru Wytwarzanie</i>	TWh	8,86	8,40	105,5%	4,16	3,88	107,2%
4.	<i>Produkcja netto Obszaru OZE</i>	TWh	0,28	0,28	100,0%	0,16	0,14	114,3%
5.	<i>Produkcja netto Obszaru Ciepło</i>	TWh	0,61	0,55	110,9%	0,27	0,23	117,4%
6.	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych Grupy, w tym:	TWh	0,60	0,65	92,3%	0,31	0,34	91,2%
7.	<i>Produkcja z biomasy Obszaru Wytwarzanie i Ciepło</i>	TWh	0,31	0,36	86,1%	0,15	0,20	75,0%

8.	Produkcja elektrowni wodnych i wiatrowych Obszaru OZE	TWh	0,29	0,29	100,0%	0,16	0,13	123,1%
9.	Wytwarzanie ciepła przez Grupę, w tym:	PJ	9,43	9,72	97,0%	1,94	1,93	100,5%
10.	Produkcja ciepła Obszaru Wytwarzanie	PJ	4,37	4,90	89,2%	0,89	0,98	90,8%
11.	Produkcja ciepła Obszaru Ciepło	PJ	5,05	4,82	104,8%	1,05	0,94	111,7%
12.	Dystrybucja energii elektrycznej	TWh	23,98	24,18	99,2%	11,56	11,48	100,7%
13.	Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej (przez Obszary Sprzedaż, Wytwarzanie i Ciepło)	TWh	20,85	22,70	91,9%	9,92	10,81	91,8%
14.	Liczba klientów - Dystrybucja	tys.	5 313,3	5 288,8	100,5%	5 313,3	5 288,8	100,5%

3.2. Ważniejsze zdarzenia i dokonania Grupy Kapitałowej TAURON mające znaczący wpływ na działalność

Do ważniejszych zdarzeń mających znaczący wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, które wystąpiły w I półroczu 2013 r., jak również do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania, należą:

Przyjęcie Programu poprawy efektywności na lata 2013-2015

W dniu 15 stycznia 2013 r. Zarząd TAURON podjął uchwałę w sprawie przyjęcia Programu poprawy efektywności kosztów operacyjnych w Grupie Kapitałowej TAURON na lata 2013-2015. Program został opracowany mając na względzie cel zapewnienia wzrostu wartości Grupy Kapitałowej TAURON.

Przygotowano projekty konsolidacyjne i restrukturyzacyjne, których realizacja przyniesie obniżenie kosztów na poziomie około 860 mln zł w latach 2013-2015 (kwota ogółem w ciągu okresu 3 lat). Programy poprawy efektywności w poszczególnych obszarach działalności zostały przyjęte przez zarządy spółek zależnych i stanowiły podstawę do opracowania programu na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON. Spółka szacuje, że skala obniżenia kosztów działalności operacyjnej w ramach Programu poprawy efektywności z każdym rokiem będzie rosła, oscylując wokół kwoty 300 mln zł w skali roku. Grupa Kapitałowa TAURON spodziewa się obniżenia kosztów operacyjnych w większości obszarów - największy udział przypada na Obszar Dystrybucja i Obszar Wytwarzanie. Jednym z elementów Programu jest wykorzystanie synergii powstałych po włączeniu w struktury Grupy Kapitałowej TAURON spółek przejętego GZE.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 1/2013 z dnia 15 stycznia 2013 r.

Wybór wykonawcy nowego bloku w Elektrowni Jaworzno III

W dniu 24 stycznia 2013 r. w ramach prowadzonego postępowania przetargowego zarząd spółki zależnej TAURON Wytwarzanie dokonał wyboru oferty na budowę bloku o mocy 910 MW na parametry nadkrytyczne w Elektrowni Jaworzno III. Generalnym wykonawcą zostało konsorcjum: RAFAKO S.A. (RAFAKO) (lider konsorcjum) i MOSTOSTAL WARSZAWA S.A. (MOSTOSTAL). Wartość wybranej oferty wynosi 4 399 mln zł netto (5 411 mln zł brutto). Przedmiot zamówienia obejmuje zaprojektowanie i wykonanie bloku energetycznego opalanego węglem kamiennym o mocy 910 MW. Projekt wpisuje się w Strategię Korporacyjną zaprezentowaną w raporcie bieżącym nr 25/2011 z dnia 28 kwietnia 2011 r., która zakłada budowę zrównoważonego portfela wytwórczego składającego się z jednostek w technologii węglowej, gazowej oraz odnawialnych źródeł energii. Zakończenie Projektu przewidziane jest na 2018 r.

W dniu 4 lutego 2013 r. Spółka powzięła wiadomość o złożeniu do Krajowej Izby Odwoławczej przez konsorcja: SNC-Lavalin Polska sp. z o.o., SNC-Lavalin Inc. i Hitachi Power Europe GmbH oraz China National Electric Engineering Co., Ltd. i China Overseas Engineering Group Co., Ltd. odwołań od decyzji TAURON Wytwarzanie w sprawie wyboru oferty złożonej przez konsorcjum RAFAKO - MOSTOSTAL w ramach prowadzonego postępowania przetargowego na wybór generalnego realizatora budowy bloku energetycznego o mocy z zakresu 800-910 MW w Elektrowni Jaworzno III. W dniu 25 marca 2013 r. Krajowa Izba Odwoławcza wydała wyrok oddalający wyżej wymienione odwołania. W dniu 2 maja 2013 r. Spółka powzięła wiadomość o złożeniu do Sądu Okręgowego w Katowicach przez konsorcjum China National Electric Engineering Co., Ltd. i China Overseas Engineering Group Co., Ltd. skargi na wyrok Krajowej Izby Odwoławczej. W dniu 25 czerwca 2013 r. Spółka powzięła wiadomość o cofnięciu przez konsorcjum China National Electric Engineering Co., Ltd. i China Overseas Engineering Group Co., Ltd. skargi na wyrok Krajowej Izby Odwoławczej z dnia 25 marca 2013 r.

W dniu 3 czerwca 2013 r. Spółka powzięła wiadomość o przedłużeniu do 31 lipca 2013 r. włącznie terminu związania ofertą złożoną przez konsorcjum RAFAKO - MOSTOSTAL w ramach prowadzonego postępowania przetargowego na wybór generalnego realizatora budowy bloku energetycznego w Elektrowni Jaworzno III. Konsorcjum przedłożyło także aneks do gwarancji bankowej wadialnej przedłużający okres ważności wadium do 31 lipca 2013 r. włącznie.

W dniu 30 lipca 2013 r. Spółka powzięła wiadomość o przedłużeniu do 30 września 2013 r. włącznie terminu związania ofertą złożoną przez konsorcjum RAFAKO - MOSTOSTAL w ramach prowadzonego postępowania przetargowego na wybór generalnego realizatora budowy bloku energetycznego w Elektrowni Jaworzno III. Konsorcjum przedłożyło także aneks do gwarancji bankowej wadialnej przedłużający okres ważności wadium do 30 września 2013 r. włącznie.

O powyższych zdarzeniach Spółka informowała w raportach bieżących nr 3/2013 z 24 stycznia 2013 r., 4/2013 oraz 5/2013 z 4 lutego 2013 r., nr 10/2013 z 25 marca 2013 r., nr 19/2013 z 2 maja 2013 r., nr 23/2013 z 3 czerwca 2013 r., nr 30/2013 z 25 czerwca 2013 r. oraz nr 35/2013 z 30 lipca 2013 r.

Podpisanie aneksu do umowy ramowej w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków

W dniu 4 lipca 2012 r. Spółka zawarła ramową umowę w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków (dalej: „Umowa”), pomiędzy: TAURON, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG), ENEA S.A. (ENEA), KGHM oraz PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE), o czym Spółka informowała raportem bieżącym nr 34/2012 z dnia 4 lipca 2012 r. W dniu 12 listopada 2012 r. został podpisany Aneks nr 1 do wyżej wymienionej Umowy, o którym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 38/2012 z dnia 12 listopada 2012 r.

W dniu 21 lutego 2013 r. podpisany został aneks nr 2 Aneks nr 2 do wyżej wymienionej Umowy. Strony postanowiły o przedłużeniu terminu na ustalenie szczegółowych warunków współpracy do dnia 4 maja 2013 r. W przypadku, gdy w terminie do dnia 4 maja 2013 r. Strony nie uzgodnią szczegółowych warunków współpracy, Umowa może zostać wypowiedziana przez każdą ze Stron. Ponadto, jeżeli w ciągu trzech miesięcy po dokonaniu tych uzgodnień Strony nie uzyskają wszystkich wymaganych zgód korporacyjnych lub jeżeli do dnia 31 grudnia 2013 r. nie zostaną uzyskane wymagane zgody na dokonanie koncentracji, Umowa wygaśnie. Zmiana terminów, o których mowa powyżej związana jest z trwającymi rokowaniami w zakresie szczegółowych warunków współpracy, w ramach których m.in. opracowywana jest dokumentacja projektu.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 6/2013 z dnia 21 lutego 2013 r.

Zawarcie umowy znaczącej z Kompanią Węglową S.A.

W dniu 1 marca 2013 r. pomiędzy TAURON i Kompanią Węglową została zawarta umowa, której przedmiotem jest zakup węgla kamiennego przez Spółkę („Umowa”). Umowa została zawarta na okres trzech lat od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2015 r. Szacunkowa wartość Umowy w całym okresie jej obowiązywania wynosi 2,4 mld zł netto. Strony Umowy postanowiły, że kary umowne będą naliczane w przypadku niedostarczenia lub nieodebrania węgla i będą wynosiły 20% wartości netto niedostarczonego lub nieodebranego wolumenu węgla, przy czym dopuszczalne jest 5% odchylenie. Postanowienia te dotyczą wolumenu ok. 7,2 mln ton węgla w latach 2013-2015. Dla pozostałej części wolumenu poziom kar umownych zostanie odrębnie uzgodniony pomiędzy stronami i zapisany w aneksie do Umowy. Od dnia 1 stycznia 2013 r. Umowa zastępuje umowę zawartą w dniu 1 grudnia 2010 r. pomiędzy Południowym Koncernem Energetycznym S.A. (spółka zależna Emitenta, obecnie TAURON Wytwarzanie) a Kompanią Węglową i przejętą przez Emitenta w dniu 5 czerwca 2012 r. w ramach centralizacji handlu paliwami w „Grupie TAURON”.

O zawarciu Umowy Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 7/2013 z 1 marca 2013 r.

Wybór biegłego rewidenta

W dniu 13 marca 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki, działając na podstawie § 20 ust. 1 pkt 6) Statutu, dokonała wyboru firmy Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa (Deloitte), jako podmiotu uprawnionego do przeprowadzenia:

1. badania jednostkowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych TAURON za lata obrotowe 2013, 2014 i 2015,
2. przeglądów półrocznych jednostkowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych TAURON sporządzonych za okresy kończące się 30 czerwca 2013 r., 30 czerwca 2014 r. oraz 30 czerwca 2015 r.

Deloitte została wpisana na listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych pod numerem 73. Dotychczas usługi świadczone na rzecz Spółki przez Deloitte obejmowały badanie sprawozdania finansowego sporządzonego zgodnie z ustawą o rachunkowości za 2007 r. oraz badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego sporządzonego zgodnie z ustawą o rachunkowości za 2007 r. Wybór biegłego rewidenta nastąpił w trybie przetargu nieograniczonego zgodnie z ustawą z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2010 r. nr 113 poz. 759 z późn. zm.).

O wyborze biegłego rewidenta Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 8/2013 z dnia 13 marca 2013 r.

Spełnienie warunków zawieszających dotyczących umów znaczących zawartych w ramach projektu „Budowa bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli”

W nawiązaniu do zawarcia umów znaczących w ramach projektu „Budowa bloku gazowo - parowego w Stalowej Woli”, w tym umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy na dostawy paliwa gazowego, w dniu 25 kwietnia 2013 r. została zawarta umowa zapewniająca finansowanie budowy, rozruchu i rozpoczęcia eksploatacji bloku gazowo-parowego w ramach wyżej wymienionego projektu, w związku, z czym spełniony został ostatni z warunków zawieszających umowy sprzedaży energii. Elektrociepłownia Stalowa Wola dostarczyła do PGNiG S.A. (PGNiG) oświadczenie potwierdzające uzyskanie finansowania budowy bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli, co oznacza, iż spełniony został ostatni warunek zawieszający Umowy Gazowej. W związku powyższym spełnione zostały wszystkie warunki zawieszające dotyczące Projektu.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 17/2013 z dnia 26 kwietnia 2013 r.

Wypłata dywidendy z zysku netto za 2012 r.

W dniu 16 maja 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku za rok obrotowy 2012, określenia kwoty przeznaczonej na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy oraz ustalenia dnia dywidendy i dnia wypłaty dywidendy. Zgodnie z uchwałą Zwyczajne Walne Zgromadzenie przeznaczyło na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy z zysku netto za rok obrotowy 2012 kwotę 350.509.878,80 zł, co oznacza, że kwota dywidendy przypadająca na jedną akcję wyniosła 0,20 zł. Jednocześnie Walne Zgromadzenie ustaliło termin prawa do dywidendy na dzień 3 czerwca 2013 r. (dzień dywidendy) oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 18 czerwca 2013 r. (dzień wypłaty dywidendy).

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 21/2013 z dnia 16 maja 2013 r.

Zakończenie modernizacji kotła bloku BC-35 w Zakładzie Wytwarzania w Tychy

W latach 2010-2013 w elektrociepłowni w Tychach realizowano zadanie przebudowy istniejącego kotła fluidalnego OFz 135/K7 ze złożem cyrkulacyjnym (CFB) opalanego węglem kamiennym (blok BC 35 o mocy zainstalowanej 40 MW) na kocioł fluidalny ze złożem bąbelkowym (BFB) opalany biomasą, przy założeniu zachowania dotychczasowej wydajności.

W ramach projektu w grudniu 2012 r. uzyskano pozwolenie na użytkowanie, wykonano próby koncesyjne i 15 lutego 2013 r. uzyskano koncesję URE na wytwarzanie energii elektrycznej oraz koncesję na wytwarzanie ciepła. Przeprowadzono pomiary gwarancyjne.

W ramach realizacji projektu zrealizowano również zadanie budowy kotła wodnego WR 40 opalanego węglem (40 MW_t) - w maju 2013 r. uzyskano pozwolenie na użytkowanie.

Oddanie do eksploatacji jednostki OZE o mocy 20 MW w Elektrowni Stalowa Wola

W I kwartale 2013 r. oddano do użytku instalację do produkcji energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii w Elektrowni Stalowa Wola. Inwestycja ta obejmowała modernizację kotła węglowego K-10 w celu przystosowania go do spalania w 100% biomasy, budowę instalacji przygotowania biomasy oraz modernizację turbogenerатора TG-6 w celu przystosowania go do pracy blokowej ze zmodernizowanym kotłem. Instalacja umożliwia spalanie zarówno biomasy przetworzonej (np. pelety) jak i nieprzetworzonej. W marcu 2013 r. przeprowadzono ruch próbny oraz przekazano instalację do eksploatacji, trwa proces uzyskiwania koncesji.

Dzięki oddaniu instalacji w Tychach oraz w Stalowej Woli, istotnie wzrósł potencjał „Grupy TAURON” w zakresie produkcji energii ze źródeł biomasowych. Aktualnie „Grupy TAURON” posiada trzy biomasowe odnawialne źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej 110 MW.

Wybór głównego wykonawcy na budowę nowego bloku ciepłowniczego w Zakładzie Wytwarzania Tychy

W dniu 22 kwietnia 2013 r. spółka TAURON Ciepło, dla realizacji projektu budowy nowego bloku ciepłowniczego w Zakładzie Wytwarzania Tychy (ZW Tychy), wybrała jako najkorzystniejszą ofertę Elektrobudowy S.A. (Elektrobudowa), z którą w dniu 20 czerwca 2013 r. podpisano umowę.

Zadanie ma być zrealizowane w oparciu o kontrakt i obejmuje projekt, dostawę, montaż, rozruch i przekazanie do eksploatacji nowego bloku ciepłowniczego z kotłem fluidalnym i turbiną ciepłowniczo-kondensacyjną. Odbudowa mocy wytwórczych w TAURON Ciepło w ZW Tychy wynika z konieczności dostosowania ZW Tychy do nowych zaostrożonych norm emisyjnych. Celem inwestycji jest utrzymanie obecnego statusu ZW Tychy jako podstawowego i głównego wytwórcy ciepła dla odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Tychy.

Oddanie do eksploatacji bloku ciepłowniczego o mocy 50 MW w Zespole Elektrociepłowni Bielsko-Biała

Do końca czerwca 2013 r. wykonano i uruchomiono blok, przeprowadzono ruch próbny i przekazano do eksploatacji. Zadanie budowy bloku ciepłowniczego w kogeneracji o mocy 50 MW_e oraz 106 MW_t (182 MW_t wraz z jednostką szczytową) w Zespole Elektrociepłowni Bielsko-Biała rozpoczęto pod koniec 2011 r. Celem inwestycji było zastąpienie

wyeksplotowanych i niskosprawnych jednostek wytwórczych wysokosprawną jednostką spełniającą wymogi w zakresie ochrony środowiska dotyczące emisji NO_x, SO₂ oraz pyłów. Realizacja zadania ma kluczowe znaczenie dla systemu ciepłowniczego Bielska-Białej. Nowy blok jest głównym źródłem ciepła dla miasta.

Podpisanie porozumienia w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej

W dniu 25 czerwca 2013 r. PGE, KGHM, TAURON oraz ENEA zawarły Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. Porozumienie obowiązuje do dnia 30 września 2013 r. z możliwością przedłużenia okresu jego obowiązywania o jeden kwartał za zgodą wszystkich stron Porozumienia.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 31/2013 z 26 czerwca 2013 r.

Wniosek dotyczący zmiany Statutu Spółki

Mając na uwadze wymogi określone w Dobrych Praktykach Spółek Notowanych na Gieldzie Papierów Wartościowych S.A. w Warszawie w zakresie dotyczącym sposobu uczestnictwa akcjonariuszy w obradach Walnego Zgromadzenia za pośrednictwem środków komunikacji elektronicznej, Zarząd podjął decyzję o wystąpieniu z wnioskiem do Walnego Zgromadzenia Spółki o dokonanie zmian w Statucie Spółki.

W dniu 16 maja 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki nie podjęło uchwały w sprawie zmiany Statutu Spółki.

O powyższych zdarzeniach Spółka informowała w raportach bieżących nr 13/2013 z 11 kwietnia 2013 r., nr 20/2013 z dnia 16 maja 2013 r.

Ogłoszenie upadłości spółki zależnej Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy „JAGA” sp. z o.o.

W dniu 2 kwietnia 2013 r. zarząd spółki Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy "JAGA" sp. z o.o. ("OSW Jaga"), tj. spółki pośrednio zależnej od Emitenta, złożył do Sądu Rejonowego Wydział V Gospodarczy w Nowym Sączu wniosek o ogłoszenie upadłości spółki OSW Jaga. W dniu 5 czerwca 2013 r. do Spółki wpłynęło postanowienie Sądu Rejonowego w Nowym Sączu Wydział V - Sąd Gospodarczy o ogłoszeniu w dniu 3 czerwca 2013 r. upadłości spółki OSW Jaga obejmującej likwidację jej majątku. Postanowienie uprawomocniło się w dniu 17 czerwca 2013 r.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raportach bieżących nr 11/2013 z dnia 2 kwietnia 2013 r., nr 24/2013 z dnia 5 czerwca 2013 r. oraz nr 26/2013 z dnia 12 czerwca 2013 r.

Zatwierdzenie przez Prezesa URE taryfy dla energii elektrycznej

W dniu 6 czerwca 2013 r. Spółka powzięła informację o zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ustalonej dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja z wyłączeniem obszaru gliwickiego) taryfy dla energii elektrycznej na okres od 1 lipca do 31 grudnia 2013 r. dla spółki TAURON Sprzedaż. Zatwierdzona taryfa uwzględnia obniżkę cen sprzedaży energii dla grupy taryfowej G średnio o 4,55%, wynikającą z niższych kosztów zakupu energii elektrycznej.

O przedmiotowym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 25/2013 z 6 czerwca 2013 r.

Podtrzymanie ratingu agencji Fitch dla TAURON

W dniu 21 czerwca 2013 r. agencja ratingowa Fitch („Fitch”) poinformowała o podtrzymaniu ratingu dla Spółki w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie BBB z perspektywą stabilną. Według agencji Fitch ratingi odzwierciedlają wiodącą pozycję Spółki w krajowym segmencie dystrybucji energii elektrycznej oraz silną pozycję w segmencie wytwarzania. Jednocześnie ratingi są ograniczone przez pogarszające się wyniki finansowe segmentu wytwarzania, niewielką dywersyfikację źródeł wytwarzania (flota wytwarzania oparta głównie na węglu kamiennym) oraz przewidywane przez Fitch pogorszenie wskaźników kredytowych spółki w latach 2013-2017. Wyższy poziom EBITDA pochodzący z regulowanego segmentu dystrybucji, głównie dzięki całorocznej kontrybucji nabytego w grudniu 2011 r. GZE, umożliwił Spółce zniwelowanie negatywnego wpływu niższej rentowności segmentu wytwarzania w 2012 r. Fitch oczekuje, iż dźwignia finansowa netto „Grupy TAURON” (wskaźnik wyliczany przez Fitch jako skorygowany dług netto do sumy przepływów środków z działalności operacyjnej (FFO) i odsetek) wzrośnie do poziomu około 3 w 2015 r. z poziomu 1,3 na koniec 2012 r., z powodu wysokich nakładów inwestycyjnych oraz niższego poziomu FFO wynikającego ze słabszych wyników finansowych segmentu wytwarzania.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 27/2013 z dnia 21 czerwca 2013 r.

Odmowa przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Prezesa URE od wyroku w sprawie ustalenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych.

W dniu 25 kwietnia 2012 r. Sąd Apelacyjny w Warszawie wydał wyrok (dalej Wyrok), w którym oddalił apelację Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej Prezes URE) od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony

Konkurencji i Konsumentów z dnia 26 maja 2010r. w sprawie ustalenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych należnych TAURON Wytwarzanie za rok 2008, w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, o czym Spółka informowała raportem bieżącym nr 19/2012 z dnia 25 kwietnia 2012 r. Od powyższego Wyroku Prezes URE wniósł skargę kasacyjną do Sądu Najwyższego. W dniu 21 czerwca 2013 r. Sąd Najwyższy postanowił o odmowie przyjęcia do rozpoznania wyżej wymienionej skargi kasacyjnej Prezesa URE od Wyroku, o co wnosiła Spółka. Postanowienie Sądu Najwyższego w tym przedmiocie nie podlega zaskarżeniu. Tym samym, postępowanie sporne zainicjowane przez Spółkę odwołaniem od decyzji Prezesa URE ustalającej korektę roczną kosztów osieroconych dla Spółki za 2008 r. zostało ostatecznie zakończone zgodnie z wnioskiem Spółki. Powyższa decyzja nie ma bezpośredniego wpływu na wyniki i sytuację finansową TAURON, ponieważ skorygowana zgodnie z wnioskiem Spółki kwota korekty rocznej za 2008 r. została wypłacona Spółce po Wyroku.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 28/2013 z dnia 21 czerwca 2013 r.

Proces połączenia TAURON ze spółką zależną - PKE Broker sp. z o.o.

W dniu 25 czerwca 2013 r. Zarząd TAURON („Emitent”, „Spółka Przejmująca”) podjął decyzję o zamiarze połączenia („Połączenie”) spółki TAURON ze spółką zależną - PKE Broker sp. z o.o. (PKE Broker) („Spółka Przejmowana”), w wyniku czego przyjął Plan Połączenia Spółki Przejmującej ze Spółką Przejmowaną („Plan Połączenia”). Zasadniczym celem, w tym długookresowym, Połączenia jest uporządkowanie struktury Grupy Kapitałowej Emitenta zgodnie z założeniami „Strategii Korporacyjnej dla „Grupy TAURON” na lata 2011-2015, z perspektywą do 2020 r.” zakładającej konsolidację spółek Grupy Kapitałowej Emitenta. W wyniku Połączenia uproszczeniu ulegną struktury organizacyjne, w tym struktury nadzoru i zarządcze, co usprawni zarządzanie „Grupą TAURON” i wyeliminuje znaczną część zbędnych procesów, obniżając jednocześnie koszty działalności. Połączenie spółek przyniesie oszczędności finansowe w obszarze administracyjnym i organizacyjnym, w wyniku ograniczenia liczby organów zarządczych i kontrolnych w ramach Grupy. W rezultacie, Połączenie zwiększy również przejrzystość struktury „Grupy TAURON”. Połączenie odbędzie się zgodnie z art. 492 § 1 pkt 1) ksh tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą. Mając na uwadze fakt, iż Spółka Przejmująca posiada 100% udziału w kapitale zakładowym Spółki Przejmowanej, Połączenie odbędzie się zgodnie z art. 515 § 1 ksh bez podwyższenia kapitału zakładowego Spółki Przejmującej.

O powyższym procesie Spółka informowała w raportach bieżących nr 29/2013 z dnia 25 czerwca 2013 r., 32/2013 z 4 lipca 2013 r. oraz 34/2013 z 24 lipca 2013 r.

Dokonanie aktualizacji szacunkowej wartości umów z Electrabel NV/SA oraz GDF Suez Trading

W związku z przygotowywaniem raportu za I kwartał 2013 r. oraz okresową aktualizacją szacunkowej wartości umów Spółka dokonała aktualizacji szacunkowej wartości umów z Electrabel NV/SA oraz GDF Suez Trading (spółki z Grupy GDF Suez) z dnia 3 kwietnia 2012 r. Przedmiotem umów jest uregulowanie transakcji zawieranych pomiędzy stronami w związku z zakupem, sprzedażą, dostawami i odbiorem energii elektrycznej jak również opcje związane z zakupem, sprzedażą, dostawami i odbiorem energii elektrycznej. Aktualna szacunkowa łączna wartość powyższych umów na okres 5 lat, która uwzględnia obecne warunki rynkowe wynosi ok. 410 mln zł.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 18/2013 z dnia 26 kwietnia 2013 r.

Renegocjacja umów na dostawy węgla

W I połowie 2013 r., w związku ze spadkiem cen energii elektrycznej, TAURON renegocjował ceny na dostawy węgla w kontraktach na 2013 r. W wyniku negocjacji obniżono koszty zakupu surowca.

Korekta produkcji energii elektrycznej ze współspalania

W związku ze spadkiem cen praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł, w I kwartale 2013 r. zaprzestano produkcji energii ze współspalania oraz zrezygnowano z części dostaw biomasy. Produkcja energii ze współspalania uwarunkowana jest od cen dostaw biomasy oraz poziomu cen praw majątkowych wynikających z produkcji energii w źródłach odnawialnych.

Działalność w obszarze obrotu gazem

TAURON, w związku z liberalizacją obrotu gazem w Polsce, jest aktywnym uczestnikiem na hurtowym rynku gazu. TAURON jest zarejestrowanym uczestnikiem platformy aukcyjnej PRISMA primary - The European Capacity Platform, która oferuje zdolności przesyłowe europejskich operatorów systemów przesyłowych. TAURON posiada również obowiązującą do 19 października 2013 r. Taryfę dla paliw gazowych, która była zatwierdzona w IV kwartale 2012 r. Ponadto TAURON rozszerzył uczestnictwo na giełdzie EEX w zakresie gazu, co stwarza możliwość zabezpieczenia potrzeb importu lub eksportu do/z krajowego systemu gazowego z rynku niemieckiego na konkurencyjnych zasadach.

Planowany udział w przetargu na interwencyjną rezerwę zimną

W dniu 6 czerwca 2013 r. PSE rozpoczęły postępowanie przetargowe na zakup usługi interwencyjnej rezerwy zimnej (jest to nowa usługa wprowadzona w 2013 r.). Rozstrzygnięcie przetargu i zawarcie umów na świadczenie tej usługi

ma nastąpić w drugiej połowie 2013 r., natomiast sama usługa ma być świadczona od początku 2016 r. Dostawcami nowej usługi mogą być centralnie dysponowane jednostki wytwórcze, które ze względów technicznych, ekonomicznych i środowiskowych miały być trwale wycofane z eksploatacji po 2016 r., kiedy zgodnie z europejskimi regulacjami zaczną obowiązywać zaostrzone wymogi w zakresie emisji zanieczyszczeń. Przedłużenie żywotności starych bloków ma zapewnić bezpieczny poziom rezerw mocy do czasu, kiedy w systemie elektroenergetycznym pojawią się nowe źródła wytwórcze. Do przetargu będą mogły przystąpić jednostki, korzystające z tzw. derogacji 17.500 godzin, określone w dyrektywie w sprawie emisji przemysłowych IED. Rozwiązanie to jest korzystne dla bloków, których dostosowanie do wymogów dyrektywy jest nieopłacalne. Usługa będzie świadczona na podstawie zasad określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej oraz umów o świadczenie usługi interwencyjnej rezerwy zimnej.

W związku z tym TAURON Wytwarzanie - zgodnie z formalnymi wymogami - w dniu 21 czerwca 2013 r. złożył wniosek do PSE o dopuszczenie do udziału w postępowaniu publicznym poprowadzonym w trybie negocjacji z ogłoszeniem na wybór wykonawcy zamówienia „Zakup usługi interwencyjnej rezerwy zimnej” w zakresie następujących jednostek wytwórczych:

1. Bloki nr 1 i 2 w Elektrowni Łaziska,
2. Blok nr 5 w Elektrowni Łagisza,
3. Bloki nr 3 i 6 w Elektrowni Siersza,
4. Blok nr 8 w Elektrowni Stalowa Wola.

Podatek akcyzowy

W dniu 12 lutego 2009 r. zapadł wyrok Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej potwierdzający, iż Polska złamała unijne prawo poprzez zaniechanie dostosowania do dnia 1 stycznia 2006 r. swojego systemu opodatkowania energii elektrycznej do wymogów art. 21 ust. 5 dyrektywy Rady 2003/96/WE z dnia 27 października 2003 r. *w sprawie restrukturyzacji wspólnotowych przepisów ramowych dotyczących opodatkowania produktów energetycznych i energii elektrycznej* (zmienionej dyrektywą Rady 2004/74/WE z dnia 29 kwietnia 2004 r.), jako że obowiązek podatkowy w zakresie podatku akcyzowego od energii elektrycznej w Polsce w okresie do dnia 28 lutego 2009 r. powstawał w momencie jej wydania przez producenta, a nie w momencie jej dostawy przez dystrybutora lub redystrybutora.

W świetle powyższego jest podstawa do uzyskania zwrotu akcyzy uiszczonej niezgodnie z prawem unijnym. Ministerstwo Finansów stoi jednak na stanowisku, że taki zwrot wiązałby się z bezpodstawnym wzbogaceniem przez wytwórców energii elektrycznej, stąd jest niezasadny. Dlatego proces odzyskiwania akcyzy może się przeciągnąć aż do rozstrzygnięć sądowych.

W związku z niezgodnością polskich przepisów dotyczących akcyzy od energii elektrycznej z przepisami wspólnotowymi elektrownie i elektrociepłownie należące do Grupy Kapitałowej TAURON złożyły korekty deklaracji wraz z wnioskami o stwierdzenie nadpłaty podatku akcyzowego za lata 2006-2008 oraz za miesiące styczeń i luty 2009 r. Łączna wartość nadpłaty wykazana w przedmiotowych wnioskach (bez odsetek) wyniosła ok. 901,5 tys. zł (z czego ponad 90 proc. przypada na TAURON Wytwarzanie). Postępowania dotyczące poszczególnych spółek Grupy Kapitałowej TAURON prowadzone są przed właściwymi Izbami Celnymi, Wojewódzkimi Sądami Administracyjnymi (WSA) oraz Najwyższym Sądem Administracyjnym (NSA).

W I półroczu 2013 r. miały miejsce następujące zdarzenia w tej sprawie:

1. TAURON Wytwarzanie otrzymał pięć decyzji Dyrektora Izby Celnej w Katowicach odmawiających stwierdzenia nadpłaty w podatku akcyzowym na łączną kwotę ok. 519 mln zł,
2. w dniu 18 lutego 2013 r. złożono skargę kasacyjną do NSA od wyroku WSA w Gliwicach z dnia 19 listopada 2012 r. (wartość przedmiotu sporu: ok. 313 mln zł),
3. w dniu 5 czerwca 2013 r. złożono skargę do WSA w Gliwicach na trzy decyzje Dyrektora Izby Celnej w Katowicach wydane w dniu 30 kwietnia 2013 r. (łączna wartość przedmiotu sporu: ok. 209 mln zł).

Konsekwencją wydanych decyzji/wyroków jest brak dodatkowego przychodu dla spółek Grupy Kapitałowej TAURON (przede wszystkim dla TAURON Wytwarzanie) w postaci zwrotu dokonanej nadpłaty.

Tworzenie Centrum Usług Wspólnych

W I półroczu 2013 r. kontynuowane były rozpoczęte w 2012 r. prace nad organizacją Centrum Usług Wspólnych w obszarze rachunkowości (CUW R) i Programu Integracja Funkcji Rachunkowości. Przejęta została obsługa finansowo-księgowa spółek: TAURON, TAURON Wytwarzanie, TAURON Sprzedaż, POEN sp. z o.o., ENPOWER sp. z o.o., ENERGOPOWER sp. z o.o., ENERGOPOWER SERVICE sp z o.o.

Pozostałe

Informacja o istotnych wydarzeniach po dniu 30 czerwca 2013 r. do dnia publikacji niniejszego sprawozdania została zamieszczona w rozdziale 3.5. niniejszego sprawozdania.

3.3. Realizacja inwestycji strategicznych

W Grupie Kapitałowej TAURON w pierwszym półroczu 2013 r. kontynuowane były następujące główne inwestycje strategiczne:

1. budowa bloku parowo-gazowego o mocy 449 MW_e wraz z członem ciepłowniczym o mocy cieplnej 240 MW_t w Stalowej Woli - inwestycja realizowana jest przez spółkę celową z udziałem partnera strategicznego - PGNiG. Generalny wykonawca Abener Energia S.A., realizuje projekt zgodnie z harmonogramem - przygotowane zostały projekty wykonawcze oraz podpisane umowy na dostawę głównych urządzeń. Zakończenie inwestycji planowane jest w 2015 r.;
2. budowa bloku ciepłowniczego, w kogeneracji o mocy 50 MWe oraz 106 MW_t (a 182 MW_t wraz z jednostką szczytową), przystosowanego do produkcji energii elektrycznej oraz ciepła na terenie Zespołu Elektrociepłowni Bielsko-Biała (ZEC Bielsko-Biała) stanowiącej oddział TAURON Wytwarzanie. Inwestycja ma na celu zastąpienie wyeksploatowanych i niskosprawnych jednostek wytwórczych, wysokosprawną jednostką spełniającą wszelkie wymogi w zakresie ochrony środowiska dotyczące emisji NO_x, SO₂ oraz pyłów. Do końca czerwca 2013 r. wykonano i uruchomiono blok, przeprowadzono ruch próbný i dokonano odbioru końcowego w zakresie kontraktu podstawowego. Jednostka wytwórcza stanowi aktualnie podstawowe źródło zasilania w ciepło miasta Bielsko-Biała;
3. budowa farmy wiatrowej o mocy 40 MW w miejscowości Wicko. Trwa montaż siłowni wiatrowych (do końca I półroczu 2013 r. zamontowano większość) oraz budowa stacji elektroenergetycznej i sieci średniego napięcia. Zakończenie inwestycji planowane jest w 2013 r.;
4. budowa farmy wiatrowej o mocy 82 MW w miejscowości Marszewo. Zakończono montaż i testy wszystkich (41 szt.) siłowni wiatrowych. Uruchomiono stację elektroenergetyczną i linię wysokiego napięcia. Trwają prace budowlane w zakresie dróg dojazdowych (likwidacja tymczasowych i budowa docelowych). Zakończenie inwestycji planowane jest w 2013 r.;
5. budowa kogeneracyjnego bloku gazowo-parowego wraz z członem ciepłowniczym o mocy 135 MW_e i mocy cieplnej 90 MW_t w Katowicach (TAURON Ciepło). W przetargu na wybór Generalnego Wykonawcy, oferty złożyli: konsorcjum Bilfinger MCE Berlin GmbH/ Babcock, konsorcjum Energoinstal S.A./ Mostostal Zabrze S.A./ Elektrobudowa S.A. oraz Abener Energia S.A.;
6. budowa nowych mocy wytwórczych w kogeneracji na poziomie 50 MW_e i 86 MW_t w Tychach (TAURON Ciepło). Inwestycja w części dotyczącej modernizacji istniejącego kotła fluidalnego i przystosowania go do spalania biomasy została zakończona, a w lutym br. uzyskano koncesję na produkcję energii kwalifikowanej jako OZE. Zakończono również budowę kotła wodnego opalanego węglem (40 MW_t), dla którego w maju 2013 r. uzyskano pozwolenie na użytkowanie. W czerwcu 2013 r. zawarto umowę z Elektrobudową S.A. jako generalnym wykonawcą budowy nowego bloku (50 MW_e). Zakończenie inwestycji planowane jest w 2016 r.;
7. budowa nowego bloku energetycznego o mocy 910 MW na parametry nadkrytyczne, na terenie Elektrowni Jaworzno III (TAURON Wytwarzanie). Nowy blok będzie charakteryzował się wysoką sprawnością i dyspozycyjnością, a także niskimi poziomami emisji NO_x, SO₂, CO₂, oraz pyłów. W styczniu 2013 r., w przetargu na Generalnego Wykonawcę, jako najkorzystniejszą wybrano ofertę konsorcjum RAFAKO (lider konsorcjum) z MOSTOSTAL. Zakończenie tej inwestycji planowane jest w 2018 r.;
8. budowa instalacji odazotowania spalin w 6 blokach Elektrowni Jaworzno III oraz w 4 blokach Elektrowni Łaziska należących do TAURON Wytwarzanie. Inwestycja ta pozwoli zmniejszyć emisję NO_x w jednostkach do poziomów, które będą obowiązywały od 2018 r. Do 30 czerwca 2013 r. zakończono prace na 4 z 10 bloków, realizacja działań modernizacyjnych zakończy się w 2016 r.;
9. budowa źródła wytwarzania energii elektrycznej w oparciu o wykorzystanie gazu ziemnego, jako surowca do jej produkcji na terenie obecnej Elektrowni Blachownia - w okresie bieżącym spółka celowa „Elektrownia Blachownia Nowa” sp. z o.o. wykonała analizy konkurencyjności planowanej jednostki wytwórczej Elektrowni Blachownia w różnych scenariuszach rynkowych i wariantach technologicznych. Trwają prace w zakresie optymalizacji Projektu;

3.4. Informacja o umowach zawartych przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON

3.4.1. Istotne transakcje z podmiotami powiązаныmi na warunkach innych niż rynkowe

Wszystkie transakcje z podmiotami powiązаныmi są zawierane na warunkach rynkowych. Szczegółowe informacje na temat transakcji z podmiotami powiązаныmi zostały przedstawione w nocie 29 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 r.

3.4.2. Informacje o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytu i pożyczkach

W okresie sprawozdawczym obejmującym I półrocze 2013 r., Spółka oraz spółki zależne nie udzieliły gwarancji oraz poręczeń kredytu lub pożyczki - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, gdzie łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowiła równowartość, co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki.

3.5. Wydarzenia po dniu 30 czerwca 2013 r.

Informacja o zamiarze ujęcia w półrocznym sprawozdaniu finansowym „Grupy TAURON” odpisu aktualizującego wartość jednostek wytwórczych segmentu Wytwarzanie

W dniu 5 lipca 2013 r. TAURON przekazał do wiadomości publicznej informację na temat przewidywanego wpływu niepieniężnego zdarzenia o charakterze jednorazowym w postaci planowanego odpisu aktualizującego dotyczącego nierentownych jednostek wytwórczych segmentu Wytwarzanie. W celu dokonania odpisu Spółka dokonała identyfikacji ośrodków generujących korzyści ekonomiczne (dalej CGU - ang. Cash Generating Unit). Identyfikacja ta została dokonana w oparciu o charakterystykę kosztową oraz analizę aktualnego sposobu kontraktowania i alokowania produkcji z poszczególnych jednostek wytwórczych. W efekcie tych działań spółka dokonała identyfikacji CGU rozumianych jako jednostka lub grupa jednostek wytwórczych. Moc zainstalowana jednostek wytwórczych, których dotyczy odpis wynosi ok. 1.200 MW_e, z czego przeważającą część stanowią bloki klasy 120 MW_e. Wynik przeprowadzonych zgodnie z MSR 36 testów na utratę wartości wskazał na utratę bilansowej wartości rzeczowych aktywów trwałych w segmencie Wytwarzanie w wysokości ok. 240 mln zł. W raporcie bieżącym nr 33/2013 Spółka podała, że szacowany wpływ wyżej opisanego zdarzenia na skonsolidowane wyniki Grupy TAURON za I półrocze 2013 r. przedstawia się następująco:

1. wpływ na zysk netto - ok. 190 mln zł,
2. wpływ na EBITDA - ok. 240 mln zł.

O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 33/2013 z dnia 5 lipca 2013 r.

Podpisanie umowy na budowę turbogenerатора upustowo-kondensacyjnego w Zakładzie Wytwarzania Nowa

W dniu 9 lipca 2013 r. spółka TAURON Ciepło podpisała umowę z Control Process S.A. na budowę turbogeneratora upustowo-kondensacyjnego o mocy 50 MW w Zakładzie Wytwarzania Nowa w Dąbrowie Górniczej (ZW Nowa), która to inwestycja ujęta jest w Krajowym Planie Inwestycyjnym. Jednostka ma zastąpić dwa z trzech działających w zakładzie turbogeneratorów o mocy 25 MW oraz zwiększyć sprawność produkcyjną zakładu. W ramach realizacji zadania przewidziane jest zaprojektowanie, dostawa, montaż, rozruch, przekazanie do eksploatacji kompletnego turbogeneratora upustowo-kondensacyjnego wraz z urządzeniami pomocniczymi i układem wyprowadzenia mocy. Termin zakończenia realizacji inwestycji przewidziany jest na 2015 r.

Zakład Wytwarzania Nowa jest elektrociepłownią powiązaną technologicznie z hutą w Dąbrowie Górniczej należącą do ArcelorMittal Poland. Elektrociepłownia dostarcza media energetyczne niezbędne do działania huty, która jest głównym dostawcą zużywanego paliwa (gaz wielkopiecowy). ZW Nowa wytwarza także ciepło dla klientów z Dąbrowy Górniczej.

Podpisanie umów dotyczących programów emisji obligacji

W dniu 31 lipca 2013 r. pomiędzy TAURON a ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. i BRE Bankiem S.A. została podpisana umowa dotycząca programu emisji obligacji TAURON do maksymalnej kwoty 5 mld zł (Umowa). Umowa została zawarta na okres trzech lat liczony od dnia jej zawarcia. Obligacje emitowane w ramach ww. programu będą zdematerializowane, dyskontowe lub kuponowe, niezabezpieczone. Wartość nominalna i emisyjna jednej obligacji będzie ustalana w warunkach emisji, oprocentowanie będzie ustalane indywidualnie dla każdej transzy w trakcie procesu oferowania obligacji. Okres zapadalności obligacji może wynosić od jednego miesiąca do 10 lat. Zgodnie z zapisami Umowy, obligacje będą mogły być dematerializowane w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. i notowane w Alternatywnym Systemie Obrotu organizowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. lub Bond Spot S.A. Z tytułu posiadania obligacji obligatariuszowi przysługiwać będą wyłącznie świadczenia o charakterze pieniężnym. Spółka po emisji zakończonej sukcesem poniesie standardowe koszty związane z tego typu finansowaniem obejmujące prowizję dealerską.

Również w dniu 31 lipca 2013 r. pomiędzy Spółką a Bankiem Gospodarstwa Krajowego zostały podpisane umowy: gwarancyjna, agencyjna i depozytowa, składające się na program emisji obligacji długoterminowych TAURON o wartości 1 mld zł. Emitowane obligacje będą zdematerializowane, kuponowe i niezabezpieczone. W 2013 r. Spółka uprawniona jest do emisji obligacji, których łączna maksymalna wartość nominalna nie przekroczy 500 mln zł, natomiast w 2014 i 2015 r. łączna maksymalna wartość nominalna emitowanych obligacji nie przekroczy kwoty programu pomniejszonej o wartość nominalną obligacji wyemitowanych w 2013 r. Okres dostępności został określony na dzień 31 grudnia 2015 r., a obligacje będą wykupowane w okresach rocznych, od dnia 20 grudnia 2019 r. do dnia 20 grudnia 2028 r., w równych kwotach w wysokości 100 mln zł. Oprocentowanie wyemitowanych obligacji będzie zmienne, oparte o stopę referencyjną 6M WIBOR plus stała marża banku. Spółka poniesie również standardowe koszty związane z tego typu finansowaniem obejmujące prowizję aranżacyjną oraz prowizję za zaangażowanie. Obligacje objęte będą gwarancją emisji,

tj. zobowiązaniem gwaranta programu (Banku Gospodarstwa Krajowego) do nabywania obligacji emitowanych przez Spółkę.

Środki pozyskane z emisji obligacji będą przeznaczone przede wszystkim na finansowanie wydatków inwestycyjnych „Grupy TAURON”.

O powyższych zdarzeniach Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 36/2013 z dnia 31 lipca 2013 r.

Rozliczenie korekty rocznej kosztów osieroconych za 2012 r. oraz za cały okres obowiązywania ustawy o KDT

W dniu 31 lipca 2013 r. Prezes URE wydał decyzję, w której ustalił wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2012 r. dla TAURON Wytwarzanie w kwocie 423 091 tys. zł Środki pieniężne z tytułu korekty rocznej zostaną wpłacone Spółce do dnia 30 września 2013 r.

W związku z tym, że 2012 r. był ostatnim rokiem programu pokrywania kosztów osieroconych TAURON Wytwarzanie, obecnie oczekuje się na decyzję Prezesa URE o wysokości korekty końcowej kosztów osieroconych rozliczającej uczestnictwo w programie w latach 2008-2012. Decyzja ta powinna być wydana do dnia 31 sierpnia 2013 r., natomiast rozliczenie pieniężne z tytułu korekty końcowej zostanie dokonane do dnia 31 grudnia 2013 r.

Przedłużenie do 30 września 2013 r. ważności oferty konsorcjum RAFAKO - MOSTOSTAL na budowę bloku energetycznego w Elektrowni Jaworzno III

W dniu 30 lipca 2013 r. Zarząd TAURON powziął wiadomość o przedłużeniu do dnia 30 września 2013 r. włącznie terminu związania ofertą złożoną przez konsorcjum RAFAKO - MOSTOSTAL (Konsorcjum) w ramach prowadzonego postępowania przetargowego na wybór generalnego realizatora budowy bloku energetycznego o mocy z zakresu 800-910 MW w Elektrowni Jaworzno III. Konsorcjum przedłożyło także aneks do gwarancji bankowej wadialnej przedłużający okres ważności wadium do dnia 30 września 2013 r. włącznie.

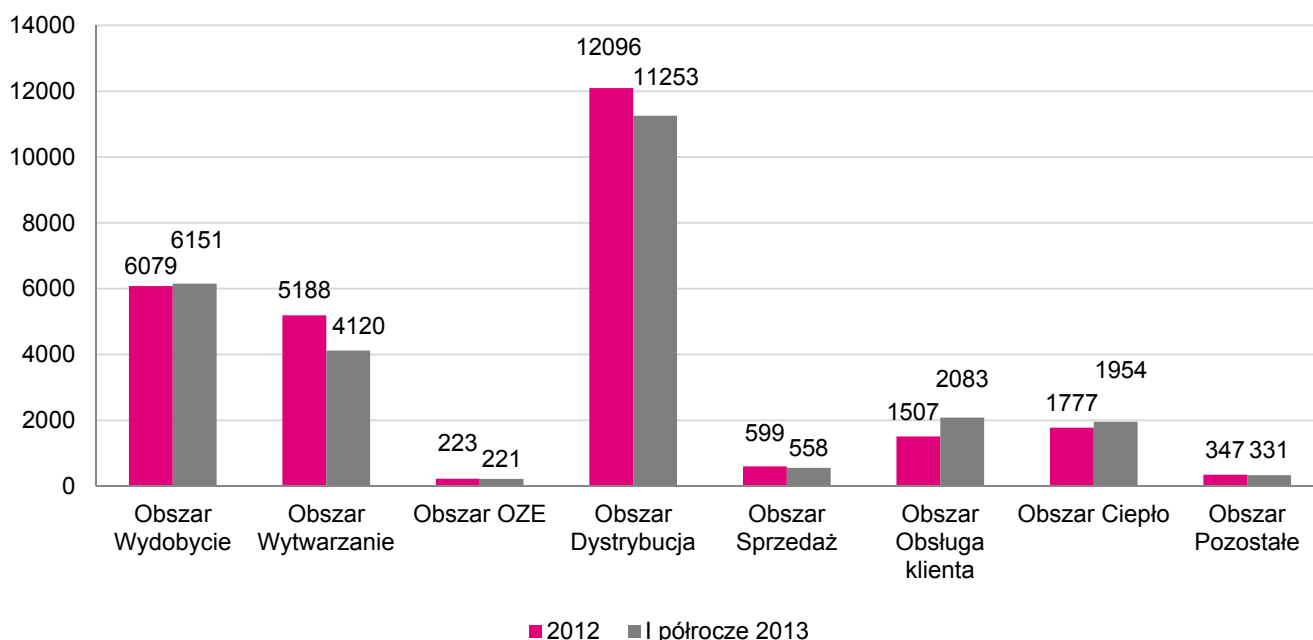
O powyższym zdarzeniu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 35/2013 z dnia 30 lipca 2013 r. Szczegółowy opis znajduje się w rozdziale 3.2.

3.6. Zatrudnienie w Grupie TAURON

Łączne przeciętne zatrudnienie w etatach w Grupie Kapitałowej TAURON w I półroczu 2013 r. wynosiło 26 671 etatów, podczas gdy w 2012 r. wynosiło 27 816 etatów.

Poniższy wykres przedstawia poziomy przeciętne zatrudnienia w Grupie Kapitałowej TAURON, w etatach (w zaokrągleniu do pełnego etatu), w 2012 r. oraz w I półroczu 2013 r. w podziale na poszczególne segmenty działalności.

Rysunek nr 4. Przeciętne zatrudnienie w etatach w Grupie Kapitałowej TAURON w 2012 r. i w I półroczu 2013 r. w podziale na segmenty działalności*



* Przeciętne zatrudnienie w Spółce TAURON Dystrybucja Serwis za I półrocze 2013 r. zostało przedstawione łącznie z TAURON Serwis GZE od początku roku oraz z PUE od dnia 2 kwietnia 2013 r.

Zmiany wielkości przeciętnego zatrudnienia w poszczególnych Obszarach Grupy Kapitałowej TAURON w I półroczu 2013 r. w stosunku do przeciętnego zatrudnienia w 2012 r. wynikają m.in. z realizowanych *Programów Dobrowolnych Odejść* w Obszarze Dystrybucja, Wytwarzanie, Ciepło i w Obszarze Obsługa Klienta oraz przemieszczeń pracowników pomiędzy poszczególnymi Obszarami w Grupie Kapitałowej TAURON, zwłaszcza z migracji pracowników do Obszaru Obsługa Klienta, jak również z wydzielenia w 2013 r. z Obszaru Wytwarzanie EC Katowice i włączenie do Obszaru Ciepło.

Dodatkowo na poziom przeciętnego miesięcznego zatrudnienia w 2013 r. wpłynęło również utworzenie od dnia 2 kwietnia 2013 r. spółki TAURON Dystrybucja Serwis, która powstała w wyniku połączenia TAURON Serwis GZE oraz PUE.

Na dzień 30 czerwca 2013 r. w spółkach „Grupy TAURON” zatrudnionych było 26 585 osób. Odnotowano spadek zatrudnienia o 696 osób w stosunku do stanu zatrudnienia na dzień 31 grudnia 2012 r., które wynosiło 27 281 osób.

3.7. Opis podstawowych zagrożeń i ryzyka dla Grupy Kapitałowej TAURON związanych z pozostałymi miesiącami roku obrotowego

Dbając o realizację Strategii Korporacyjnej Spółka zarządza ryzykami biznesowymi występującymi w działalności całej Grupy Kapitałowej TAURON. Proces zarządzania wyżej wymienionymi ryzykami ma na celu realizację założonych celów biznesowych Grupy Kapitałowej TAURON w ramach przyjętego przez Zarząd Spółki dopuszczalnego poziomu ryzyka.

Funkcjonujący w Spółce Kompleksowy System Zarządzania Ryzykiem obejmuje swoim zakresem istotne ryzyka występujące w działalności Grupy Kapitałowej TAURON. Zidentyfikowane ryzyka definiuje się w szczególności poprzez określenie poziomu prawdopodobieństwa i wpływu ich materializacji. W ten sposób system ten angażuje i porządkuje zasoby Grupy Kapitałowej TAURON, tworząc infrastrukturę zarządzania ryzykiem korporacyjnym (strategia, procesy, uprawnienia, raportowanie, metodyki i narzędzia IT). System Zarządzania Ryzykiem obejmuje wszystkie elementy łańcucha wartości Grupy Kapitałowej TAURON, a w procesie zarządzania ryzykiem uczestniczą wszyscy pracownicy Grupy Kapitałowej TAURON.

W Spółce funkcjonują następujące Komitety:

1. Komitet Ryzyka, który odpowiada za analizę i monitorowanie oraz kontrolę procesu zarządzania ryzykiem, podejmuje decyzje o kształcie oraz sposobie zarządzania ryzykiem korporacyjnym w Grupie Kapitałowej TAURON, wspiera i nadzoruje realizację działań poszczególnych struktur organizacyjnych zaangażowanych w proces zarządzania ryzykiem.
2. Komitet Zarządzania Ryzykiem Handlowym odpowiedzialny jest za podejmowanie decyzji w zakresie zarządzania portfelem i ryzykiem handlowym w Grupie TAURON.

Ocena, w jakim stopniu Grupa Kapitałowa TAURON narażona jest na opisane poniżej czynniki ryzyka i zagrożenia, uwzględnia prawdopodobieństwo ich wystąpienia oraz wpływu materializacji, a także adekwatność planu reakcji na to ryzyko. Kolejność, w jakiej zostały przedstawione poszczególne ryzyka, nie odzwierciedla tej oceny.

Ryzyko makroekonomiczne - związane jest w szczególności z poziomem PKB, wysokością stóp procentowych, poziomem inflacji, kursem walut, polityką fiskalną i monetarną państwa, stopą bezrobocia oraz poziomem inwestycji. Czynniki ryzyka makroekonomicznego mogą mieć istotny wpływ na wyniki finansowe i pozycję rynkową Spółki, w szczególności poprzez poziom produkcji energii elektrycznej ciepła, wolumen dystrybucji i sprzedaży energii a także dostępność i koszt pozyskania instrumentów finansowych.

Ryzyko niestabilnego systemu prawnego oraz regulacji unijnych związanych z funkcjonowaniem sektora energetycznego, w tym z ochroną środowiska - ryzyko dotyczy zmian prawa, regulacji polskich i unijnych oraz niepewności otoczenia legislacyjnego. Czynniki ryzyka mogą mieć istotny niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON i jej sytuację finansową poprzez wzrost kosztów funkcjonowania przedsiębiorstwa lub utratę koncesji w zakresie wymaganych dla prowadzonej działalności.

Ryzyko niezgodności z wymaganiami URE/wymaganiami Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKIK)/Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) - ryzyko związane jest z możliwością kwestionowania przez wskazane organy poprawności prowadzonej przez Grupę Kapitałową TAURON działalności w zakresie niezależności i równego traktowania podmiotów na rynku, przestrzegania przepisów antymonopolowych oraz nadużywania pozycji dominującej. Czynniki ryzyka mogą mieć istotny niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez cofnięcie lub zmianę zakresu posiadanych koncesji, nałożenie na Spółkę dodatkowych obowiązków powodujących konieczność ponoszenia dodatkowych kosztów i nałożenie kar finansowych.

Ryzyko organizacji Grupy Kapitałowej - ryzyko związane z nieefektywną współpracą pomiędzy spółkami Grupy w zakresie procesów zarządczych, sprawozdawczości oraz zarządzania informacją. Czynniki ryzyka mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez niepełną realizację celów strategicznych Grupy Kapitałowej wynikającą z niedostosowania do zmieniających się warunków rynku lub opóźnień w realizacji pożądaných zmian w Spółce.

Ryzyko pozyskania finansowania i obsługi finansowania - ryzyko to wiąże się z brakiem możliwości pozyskania finansowania na potrzeby operacyjne i inwestycyjne bądź z wysokim kosztem pozyskania tego finansowania. Czynniki ryzyka mogą mieć niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez brak środków na projekty ujęte w Strategii Korporacyjnej, planach inwestycyjnych oraz działalność operacyjną lub wzrost kosztów pozyskania i obsługi finansowania.

Ryzyko kredytowe - związane z nierzetelnością jednej ze stron kontraktu, pogorszeniem sytuacji ekonomicznej partnera handlowego wynikiem, czego może być wpływ należności po terminie, utrata części lub całości należności, konieczność dochodzenia należności w drodze postępowań sądowych/upadłościowych co może powodować konieczność pozyskiwania środków z alternatywnych źródeł w celu regulowania własnych zobowiązań, utraty płynności finansowej.

Ryzyko kursu walutowego - w wyniku zawierania transakcji, zakupów inwestycyjnych, zaciąganiem kredytów lub pożyczek w walucie obcej na skutek zmiany kursów walutowych może nastąpić wzrost zobowiązań w przeliczeniu na PLN a także spadek przychodów, wzrost kosztów z umów handlowych zawieranych w walucie obcej.

Ryzyko stopy procentowej - związane z finansowaniem działalności w oparciu o zmienne oprocentowanie, lokowaniem środków w lokaty o zmiennym oprocentowaniu, niekorzystne zmiany stopy procentowej mogą prowadzić do wzrostu kosztów finansowania oraz spadek przychodów odsetkowych z lokat terminowych.

Ryzyko środowiskowe, w tym związane z warunkami atmosferycznymi - polega na możliwości poniesienia strat wynikających z niedostosowania się do uregulowań prawnych (w tym wynikających ze sposobu implementacji prawa europejskiego do krajowego, decyzji administracyjnych), jak i możliwości wystąpienia szkody w środowisku, czy poważnej awarii przemysłowej. Czynniki ryzyka mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez konieczność poniesienia znaczących kosztów na spełnienie wymogów, wypłatę odszkodowań lub możliwość zagrożenia realizacji zadań produkcyjnych.

Ryzyko zatwierdzania taryf przez Prezesa URE - ryzyko związane z niezatwierdzeniem przez Prezesa URE wnioskowanych taryf dotyczących oferowanych produktów i świadczonych usług, ograniczoną możliwością wprowadzania zmian do zatwierdzonych wcześniej taryf oraz nie uznaniem nakładów inwestycyjnych w planie rozwoju lub uznaniem takich nakładów w części nie pokrywającej rzeczywistych kosztów ich wytworzenia. Czynniki ryzyka mogą mieć niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez wzrost kosztów działalności, utratę przychodów i w efekcie ograniczenia środków na rozwój.

Ryzyko awarii majątku - ryzyko związane z wystąpieniem poważnych i/lub trwałych awarii i uszkodzeń urządzeń użytkowanych przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON. Czynniki ryzyka mogą mieć niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez konieczność poniesienia dodatkowych kosztów naprawy infrastruktury sieciowej i niesieciowej, przerwy i zakłócenia w działalności, spadek poziomu rentowności produkcji oraz konieczność zapłaty bonifikat lub kar.

Ryzyko zarządzania majątkiem trwałym - ryzyko związane z brakiem możliwości korzystania z majątku trwałego na skutek jego nieefektywnego zarządzania powodującego jego zły stan techniczny, nieadekwatne koszty ubezpieczenia majątku trwałego wynikającego z jego niedoszacowania lub przeszacowania jak również koszty posiadania zbędnego majątku.

Ryzyko wystąpienia naturalnych zagrożeń lub niekorzystnych warunków geologiczno-górnictwowych - ryzyko związane z zagrożeniem realizacji zadań produkcyjnych, zagrożeniem bezpieczeństwa prowadzenia ruchu zakładu górniczego, koniecznością ponoszenia dodatkowych kosztów związanych z usuwaniem zagrożeń naturalnych w ramach rozwoju robót górniczych oraz warunkami geologiczno-górnictwowymi które utrudniają proces eksploatacji jak również warunki wodne i pożarowe zagrażające bezpieczeństwu prowadzenia wydobywania.

Ryzyko czynników atmosferycznych, zmian klimatycznych związanych z eksploatacją farm wiatrowych - ryzyko związane z niestabilnością warunków atmosferycznych wpływających na wielkość produkcji energii elektrycznej i tym samym na poziom rentowności farm wiatrowych. W przypadku zmniejszenia lub przekroczenia prędkości wiatru poza określone ramy, zachodzi konieczność wyłączenia turbin zarówno ze względów eksploatacyjnych jak i bezpieczeństwa. W okresach zimowych może również występować zjawisko oblodzenia płatów skrzydeł wiatraka wymuszające jego postój.

Ryzyko czynników atmosferycznych i zmian klimatycznych w Obszarze Ciepło - ryzyko związane ze zmiennością temperatur powietrza, które mają znaczący wpływ na kształtowanie się zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło w długim okresie powodując odpowiednio znaczny wzrost lub spadek tego zapotrzebowania.

Ryzyko zakupu paliw energetycznych - ryzyko związane z istotnymi i/lub nieprzewidywanymi zmianami cen paliw energetycznych, problemami podażowymi dostawców paliw, w tym dostawą paliw o odpowiednich parametrach. Czynniki ryzyka mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez wzrost kosztów, w tym związanych z koniecznością spełnienia wymagań procesu produkcji oraz wymagań prawnych dotyczących utrzymywania odpowiednich zapasów paliw lub nałożeniem kary w przypadku niespełniania wymogów.

Ryzyko procesu udzielania zamówień/dokonywania zakupów dostaw/usług - ryzyko związane jest z możliwością wystąpienia znaczącego wzrostu cen dostaw/usług świadczonych przez wykonawców lub spadkiem ich dostępności. Czynniki ryzyka mogą mieć niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację

finansową lub wyniki jej działalności poprzez wzrost kosztów, wydłużenie procesu przygotowania i przeprowadzenia postępowania, udzielenie zamówienia niekorzystnego dla Spółki lub opóźnienia realizacji inwestycji.

Ryzyko nieuregulowanego stanu prawnego wykorzystywanych nieruchomości - ryzyko związane jest z możliwością wystąpienia masowych roszczeń właścicieli gruntów w wyniku nieuregulowanego stanu prawnego posadowienia budowli na gruntach obcych. Czynniki ryzyka mogą mieć istotny niekorzystny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki tej działalności poprzez wzrost kosztów działalności lub przerwanie ciągłości działalności w wyniku podważenia stanu prawnego oraz roszczenia osób trzecich.

Ryzyko utraty statusu Podatkowej Grupy Kapitałowej (PGK) - ryzyko związane jest z możliwością utraty tegoż statusu przez PGK z uwagi na niedotrzymanie wymogów ustawowych. Różne interesy poszczególnych uczestników, błąd ludzki, niepełna informacja, brak uregulowań mogą doprowadzić do materializacji ryzyka, czego efektem będzie brak możliwości skorzystania z procesów optymalizacji podatkowej w ramach PGK, konieczność sporządzania dokumentacji cen transferowych i wzrost kosztów związanych z zamknięciem roku podatkowego.

Ryzyko wolumenu - ryzyko związane jest ze zmiennością wolumenu obrotu energią elektryczną. Czynniki ryzyka wolumetrycznego mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez obniżenie marży lub poniesienie straty w wyniku zmiany wolumenu zakupu/sprzedaży energii elektrycznej i produktów powiązanych

Ryzyko cenowe - ryzyko związane ze zmiennością cen energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia oraz uprawnień do emisji CO₂. Wahania cen mogą w sposób istotny wpłynąć na wynik finansowy Grupy Kapitałowej TAURON poprzez wzrost kosztów, ograniczenie przychodów i redukcję marży.

Ryzyko kosztu zmiennego wytwarzania - ryzyko związane z ewentualnymi błędami w procesie doboru jednostek i rozdziału obciążeń grafików bloków. Dobór jednostek dokonywany jest na podstawie informacji ruchowych z elektrowni, planów bloków, kosztów zmiennych oraz danych publikowanych przez OSP. Czynniki ryzyka kosztu zmiennego wytwarzania mogą mieć negatywny wpływ na wyniki finansowe Spółki poprzez wzrost zmiennego kosztu produkcji energii elektrycznej.

Ryzyko związane z obowiązkiem umorzenia uprawnień do emisji CO₂ - ryzyko związane jest z wprowadzaniem do atmosfery CO₂ oraz koniecznością umorzenia odpowiedniej ilości uprawnień do emisji CO₂. Czynniki ryzyka mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy Kapitałowej TAURON, jej sytuację finansową lub wyniki jej działalności poprzez wzrost kosztów związanych z niewydaniem darmowych uprawnień lub z błędnym umorzeniem uprawnień oraz nałożeniem kary za każdą jednostkę nieumorzonego uprawnienia.

Ryzyko związane z obowiązkiem umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej - ryzyko związane z obowiązkiem umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej co w przypadku ograniczonej dostępności świadectw pochodzenia, zmian polityki wsparcia dla energii wytwarzanej w OZE i kogeneracji może doprowadzić do wzrostu kosztów związanych z obowiązkiem umorzenia i kar nałożonych przez Prezesa URE.

Spółka aktywnie zarządza wszystkimi ryzykami dążąc do maksymalnego ograniczenia lub wyeliminowania ich potencjalnego negatywnego wpływu na wynik.

4. Analiza sytuacji finansowo-majątkowej Grupy Kapitałowej TAURON

4.1. Zasady sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 r. zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez UE („MSSF”), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 („MSR 34”).

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości oraz Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 r. zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez spółki Grupy.

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały przedstawione w nocie 4 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 r.

4.2. Sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej TAURON po I półroczu 2013 r.

Struktura sprzedaży według Obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wolumeny i strukturę sprzedaży Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne Obszary (Segmenty) działalności za I półrocze i II kwartał 2013 r. w porównaniu do analogicznych okresów 2012 r.

Tabela nr 6. Wolumeny i struktura sprzedaży Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne Obszary działalności (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)

L.p.	Wyszczególnienie	J.m.	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	II kwartał 2013 r.	II kwartał 2012 r.	Dynamika 2013/2012
1.	Sprzedaż węgla przez Obszar Wydobywanie	mln Mg	2,96	2,46	120,3%	1,45	1,31	110,7%
2.	Sprzedaż energii elektrycznej i ciepła przez Obszar Wytwarzanie	TWh PJ	10,56 3,89	9,51 4,43	111,0% 87,8%	4,81 0,77	4,44 0,87	108,3% 88,5%
3.	Sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach wodnych i wiatrowych przez Obszar OZE	TWh	0,28	0,28	100,0%	0,16	0,14	114,3%
4.	Sprzedaż usług dystrybucji energii elektrycznej przez Obszar Dystrybucja	TWh	23,98	24,18	99,2%	11,56	11,48	100,7%
5.	Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego przez Obszar Sprzedaż	TWh	20,68	22,54	91,7%	9,86	10,75	91,7%
6.	Sprzedaż energii elektrycznej przez Obszar Ciepło	TWh	0,64	0,56	114,3%	0,29	0,23	126,1%
7.	Sprzedaż ciepła zakupionego i wytworzonego przez Obszar Ciepło	PJ	7,87	7,85	100,3%	1,52	1,40	108,6%

Wydobywanie węgla

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę Kapitałową TAURON w ramach Obszaru Wydobywanie jest wydobywanie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego. Poprzez Południowy Koncern Węglowy Grupa Kapitałowa TAURON pośrednio posiada i prowadzi Zakład Górniczy Sobieski oraz Zakład Górniczy Janina.

Wolumen sprzedaży węgla w I półroczu 2013 r. wyniósł 2,96 mln ton, co w porównaniu z analogicznym okresem 2012 r. oznacza wzrost o ponad 20%. Zwiększenie wolumenu sprzedaży jest głównie wynikiem wyższej produkcji węgla handlowego (3 mln Mg w I półroczu 2013 r. w stosunku do 2,57 mln Mg w I półroczu 2012 r.), co umożliwiły sprzyjające warunki geologiczno-górnictwa przy zwiększonej ilości eksploatowanych ścian.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

Podstawowa działalność Obszaru Wytwarzanie w ramach Grupy Kapitałowej TAURON obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w sześciu elektrowniach i jednej elektrociepłowni (instalacja wytwarzająca jednocześnie energię elektryczną i ciepło użytkowe) opalanych węglem kamiennym oraz w drodze współspalania biomasy. Łączna moc osiągalna jednostek wytwórczych Obszaru Wytwarzanie wyniosła na koniec czerwca 2013 r. 4 783 MW energii elektrycznej i 1 958 MW energii cieplnej. Zmiana w poziomie mocy w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. wynika z wyłączenia z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej bloków 1 i 2 w Elektrowni Łagisza (240 MW).

W I półroczu 2013 r. Obszar Wytwarzanie wygenerował około 8,9 TWh energii elektrycznej netto (w tym z biomasy 0,22 TWh), tj. o ponad 5% więcej w stosunku do analogicznego okresu 2012 r., w którym produkcja energii elektrycznej netto wyniosła około 8,4 TWh (w tym z biomasy 0,36 TWh). Sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji razem z energią zakupioną do obrotu wyniosła w I półroczu 2013 r. prawie 10,6 TWh, co oznacza wzrost w stosunku do analogicznego okresu ub.r. o 11%.

Produkcja ciepła Obszaru Wytwarzanie w I półroczu 2013 r. wyniosła około 4,4 PJ i stanowiła 89% poziomu produkcji z analogicznego okresu 2012 r.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę Kapitałową TAURON w Obszarze OZE jest wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowniach wodnych oraz elektrowniach wiatrowych, a także zarządzanie projektami Grupy TAURON w zakresie wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych. W Obszarze OZE funkcjonuje 35 elektrowni wodnych o mocy osiągalnej 132,9 MW_e oraz dwie farmy wiatrowe o łącznej mocy osiągalnej 60,75 MW_e, co stanowi 3,7% łącznych mocy osiągalnych Grupy Kapitałowej TAURON.

W I półroczu 2013 r. Obszar OZE wytworzył i sprzedał około 0,29 TWh energii elektrycznej, tym samym został utrzymany poziom ubiegłoroczny. Spadek wolumenu produkcji z elektrowni wiatrowych, będący konsekwencją niekorzystnych warunków meteorologicznych i wietrznych z I kwartału 2013 r., został skompensowany przez wzrost wolumenu produkcji z elektrowni wodnych wskutek lepszych warunków hydrologicznych jakie wystąpiły głównie w II kwartale 2013 r.

Dystrybucja energii elektrycznej

Grupa Kapitałowa TAURON jest największym dystrybutorem energii elektrycznej w Polsce, zarówno pod względem wolumenu dostarczonej energii elektrycznej, jak i przychodów z działalności dystrybucyjnej. Obszar Dystrybucja eksploatuje sieci dystrybucyjne o znacznym zasięgu, zlokalizowane w południowej części Polski.

W I półroczu 2013 r. Obszar Dystrybucja dostarczył łącznie około 24,0 TWh energii elektrycznej, w tym 22,7 TWh odbiorcom końcowym. W okresie tym Obszar Dystrybucja świadczył usługi dystrybucyjne na rzecz 5,31 mln odbiorców. W analogicznym okresie ubiegłego roku Obszar Dystrybucja dostarczył łącznie około 24,2 TWh energii elektrycznej do prawie 5,29 mln odbiorców, w tym około 22,9 TWh do odbiorców końcowych. Nieznaczne zmniejszenie wolumenu dostawy jest głównie efektem spowolnienia gospodarczego, przejawiającego się m.in. spadkiem produkcji przemysłowej oraz spadkiem produkcji budowlanej (dekoniunktura w branży, przedłużający się okres zimy), dodatkowo wśród dużych odbiorców podejmowane są działania w kierunku samodzielnego wytwarzania energii elektrycznej na własne potrzeby.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

Obszar Sprzedaż obejmuje działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej oraz działalność w zakresie handlu hurtowego energią elektryczną i pozostałymi produktami rynku energetycznego. 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, obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂, prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia oraz paliwami.

W I półroczu 2013 r. spółki Obszaru Sprzedaż sprzedały łącznie około 20,7 TWh energii elektrycznej do około 5,23 mln klientów końcowych, zarówno gospodarstw domowych, jak i przedsiębiorców, czyli prawie 92% ubiegłorocznego poziomu, w którym sprzedaż wyniosła około 22,5 TWh. Zmniejszenie wolumenu sprzedaży jest wynikiem zmniejszenia średniego zapotrzebowania wśród klientów zasilanych z sieci niskiego napięcia w segmencie klientów masowych; spadek niwelowany jest wzrostem sprzedaży do odbiorców końcowych w grupie klientów strategicznych TAURON oraz spółek OSD na pokrycie różnic bilansowych.

Ciepło

Obszar Ciepło obejmuje działalność w zakresie wytwarzania, dystrybucji i sprzedaży ciepła oraz innych mediów. W I półroczu 2013 r. sprzedaż ciepła wytworzonego i zakupionego wyniosła około 7,9 PJ, tym samym został utrzymany

poziom ubiegłoroczny. Utrzymanie wolumenu sprzedaży możliwe było dzięki pozyskaniu nowych odbiorców oraz zwiększonemu zapotrzebowaniu na ciepło z uwagi na warunki pogodowe, jakie wystąpiły w I kwartale 2013 r. Elektrociepłownie Segmentu wytworzyły w analizowanym okresie 2013 r. ok. 0,61 TWh energii elektrycznej netto, co oznacza, że poziom produkcji z I półrocza ubiegłego roku (0,55 TWh) został przekroczony o ponad 10%.

Analiza sytuacji finansowej

W poniższej tabeli zaprezentowano analizę sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej TAURON za I półrocze 2013 r.

Tabela nr 7. Struktura śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

L.p.	Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na dzień 30 czerwca 2013 r.	Stan na dzień 31 grudnia 2012 r.
1.	AKTYWA		
2.	Aktywa trwałe	85%	81%
3.	Aktywa obrotowe	15%	18%
4.	SUMA AKTYWÓW	100%	100%
5.	PASYWA		
6.	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	54%	52%
7.	Udziały niekontrolujące	2%	2%
8.	Kapitał własny ogółem	56%	53%
9.	Zobowiązania długoterminowe	31%	29%
10.	Zobowiązania krótkoterminowe	13%	17%
11.	Zobowiązania razem	44%	47%
12.	SUMA PASYWÓW	100%	100%
13.	Zobowiązania finansowe	5 942 930	5 566 150
14.	Zobowiązania finansowe netto	5 030 218	4 535 221
15.	Wskaźnik dług netto/EBITDA	1,31	1,18
16.	Wskaźnik płynności bieżącej	1,20	1,07

W strukturze aktywów według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. aktywa trwałe stanowią około 85% sumy aktywów, co oznacza wzrost w stosunku do stanu z końca roku 2012 o prawie 4%.

Udział aktywów obrotowych na dzień 30 czerwca 2013 r. uległ zmniejszeniu do poziomu 15% sumy aktywów.

W strukturze pasywów na dzień 30 czerwca 2013 r. zobowiązania ogółem stanowią ok. 44% sumy pasywów, z czego zobowiązania długoterminowe stanowią ok. 31%, zobowiązania krótkoterminowe około 13% sumy aktywów, co oznacza niewielką zmianę struktury długu w stosunku do końca 2012 r., kiedy to udziały wynosiły odpowiednio: 29% i 17%.

W stosunku do 2012 r., w I półroczu 2013 r. nastąpił wzrost zobowiązań finansowych netto (o około 7%), co przełożyło się na wzrost wskaźnika zadłużenia dług netto do EBITDA - do poziomu 1,31 (wskaźnik wyrażony w relacji do EBITDA za 2012 r.).

Wskaźnik płynności bieżącej wzrósł do poziomu 1,20. Płynność Spółki nie jest zagrożona, wskaźniki utrzymują się na wysokim bezpiecznym poziomie.

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

Poniższa tabela przedstawia wybrane pozycje ze skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów Grupy Kapitałowej TAURON za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 r. oraz dane porównywalne za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2012 r. Pozycje te zostały przytoczone zgodnie ze śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A., zgodnym z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 r.

Tabela nr 8. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

L.p.	Sprawozdanie z całkowitych dochodów	I półrocze 2013 r.		I półrocze 2012 r.		Dynamika 2013/2012
		tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży	
1.	Działalność kontynuowana					
2.	Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów bez wyłączenia akcyzy	6 900 960	71,1%	9 454 865	76,8%	73,0%
3.	Podatek akcyzowy	(228 372)	2,4%	(272 854)	2,2%	83,7%
4.	Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	6 672 588	68,8%	9 182 011	74,6%	72,7%
5.	Przychody ze sprzedaży usług	3 007 115	31,0%	3 110 048	25,3%	96,7%
6.	Pozostałe przychody	25 205	0,3%	21 927	0,2%	114,9%
7.	Przychody ze sprzedaży	9 704 908	100,0%	12 313 986	100,0%	78,8%
8.	Koszt własny sprzedaży	(7 928 047)	81,7%	(10 493 905)	85,2%	75,5%
9.	Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	1 766 861	18,3%	1 820 081	14,8%	97,6%
10.	Pozostałe przychody operacyjne	63 082	0,7%	48 800	0,4%	129,3%
11.	Koszty sprzedaży	(270 173)	2,8%	(230 974)	1,9%	117,0%
12.	Koszty ogólnego zarządu	(342 054)	3,5%	(339 879)	2,8%	100,6%
13.	Pozostałe koszty operacyjne	(39 558)	0,4%	(44 623)	0,4%	88,6%
14.	Zysk (strata) operacyjny	1 188 158	12,2%	1 253 405	10,2%	94,8%
15.	Marża zysku operacyjnego (%)	12,2%		10,2%		120,3%
16.	Przychody finansowe	58 663	0,6%	53 337	0,4%	110,0%
17.	Koszty finansowe	(160 869)	1,7%	(163 715)	1,3%	98,3%
18.	Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej i wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	(1 414)	0,0%	(671)	0,0%	210,7%
19.	Zysk (strata) brutto	1 084 538	11,2%	1 142 356	9,3%	94,9%
20.	Marża zysku brutto (%)	11,2%		9,3%		120,5%
21.	Podatek dochodowy	(193 965)	2,0%	(252 135)	2,0%	76,9%
22.	Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	890 573	9,2%	890 221	7,2%	100,0%
23.	Marża zysku netto (%)	9,2%		7,2%		126,9%
24.	Zysk (strata) z działalności zaniechanej					
25.	Zysk (strata) netto za rok obrotowy	890 573	9,2%	890 221	7,2%	100,0%
26.	Pozostałe całkowite dochody za rok obrotowy, po uwzględnieniu podatku	34 571	0,4%	(29 236)	0,2%	-
27.	Całkowite dochody za rok obrotowy	925 144	9,5%	860 985	7,0%	107,5%
28.	Zysk przypadający					
29.	Akcjonariuszom jednostki dominującej	847 927	8,7%	857 001	7,0%	98,9%
30.	Udziałom niekontrolującym	42 646	0,4%	33 220	0,3%	-
31.	Całkowity dochód przypadający					
32.	Akcjonariuszom jednostki dominującej	881 019	9,1%	827 803	6,7%	106,4%

33.	Udziałom niekontrolującym	44 125	0,5%	33 182	0,3%	133,0%
34.	EBIT i EBITDA					
35.	EBIT	1 188 158	12,2%	1 253 405	10,2%	94,8%
36.	EBITDA	2 052 047	21,1%	2 081 218	16,9%	98,6%

W I półroczu 2013 r. Grupa Kapitałowa TAURON wykazała przychody ze sprzedaży na poziomie ok. 9 705 mln zł, w porównaniu do 12 314 mln zł w I półroczu 2012 r., co oznacza spadek o 21,2%. Istotny wpływ na spadek poziomu przychodów ma zmiana przepisów ustawy Prawo energetyczne w zakresie wielkości obowiązkowej sprzedaży poprzez giełdy towarowe wytworzonej energii elektrycznej ze 100% do 15%, w związku z zakończeniem uczestnictwa spółki TAURON Wytwarzanie w programie pokrywania kosztów osieroconych. Wpłynęło to na zwiększenie w I półroczu 2013 r. poziomu sprzedaży wytworzonej przez TAURON Wytwarzanie energii elektrycznej do Grupy TAURON i konieczność wyłączenia przychodów z tej sprzedaży na poziomie Grupy, co nie miało miejsca w analogicznym okresie 2012 r. Dodatkowo w roku bieżącym brak jest przychodów z KDT, których wielkość w I półroczu 2012 r. wynosiła około 277,6 mln zł.

W I półroczu 2013 r., w porównaniu do analogicznego okresu 2012 r., Grupa Kapitałowa TAURON uzyskiwała wyższe przychody ze sprzedaży w segmentach Wydobycie, Sprzedaż, Ciepło i Obsługa Klienta. Największą dynamikę wzrostu przychodów uzyskał segment Wydobycie. Spadek przychodów w pozostałych segmentach ma związek z sytuacją na rynku energii i praw majątkowych - spadek cen certyfikatów (segment OZE i Wytwarzanie), spadek cen energii elektrycznej (segment Wytwarzanie). Z uwagi na zauważalne spowolnienie gospodarcze nastąpił spadek wolumenu sprzedaży usługi dystrybucyjnej (segment Dystrybucja) oraz spadek sprzedaży produktów spółki KW Czatkowice (segment Pozostałe).

W I półroczu 2013 r. zauważalny jest spadek (o około 21%) kosztów działalności operacyjnej w stosunku do analogicznego okresu ub.r., związany głównie ze spadkiem kosztów działalności Segmentów: Wytwarzanie i Ciepło (przede wszystkim w związku z niższą ceną paliw oraz realizacją programu poprawy efektywności) oraz Sprzedaż (m.in. w związku z brakiem regulacji dotyczących obowiązku umarzania „żółtych” i „czerwonych” praw pochodzenia energii w roku 2013, jak również niższym wolumenem sprzedaży energii elektrycznej; w stosunku do analogicznego okresu ub.r. wyższy był też wolumen zakupu energii elektrycznej z segmentu Wytwarzanie, którego koszty zostały wyłączone na poziomie Grupy).

Powyższe czynniki miały przełożenie na niewielki spadek wyników EBIT i EBITDA oraz zysku brutto. Pomimo pogorszenia wyników Grupy marża zysku netto za I półrocze 2013 r. kształtuje się na poziomie wyższym w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego i wynosi odpowiednio 9,2% i 7,2%.

Zgodnie z przedstawionym skonsolidowanym sprawozdaniem z całkowitych dochodów, łączne całkowite dochody Grupy Kapitałowej TAURON, uwzględniające zysk netto powiększony lub pomniejszony o zmianę wartości instrumentów zabezpieczających, różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej oraz pozostałe dochody po uwzględnieniu podatku, w I półroczu 2013 r. wyniosły 925,1 mln zł w porównaniu do 861,0 mln zł w I półroczu 2012 r., co oznacza niewielki wzrost (o około 7,5%). Całkowity dochód przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej wyniósł ok. 881,0 mln zł, w stosunku do 827,8 mln zł w tym samym okresie 2012 r., a zysk przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej osiągnął poziom ponad 847,9 mln zł w porównaniu do 857,0 mln zł uzyskanych w tym samym okresie 2012 r.

4.3. Sytuacja majątkowa

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

W poniższej tabeli zaprezentowano skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 30 czerwca 2013 r., w odniesieniu do 31 grudnia 2012 r.

Tabela nr 9. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - aktywa (dane w tys. zł)

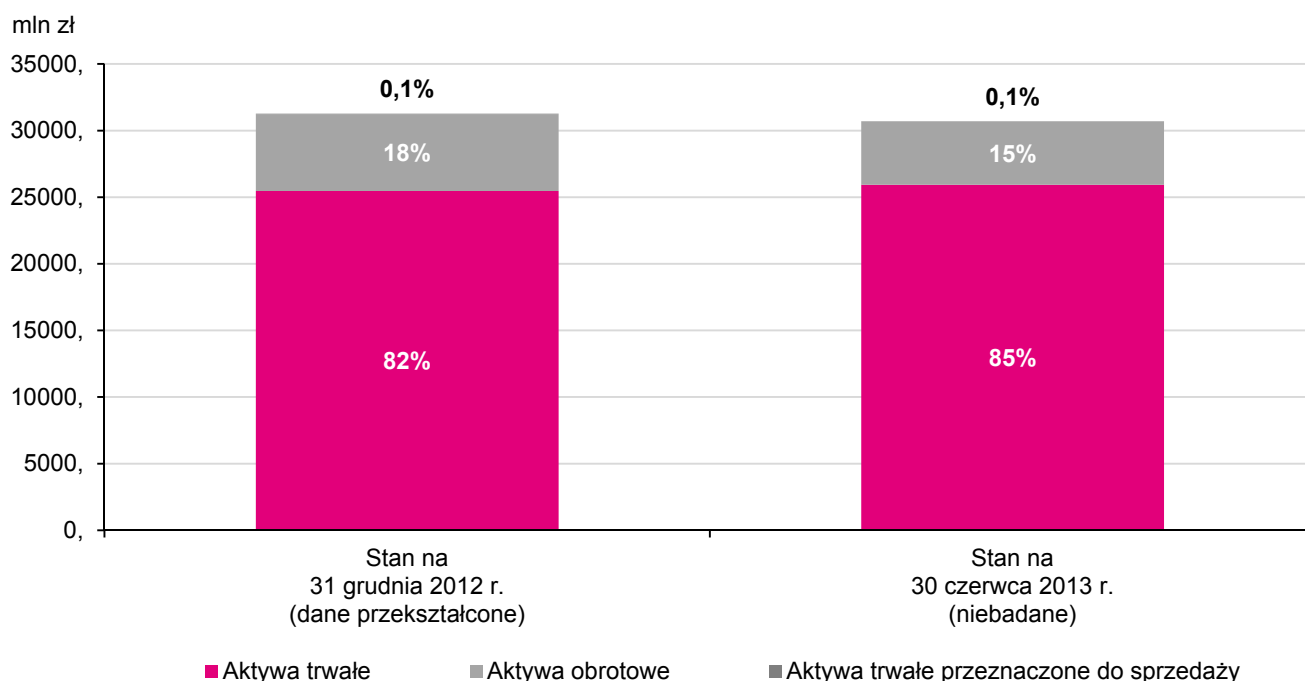
L.p.	Sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 czerwca 2013 r.	Stan na 31 grudnia 2012 r.	Dynamika 2013/2012
1.	AKTYWA			
2.	Aktywa trwałe	25 933 097	25 471 230	101,8%
3.	Rzeczowe aktywa trwałe	23 575 461	23 300 643	101,2%
4.	Długoterminowe aktywa niematerialne i wartość firmy	1 487 687	1 429 313	104,1%
5.	Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	48 079	51 986	92,5%

6.	Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	377 177	305 444	123,5%
7.	Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	403 902	359 709	112,3%
8.	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	40 791	24 135	169,0%
9.	Aktywa obrotowe	4 720 751	5 766 232	81,9%
10.	Krótkoterminowe aktywa niematerialne	429 828	711 099	60,4%
11.	Zapasy	464 339	708 282	65,6%
12.	Należności z tytułu podatku dochodowego	23 188	1 434	1 617,0%
13.	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 585 447	3 036 695	85,1%
14.	Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	11 180	5 422	206,2%
15.	Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	294 057	272 371	108,0%
16.	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	912 712	1 030 929	88,5%
17.	Aktywa trwale zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	35 833	36 215	98,9%
18.	SUMA AKTYWÓW	30 689 681	31 273 677	98,1%

Na dzień 30 czerwca 2013 r. sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej TAURON wykazuje niższą sumę bilansową o 1,9 % w porównaniu do 31 grudnia 2012 r.

Rysunek nr 5. Zmiana stanu aktywów

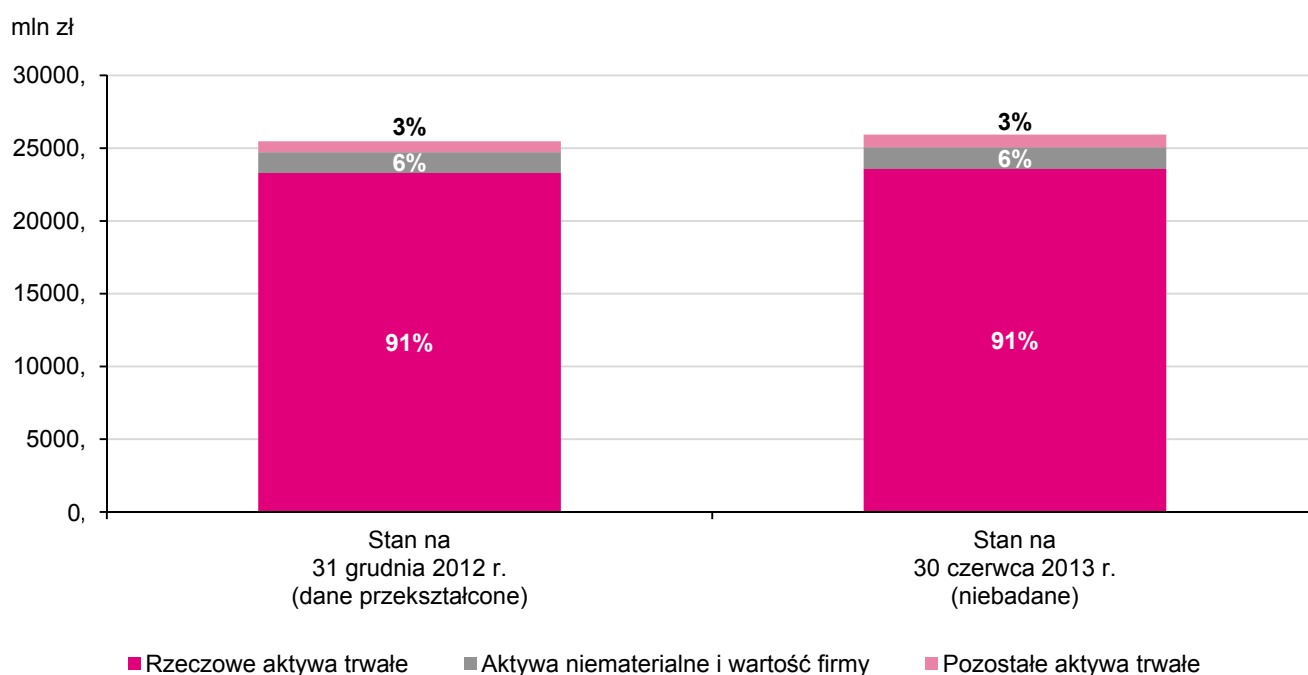
Struktura aktywów



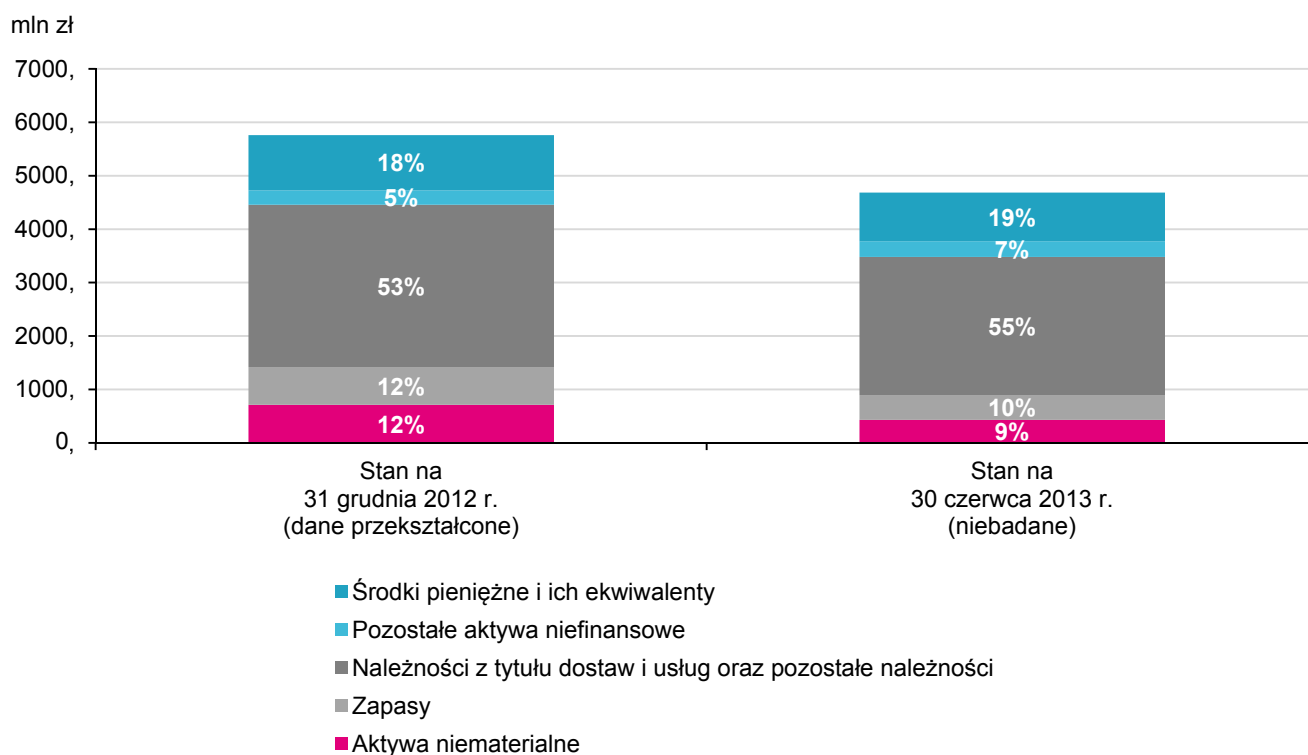
Największą pozycję aktywów na koniec I półrocza 2013 r. stanowią aktywa trwałe, których udział wynosi 84,5% wartości sumy bilansowej. W porównaniu do roku poprzedniego wartość aktywów trwałych była wyższa o około 461,9 mln zł (1,8%). Zmiana jest skutkiem między innymi realizowanych w I półroczu 2013 r. inwestycji w majątku rzeczowym segmentów działalności, w szczególności w majątku wytwórczym.

Rysunek nr 6. Zmiana stanu aktywów trwałych i obrotowych

Struktura aktywów trwałych



Struktura aktywów obrotowych



Największą pozycją majątku „Grupy TAURON” są rzeczowe aktywa trwałe, które na koniec okresu sprawozdawczego stanowią 76,8% sumy bilansowej oraz 90,9% wartości wszystkich aktywów trwałych. Przyrost ich wartości wyniósł 274,8 mln zł (1,2%) i wynika z prowadzonych przez spółki Grupy inwestycji w ich majątku.

Wartość aktywów obrotowych uległa zmniejszeniu o 1 045,5 mln zł (18,1%) w wyniku spadku wielkości należności z tytułu dostaw i usług (o 451,2 mln zł). Obniżenie należności jest skutkiem mniejszych przychodów osiągniętych przez spółki Grupy. Drugą, co do wielkości pozycją mającą wpływ na zmianę wartości aktywów obrotowych są aktywa niematerialne, których wielkość zmniejszyła się o 281,3 mln zł (39,6%) w wyniku przedłożenia w I kwartale 2013 r. praw pochodzenia energii do umorzenia za rok 2012. Drugą przyczyną spadku wartości aktywów niematerialnych jest nierozpoznanie w aktywach Grupy żółtych i czerwonych certyfikatów, ze względu na brak uregulowań prawnych w zakresie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, oraz dużej niepewności co do wprowadzenia planowanych rozwiązań prawnych. Spadek wartości zapasów o 243,9 mln zł, który wpływa na zmianę wartości aktywów obrotowych, jest spowodowany niższą wartością materiałów oraz utworzeniem odpisu aktualizującego wartość certyfikatów w wyniku zaistniałej opisanej powyżej luki prawnej.

W poniższej tabeli zaprezentowano półroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - pasywa.

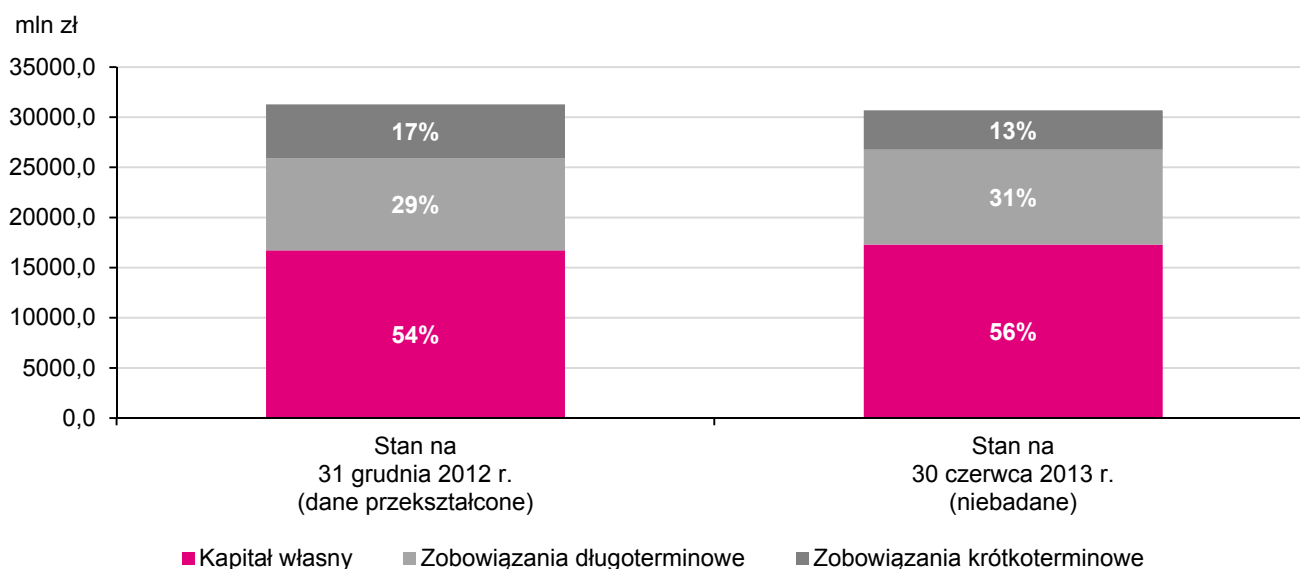
Tabela nr 10. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - pasywa (dane w tys. zł)

L.p.	Sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 czerwca 2013 r.	Stan na 31 grudnia 2012 r.	Dynamika 2013/2012
1.	PASYWA			
2.	Kapitał własny	17 293 165	16 728 233	103,4%
3.	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	16 766 721	16 235 110	103,3%
4.	Kapitał podstawowy	8 762 747	8 762 747	100,0%
5.	Kapitał zapasowy	9 037 699	7 953 021	113,6%
6.	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	(123 859)	(153 703)	80,6%
7.	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(11)	(370)	3,0%
8.	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	(909 855)	(326 585)	278,6%
9.	Udziały niekontrolujące	526 444	493 123	106,8%
10.	Zobowiązania długoterminowe	9 472 271	9 148 067	103,5%
11.	Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 606 826	5 222 882	107,4%
12.	Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	34 874	41 796	83,4%
13.	Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	1 628 410	1 650 742	98,6%
14.	Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	729 055	723 315	100,8%
15.	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	93 042	158 484	58,7%
16.	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 380 064	1 350 848	102,2%
19.	Zobowiązania krótkoterminowe	3 924 245	5 397 377	72,7%
20.	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług, pozostałe zobowiązania i instrumenty pochodne	1 615 867	2 669 073	60,5%
21.	Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	286 568	286 990	99,9%
22.	Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	14 662	14 482	101,2%
23.	Pozostałe zobowiązania niefinansowe	625 307	769 234	81,3%
24.	Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	399 562	273 824	145,9%

25.	Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	63 354	113 034	56,0%
26.	Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	918 925	1 270 740	72,3%
27.	SUMA PASYWÓW	30 689 681	31 273 677	98,1%

Rysunek nr 7. Zmiana stanu pasywów i kapitału własnego

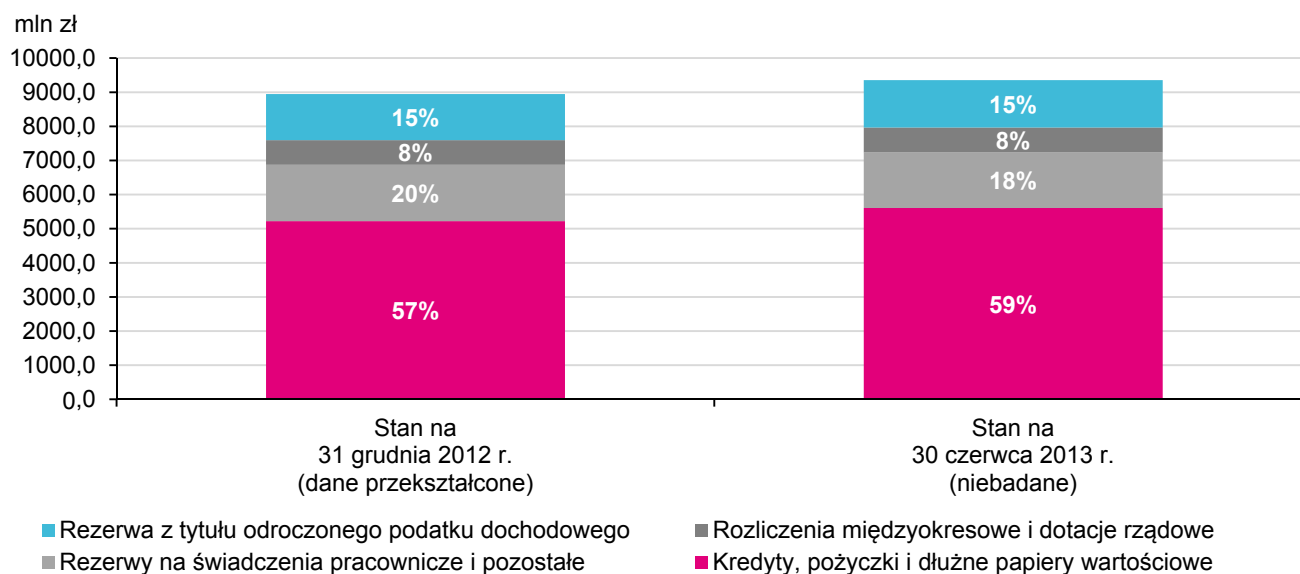
Struktura pasywów

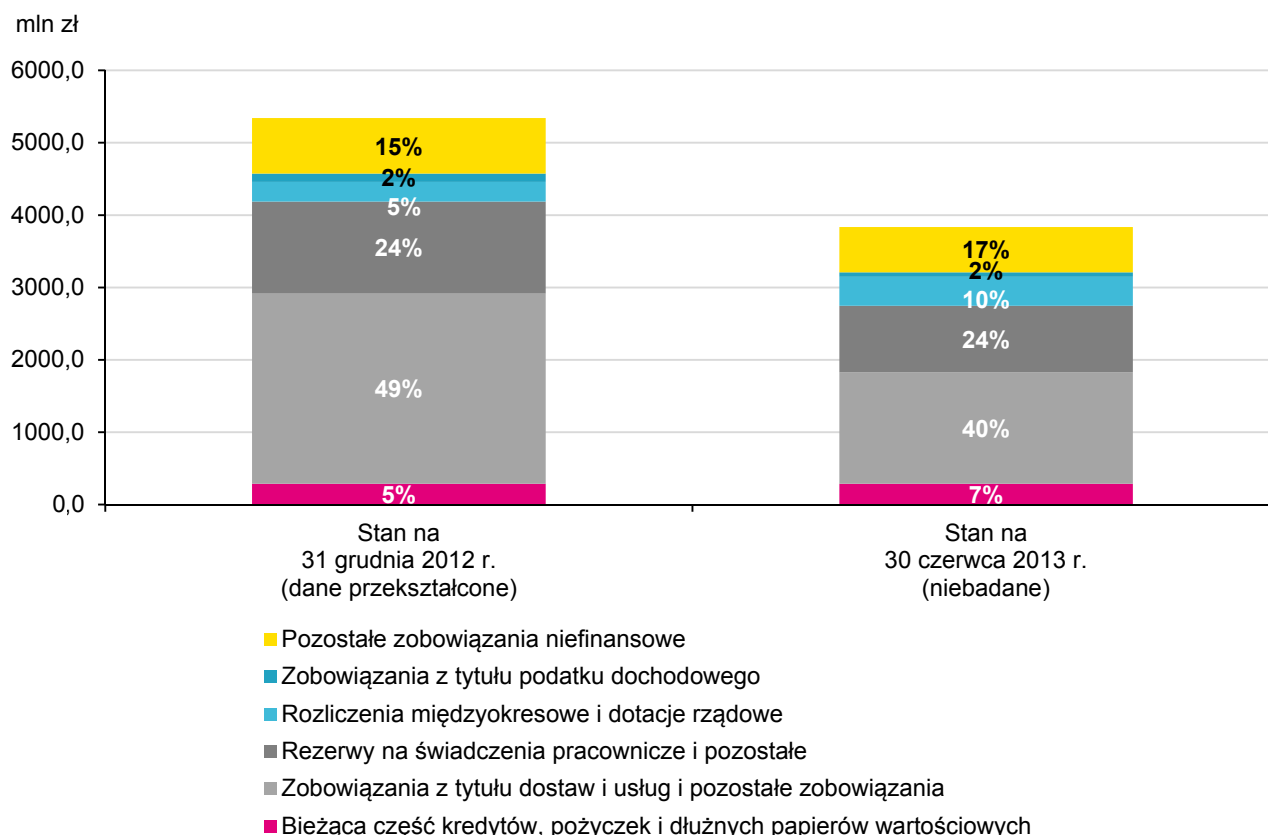


Według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień 31 grudnia 2012 r. kapitał własny ogółem jest w dalszym ciągu dominującym źródłem finansowania majątku Grupy TAURON i wyniósł odpowiednio 17 293,2 mln zł oraz 16 728,2 mln zł, co stanowi 56,3% oraz 53,5% pasywów ogółem. Wzrost wartości kapitałów własnych o kwotę 564,9 mln zł jest spowodowany wzrostem stanu kapitału zapasowego oraz spadkiem zysków zatrzymanych w wyniku podziału zysków z lat ubiegłych. Wartość kapitału podstawowego w bieżącym okresie nie uległa zmianie pomimo nieznacznego spadku w strukturze kapitałów własnych.

Rysunek nr 8. Zmiana stanu zobowiązań

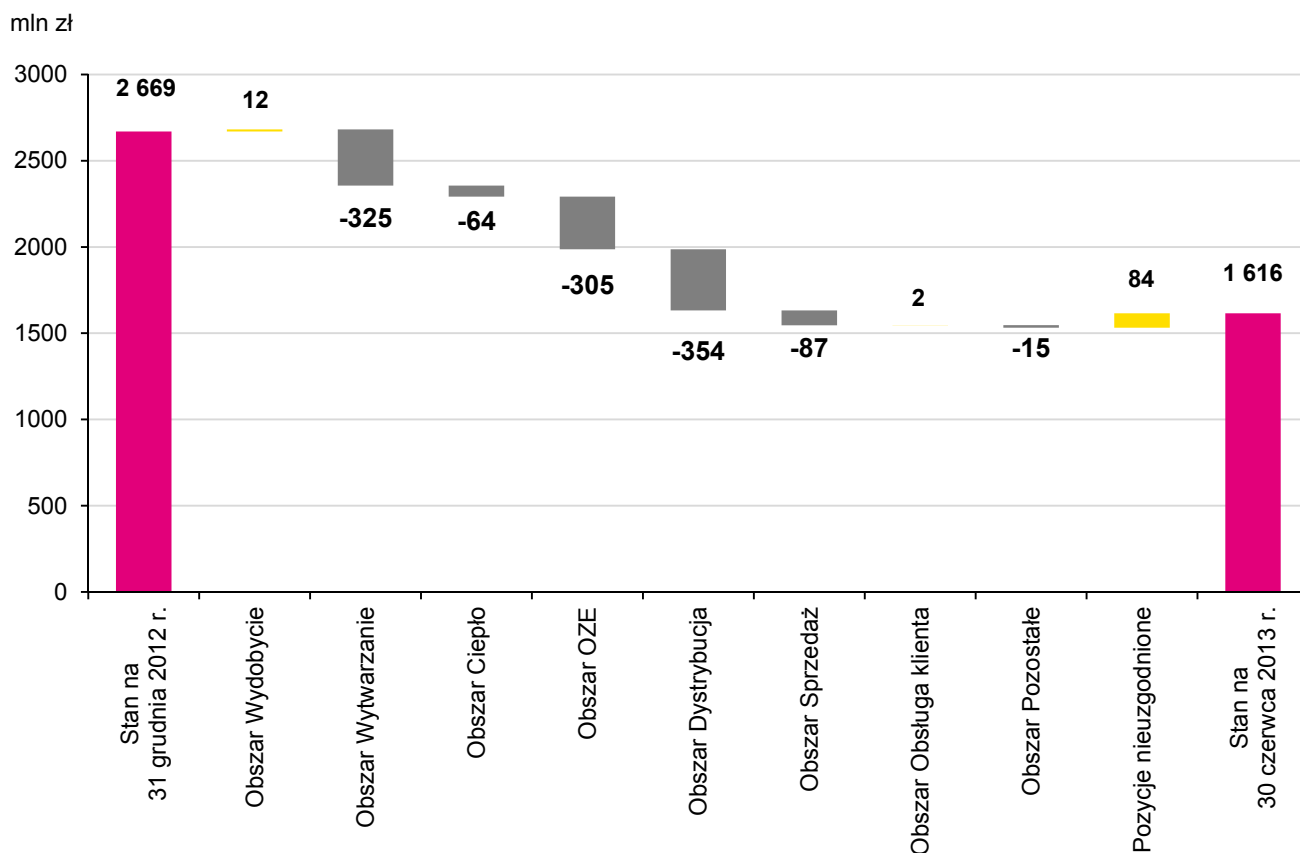
Struktura zobowiązań długoterminowych



Struktura zobowiązań krótkoterminowych

Udział zobowiązań długoterminowych w strukturze kapitałów własnych zwiększył się o 324,2 mln zł (3,5%) względem stanu z 31 grudnia 2012 r. Wzrost wartości zobowiązań długoterminowych w I półroczu 2013 r. jest spowodowany przyrostem wartości kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych o kwotę 383,9 mln zł (7,4%) na skutek uruchomienia dodatkowej transzy kredytu przeznaczonego na finansowanie inwestycji realizowanych w spółkach Grupy TAURON. W I półroczu 2013 r. nastąpił również wzrost wartości rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego o kwotę 29,2 mln zł (2,2%).

Udział zobowiązań krótkoterminowych w strukturze kapitałów własnych zmniejszył się o 1 473,1 mln zł (27,3%) względem stanu z 31 grudnia 2012 r. Na zmianę ich wartości miało wpływ zmniejszenie stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych o kwotę 1 086,7 mln zł (41,3%) oraz zmniejszenie stanu rezerw o kwotę 351,8 mln zł (27,7%) względem stanu z 31 grudnia 2012 r. Spadek krótkoterminowych zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w I półroczu 2013 r. został odnotowany w większości z obszarów, co przedstawia poniższy wykres.

Rysunek nr 9. Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w „Grupie TAURON” według Obszarów

Główną przyczyną ich spadku było zmniejszenie zobowiązań z tytułu nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych o kwotę około 374,7 mln zł oraz zobowiązań handlowych o kwotę ok. 578,6 mln zł.

Zmniejszenie stanu rezerw jest natomiast spowodowane rozwiązaniem i wykorzystaniem rezerw utworzonych na dzień 31 grudnia 2012 r. z tytułu obowiązku przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, co ma związek z umorzeniem praw w I kwartale 2013 r. W I półroczu 2013 r. wzrosła wartość rozliczeń międzyokresowych o 125,7 mln zł (45,9%) w wyniku utworzenia dodatkowych rozliczeń międzyokresowych z tytułu niewykorzystanych urlopów, premii i opłaty z tytułu ochrony środowiska.

4.4. Przepływy pieniężne

Sprawozdanie z przepływów pieniężnych

W poniższej tabeli zaprezentowano śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych za I półrocze 2013 r. w odniesieniu do I półrocza 2012 r.

Tabela nr 11. Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych (dane w tys. zł)

L.p.	Sprawozdanie z przepływów pieniężnych	I półrocze zakończone 30 czerwca 2013 r.	I półrocze zakończone 30 czerwca 2012 r.
1.	Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
2.	Zysk/(strata) brutto	1 084 538	1 142 356
3.	Korekty	766 436	171 139
4.	Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 850 974	1 313 495
5.	Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
6.	Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	9 959	6 710

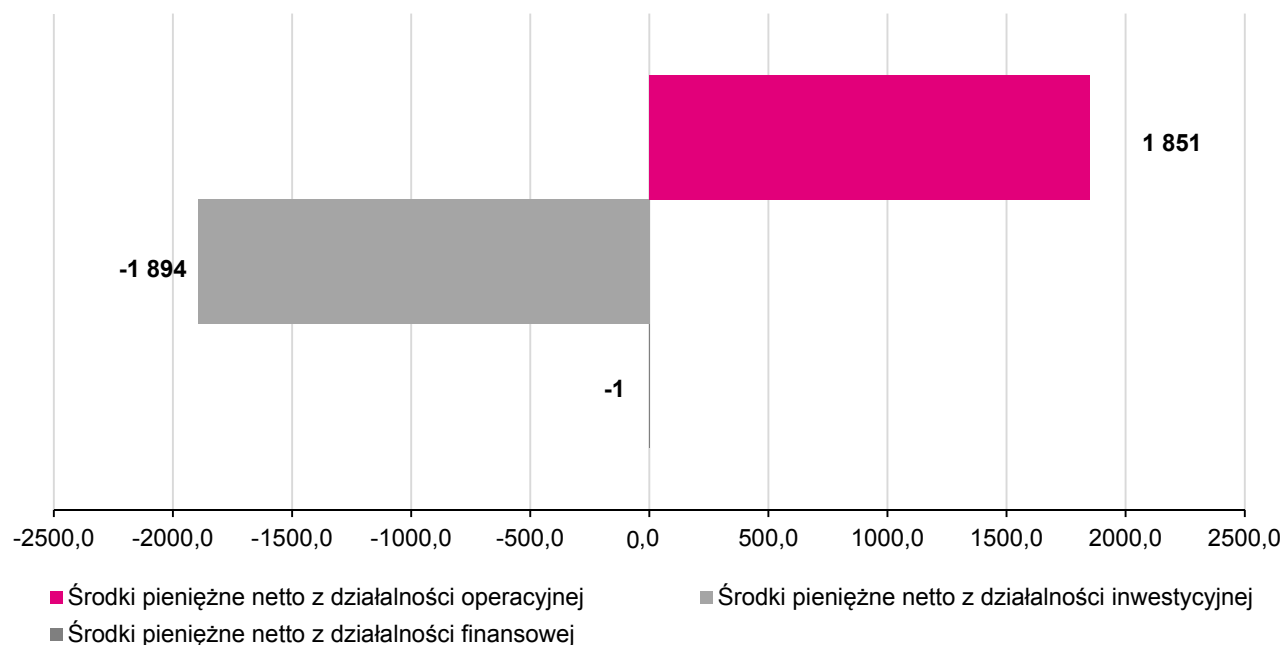
7.	Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 846 214)	(1 613 621)
8.	Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	760	109 766
9.	Nabycie pozostałych aktywów finansowych	(4 246)	(14 009)
10.	Dywidendy otrzymane	7 396	1 485
11.	Udzielenie pożyczek	(79 550)	(75 000)
12.	Odsetki otrzymane	56	1
13.	Splata udzielonych pożyczek	17 550	0
14.	Pozostałe	4	0
15.	Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 894 285)	(1 584 668)
16.	Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
17.	Nabycie udziałów niekontrolujących	(1 352)	(4 184)
18.	Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(7 495)	(7 853)
19.	Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	451 180	549 000
20.	Splata pożyczek/kredytów	(19 648)	(96 515)
21.	Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	150 000
22.	Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(340 681)	0
23.	Dywidendy wypłacone akcjonariuszom mniejszościowym	(7 236)	(16 019)
24.	Odsetki zapłacone	(85 762)	(107 048)
25.	Pozostałe	10 459	(1 734)
26.	Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(535)	465 647
27.	Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(43 846)	194 474
28.	Różnice kursowe netto	(845)	122
29.	Środki pieniężne na początek okresu	891 654	505 816
30.	Środki pieniężne na koniec okresu	847 808	700 290

Grupa Kapitałowa TAURON zanotowała ujemny wynik na łącznej wartości przepływów netto środków pieniężnych z działalności operacyjnej, inwestycyjnej oraz finansowej - w I półroczu 2013 r. ich suma wyniosła (43 846) tys. zł.

Rysunek nr 10. Przepływy pieniężne w I półroczu 2013 i 2012 r.

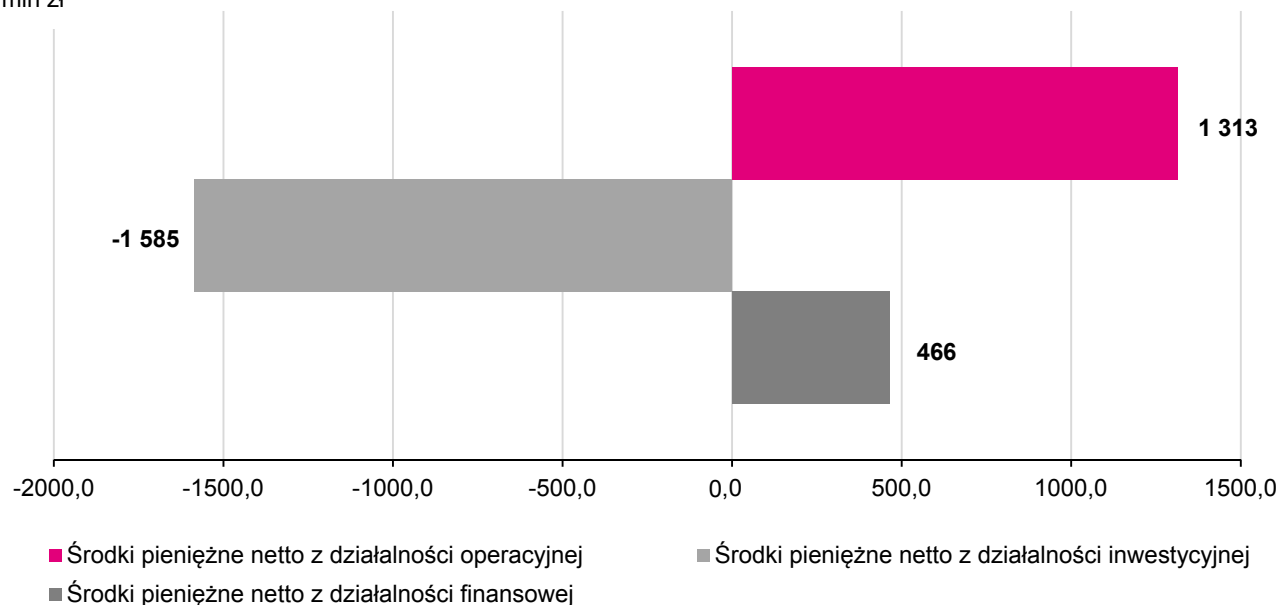
**Przepływy pieniężne zrealizowane za I półrocze 2013 r.
(niebadane)**

mln zł

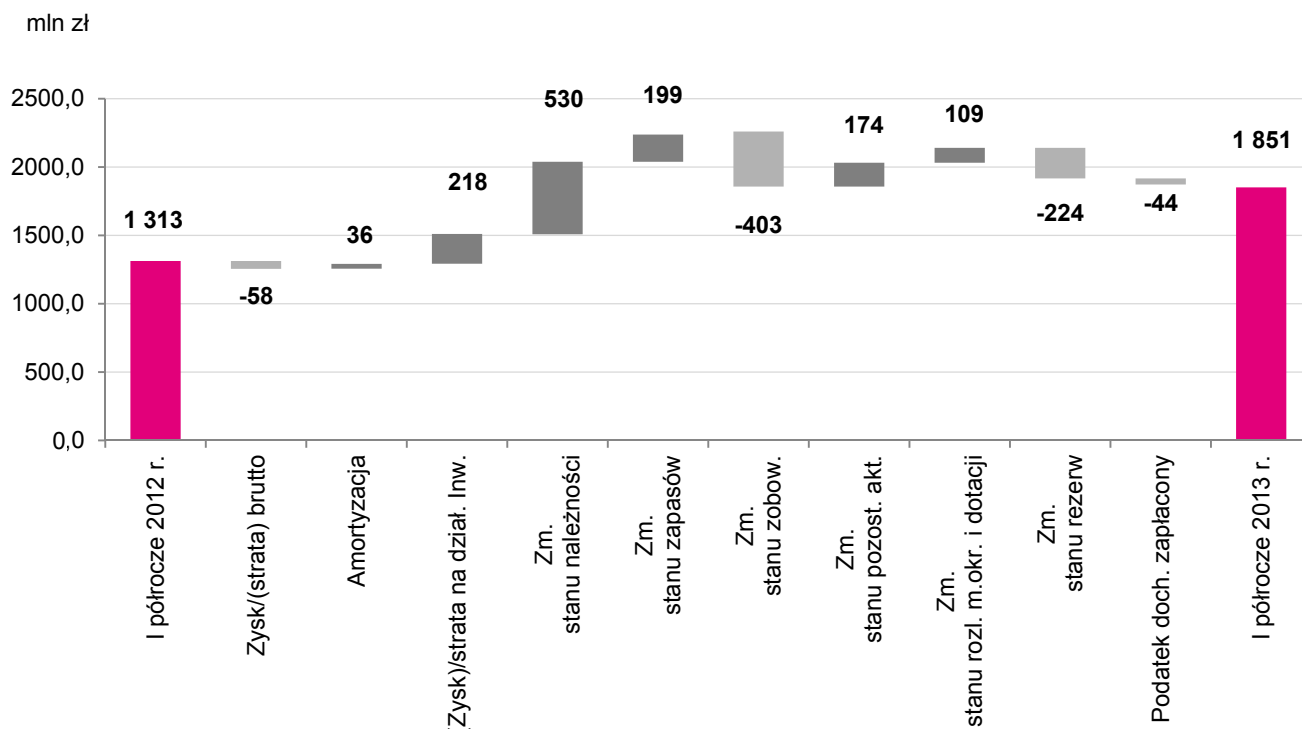


**Przepływy pieniężne zrealizowane za I półrocze 2012 r.
(dane przekształcone niebadane)**

mln zł

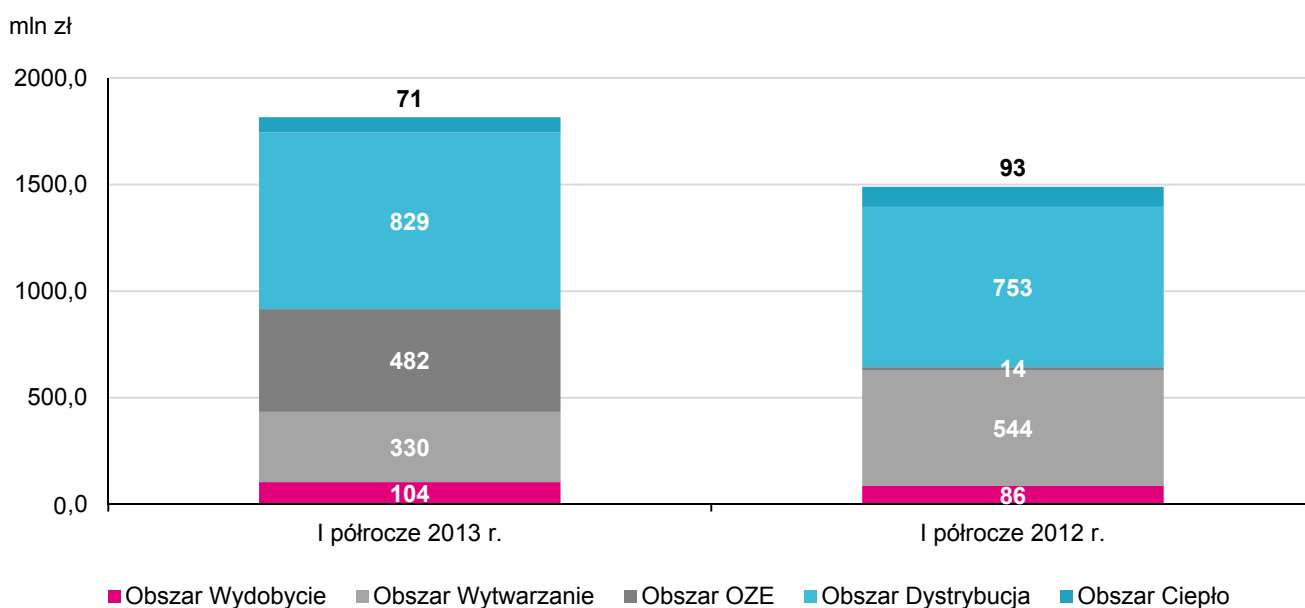


Wartość przepływów z działalności operacyjnej w I półroczu 2013 r. miała charakter dodatni, wyniosła 1 851,0 mln zł i była wyższa od wartości przepływów z porównywalnego okresu sprawozdawczego o 40,9 %. Poniższy wykres przedstawia najbardziej istotne zmiany w pozycjach przepływów operacyjnych, które miały miejsce pomiędzy dwoma porównywalnymi okresami.

Rysunek nr 11. Zmiana przepływów operacyjnych w I półroczu 2013 r. w stosunku do I półrocza 2012 r.

Ze względu na prowadzone inwestycje w majątku trwałym w większości Obszarów Biznesowych Grupy TAURON, wartość przepływów z działalności inwestycyjnej miała charakter ujemny i wyniosła w I półroczu 2013 r. ok. 1 894,3 mln zł i była o 19,5% wyższa od wartości z analogicznego okresu ub.r. Wydatki inwestycyjne zostały poniesione na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne w łącznej kwocie 1 846,2 mln zł i były one wyższe od wydatków poniesionych w porównywanym okresie o 14,4%.

Poniżej zaprezentowano wartość wydatków na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych wg Obszarów.

Rysunek nr 12. Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych według Obszarów

Strumień przepływów pieniężnych z działalności finansowej w I półroczu 2013 r. miał charakter ujemny i wyniósł około 0,5 mln zł. Jest on niższy od wartości strumienia przepływów pieniężnych w porównywalnym okresie ubiegłego roku o kwotę 466,2 mln zł. Grupa Kapitałowa TAURON, w celu zapewnienia finansowania wydatków inwestycyjnych, zaciągnęła w I półroczu br. kredyty w wysokości 451,2 mln zł (poziom niższy o 247,8 mln zł, tj. 35,5% niż w okresie porównywalnym).

Charakter poszczególnych strumieni pieniężnych wykazywanych w każdym segmencie rachunku przepływów pieniężnych wskazuje na wzmocnianie pozycji firmy na rynku poprzez jej dalszy rozwój. Struktura rachunku przepływów pieniężnych pokazuje, że ponoszone wydatki inwestycyjne są finansowane ze środków operacyjnych oraz zaciąganych zewnętrznych źródeł finansowania.

Grupa Kapitałowa TAURON skutecznie zarządza płynnością finansową wykorzystując wdrożony centralny model finansowania oraz centralną politykę zarządzania ryzykiem finansowym. W celu zminimalizowania możliwości wystąpienia zakłóceń przepływów środków pieniężnych oraz ryzyka utraty płynności Grupa Kapitałowa TAURON stosuje mechanizm cash pooling. Obecnie Grupa Kapitałowa TAURON korzysta z różnych źródeł finansowania, jak np. kredyty w rachunku bieżącym, kredyty bankowe, pożyczki z funduszy środowiskowych, emisje obligacji, umowy leasingu finansowego oraz umowy dzierżawy z opcją zakupu.

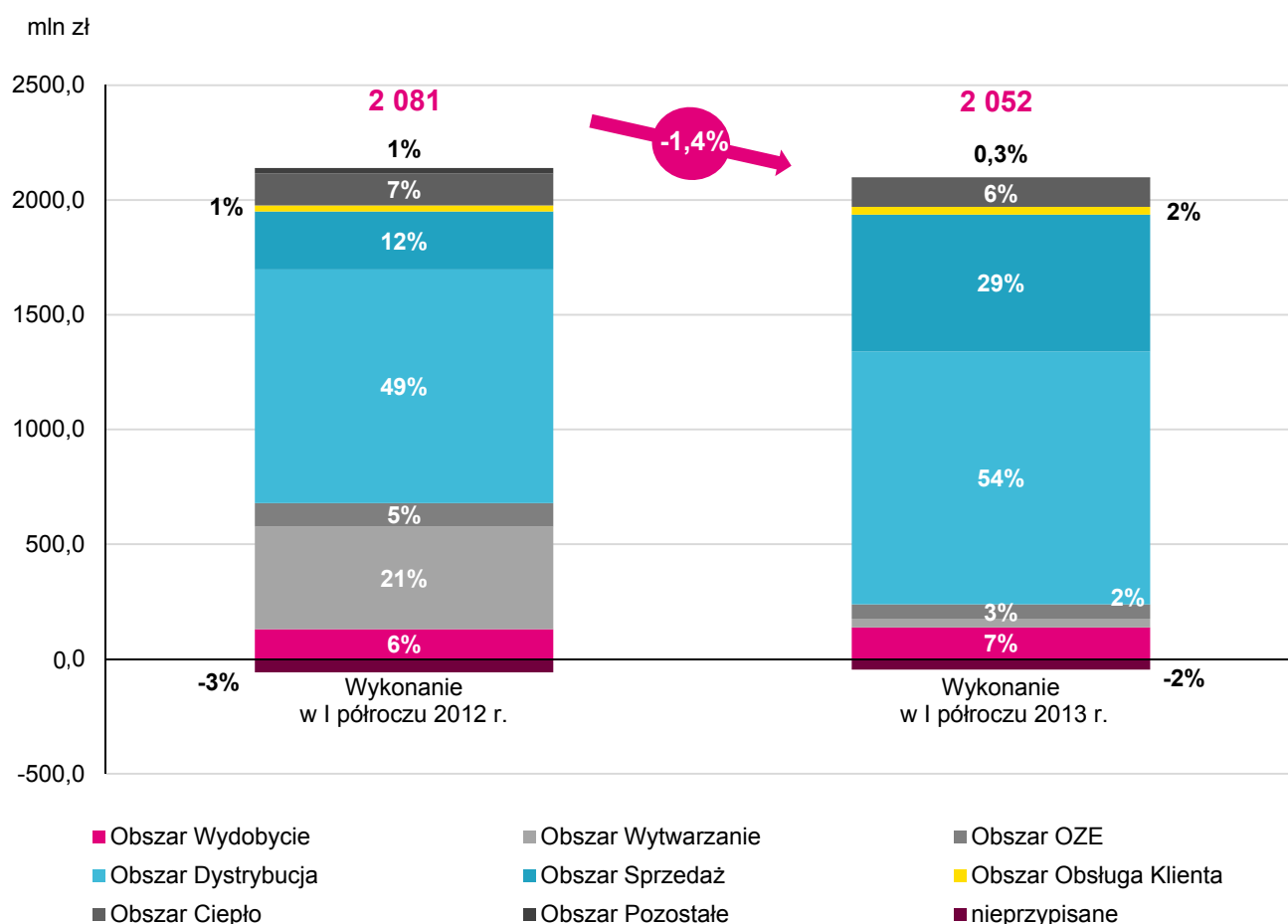
4.5. Wyniki finansowe według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wyniki EBITDA Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne Obszary (Segmenty) działalności za okres I półrocza i II kwartału 2013 r. w porównaniu do analogicznych okresów 2012 r. Dane dla poszczególnych Obszarów nie obejmują wyłączeń konsolidacyjnych.

Tabela nr 12. EBITDA Grupy TAURON według obszarów działalności (dane w tys. zł)

L.p.	EBITDA	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	II kwartał 2013 r.	II kwartał 2012 r.	Dynamika 2013/2012
1.	Wydobycie węgla	137 404	129 593	106,0%	64 483	80 579	80,0%
2.	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	38 311	446 836	8,6%	(129 153)	219 344	-
3.	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	62 060	102 841	60,3%	34 878	49 332	70,7%
4.	Dystrybucja energii elektrycznej	1 102 486	1 018 258	108,3%	577 425	571 124	101,1%
5.	Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego	595 731	252 243	236,2%	247 856	151 023	164,1%
6.	Ciepło	122 546	138 398	88,5%	26 966	37 758	71,4%
7.	Obsługa Klienta	33 659	26 355	127,7%	21 556	13 021	165,5%
8.	Pozostałe	6 191	24 821	24,9%	3 861	13 890	27,8%
9.	Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	(46 341)	(58 127)	79,7%	(16 913)	(29 804)	56,8%
10.	EBITDA razem	2 052 047	2 081 218	98,6%	830 959	1 106 267	75,1%

Rysunek nr 13. Struktura EBITDA Grupy Kapitałowej TAURON



Największy udział w EBITDA Grupy Kapitałowej TAURON ma Obszar Dystrybucja oraz Obszar Sprzedaż. W porównaniu do analogicznego okresu 2012 r. wzrost udziału w strukturze EBITDA nastąpił głównie w Obszarze Sprzedaż z uwagi na lepsze wyniki uzyskane w I półroczu 2013 r.

Wydobycie węgla

Tabela nr 13. Wyniki Obszaru Wydobywcy

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Wydobycie węgla				
2.	Przychody ze sprzedaży	748 322	664 196	113%	84 126
3.	węgiel - sortymenty grube i średnie	263 411	216 556	122%	46 855
4.	węgiel energetyczny	467 790	431 549	108%	36 241
5.	pozostałe produkty, materiały i usługi	17 121	16 091	106%	1 030
6.	Zysk operacyjny	84 452	77 989	108%	6 463
7.	Amortyzacja	52 952	51 604	102,3%	1 348
8.	EBITDA	137 404	129 593	106%	7 811

W I półroczu 2013 r. przychody ze sprzedaży w Segmencie Wydobywcy wzrosły o około 12,7% w porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku, co wynika głównie ze zwiększonej sprzedaży węgla (o ok. 0,5 mln ton, tj. o ok. 20%), przy średniej cenie sprzedaży niższej o 6% od osiągniętej w I półroczu 2012 r., wynikającej z sytuacji

rynkowej w obszarze sprzedaży węgla. Zwiększone przychody ze sprzedaży zrealizowały się głównie w obszarze miałow sprzedawanych wewnątrz Grupy Kapitałowej TAURON oraz sortymentów grubych i średnich sprzedawanych poza Grupę, jako konsekwencja realizacji strategii cenowej i wprowadzonych działań prosprzedażowych.

Wzrost wyniku EBIT z 78 mln zł w I półroczu 2012 r. do 84,5 mln zł w I półroczu 2013 r. wynika głównie z wyższej dynamiki przychodów ze sprzedaży węgla w relacji do dynamiki kosztu wytworzenia sprzedanego węgla. Głównym motorem wzrostu w zakresie kosztów stałych były koszty usług obcych (głównie koszty usług wynajmu maszyn oraz usług górniczych) oraz materiałów wynikające ze zwiększonej (o 9,5%) ilości robót przygotowawczych. Na wzrost kosztów przełożenie miała także wyższa (o 16,7%) produkcja węgla handlowego oraz wynikająca z dynamiki sprzedaży wyższa ilość realizowanych przewozów.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

Tabela nr 14. Wyniki Obszaru Wytwarzanie

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Wytwarzanie				
2.	Przychody ze sprzedaży	2 350 588	2 584 784	91%	(234 196)
3.	<i>energia elektryczna</i>	2 085 619	1 989 563	105%	96 056
4.	<i>ciepło</i>	122 361	122 954	100%	(593)
5.	<i>prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej</i>	79 932	115 451	69%	(35 519)
6.	<i>uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych</i>	43 614	63 158	69%	(19 544)
7.	<i>rekompensata z tytułu rozwiązania KDT</i>	0	276 611	-	(276 611)
8.	<i>pozostałe</i>	19 062	17 048	112%	2 014
9.	Zysk operacyjny	(226 549)	198 358	-	(424 907)
10.	Amortyzacja	264 860	248 478	107%	16 382
11.	EBITDA	38 311	446 836	9%	(408 525)

W I półroczu 2013 r. przychody ze sprzedaży w Segmencie Wytwarzanie były niższe o około 9% w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co było wynikiem niższych przychodów ze sprzedaży świadectw pochodzenia energii elektrycznej, uprawnień do emisji CO₂ oraz braku przychodu z rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT (2012 r. był ostatnim rokiem uczestnictwa spółki TAURON Wytwarzanie w programie pokrywania kosztów osieroconych). Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wzrosły ze względu na wyższy wolumen sprzedaży.

Wyniki operacyjne EBIT oraz EBITDA Segmentu Wytwarzanie ukształtowały się w I półroczu 2013 r. na poziomie niższym niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na osiągnięte wyniki wpłynął brak przychodów z rekompensaty, ujęcie odpisu aktualizującego wartość aktywów trwałych, ujęcie rezerwy na koszty niedoboru uprawnień do emisji CO₂, niższe przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia energii elektrycznej oraz niższa cena sprzedaży energii elektrycznej. W stosunku do roku ubiegłego korzystnie na wynik wpłynął wyższy wolumen sprzedaży energii elektrycznej, niższe jednostkowe koszty wytwarzania (niższe ceny paliw) oraz niższe koszty stałe (głównie koszty pracy).

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Tabela nr 15. Wyniki Obszaru OZE

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	OZE				
2.	Przychody ze sprzedaży	92 455	130 329	71%	(37 874)
3.	<i>energia elektryczna</i>	56 019	55 610	101%	409
4.	<i>prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej</i>	36 125	74 333	49%	(38 208)

5.	pozostałe	311	386	81%	(75)
6.	Zysk operacyjny	43 969	82 061	54%	(38 092)
7.	Amortyzacja	18 091	20 780	87%	(2 689)
8.	EBITDA	62 060	102 841	60%	(40 781)

W I półroczu 2013 r. przychody ze sprzedaży w Segmencie OZE spadły o około 29% w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, na co największy wpływ miał spadek ceny praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii wytworzonej w OZE (wolumen produkcji energii elektrycznej w I półroczu 2013 r. osiągnął poziom ubiegłoroczny).

Z tych samych powodów wynik operacyjny EBIT oraz wynik EBITDA Obszaru OZE ukształtowały się w I półroczu 2013 r. na poziomie niższym niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Dystrybucja energii elektrycznej

Tabela nr 16. Wyniki Obszaru Dystrybucji

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Dystrybucja				
2.	Przychody ze sprzedaży	3 009 186	3 047 537	99%	(38 351)
3.	usługi dystrybucyjne	2 788 708	2 867 615	97%	(78 907)
4.	opłaty przyłączeniowe	64 382	75 457	85%	(11 075)
5.	konserwacja oświetlenia ulicznego	52 290	49 498	106%	2 792
6.	pozostałe usługi	103 806	54 967	189%	48 839
7.	Zysk operacyjny	654 539	580 830	113%	73 709
8.	Amortyzacja	447 947	437 428	102%	10 519
9.	EBITDA	1 102 486	1 018 258	108%	84 228

W I półroczu 2013 r. Segment Dystrybucja w porównaniu do analogicznego okresu 2012 r. zanotował spadek przychodów o około 1,3%, wzrost wyników na poziomie operacyjnym o ok. 112,7%, a wyniku EBITDA o około 8,3%. O wzroście wyników zadecydowały poniższe przyczyny.

Przychody ogółem osiągnięte w I półroczu 2013 r. były niższe w porównaniu do przychodów I półrocza 2012 r. ze względu na spadek przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych do odbiorców końcowych (spadek wolumenu sprzedaży i niewielki wzrost średniej jednostkowej stawki za usługi dystrybucyjne). Stosowanie taryfy przyjętej na 2013 r., przy zachowaniu porównywalnej struktury sprzedaży zapewniło wzrost r/r średniej stawki za usługi dystrybucyjne o 0,4%. W ramach pozostałych przychodów związanych z działalnością dystrybucyjną, spadek dotyczył głównie opłat przyłączeniowych oraz opłat z tytułu ponadnormatywnego poboru energii biernej. Sprzedaż odbiorcom końcowym spadła w I półroczu 2013 r. w stosunku do I półrocza 2012 r. w grupie A (wartościowo i ilościowo) oraz w grupie B (wartościowo) w następstwie obserwowanego w bieżącym roku spowolnienia gospodarczego. W zakresie sprzedaży do innych OSD, wartościowe i ilościowe saldo tranzytów energii w I półroczu 2013 r. jest dodatnie, co oznacza zysk na operacjach zakupu i sprzedaży usług dystrybucyjnych od/do innych OSD; wynik ten jest porównywalny z uzyskanym w I półroczu 2012 r.

Pomimo niższych przychodów, wyniki operacyjne Obszaru Dystrybucja wzrosły dzięki istotnie niższym kosztom działalności w odniesieniu do okresu porównywalnego roku 2012. Koszty zmienne Segmentu spadły głównie za sprawą spadku opłaty przejściowej OSP (przeniesionej w taryfie na rok 2013), niższy był również wolumen zakupu usług przesyłowych dzięki wzrostowi generacji w elektrowniach przyłączonych do sieci dystrybucyjnej. Koszty zakupu energii na potrzeby różnic bilansowych również spadły, co jest pochodną niższego, skorelowanego z wolumenem dostaw, poziomu różnicy bilansowej. O wzroście poziomu kosztów stałych zadecydowały głównie wyższe koszty nabywanych usług.

Dodatkowo na ustalony w I półroczu poziom EBIT korzystny wpływ miał wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej (niższe rezerwy aktuarialne), z kolei niższy był wynik z tytułu usług oświetlenia ulicznego w następstwie obciążenia kosztami majątku wydzielonego z działalności dystrybucyjnej.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego**Tabela nr 17. Wyniki Obszaru Sprzedaż**

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Sprzedaż				
2.	Przychody ze sprzedaży	8 993 554	8 719 712	103%	273 842
3.	<i>energia elektryczna</i>	5 837 480	6 257 878	93%	(420 398)
4.	<i>prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej</i>	3 984	0	-	3 984
5.	<i>uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych</i>	127 328	134 132	95%	(6 804)
6.	<i>Paliwa</i>	1 125 711	271 863	414%	853 848
7.	<i>usługa dystrybucyjna (przeniesiona)</i>	1 800 410	1 965 534	92%	(165 124)
8.	<i>pozostałe usługi, w tym usługi handlowe</i>	98 641	90 305	109%	8 336
9.	Zysk operacyjny	578 520	239 676	241%	338 844
10.	Amortyzacja	17 211	12 567	137%	4 644
11.	EBITDA	595 731	252 243	236%	343 488

Przychody ze sprzedaży Segmentu Sprzedaży w I półroczu 2013 r. osiągnęły poziom wyższy w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. o 3,1%. Segment zanotował również niemal dwuipółkrotny wzrost wyników na poziomie EBIT i EBITDA. O wzroście zdecydowały poniższe przyczyny.

Przychody ze sprzedaży detalicznej energii elektrycznej w I półroczu 2013 r. były niższe niż w porównywalnym okresie 2012 r. zarówno ze względu na spadek cen, jak i wolumenu. Spadek ilości sprzedaży obserwowany był w szczególności w grupach B i C1 w następstwie spadku średniego zapotrzebowania wśród klientów oraz wzmożonej aktywności spółek konkurencyjnych. Natomiast niższy (o 3,9%) poziom ceny sprzedaży energii elektrycznej w I półroczu br. podyktowany był obniżeniem kosztu zakupu energii konwencjonalnej oraz niższych kosztów pozyskania praw majątkowych, co przełożyło się częściowo na renegotjowane i kontraktowane poziomy cen sprzedaży klientom biznesowym.

O niższych kosztach zmiennych rok do roku przesądziły: cena zakupu energii, malejąca (średnio o 5,8%) wskutek utrzymującego się spadkowego trendu cen na rynku bieżącym i terminowym, niższa rynkowa cena zakupu zielonych świadectw pochodzenia oraz brak wsparcia wytwarzania energii elektrycznej pochodzącej z kogeneracji gazowej oraz z kogeneracji innej niż gazowa. Brak wsparcia poskutkowało jednak odpisaniem w koszty wartości zapasów certyfikatów czerwonych i żółtych posiadanych przez spółki sprzedażowe. W stosunku do ubiegłego roku dodatkowym obciążeniem jest obowiązek przedstawienia do umorzenia certyfikatów wynikających ze świadectw efektywności energetycznej. Koszty stałe w I półroczu 2013 r. osiągnęły poziom nieznacznie wyższy w porównaniu do I półrocza ubiegłego roku - odchylenie wynika z wyższych kosztów prowadzonych akcji sprzedażowych i marketingowych.

Ciepło**Tabela nr 18. Wyniki Obszaru Ciepło**

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Ciepło				
2.	Przychody ze sprzedaży	635 946	605 345	105%	30 601
3.	<i>energia elektryczna</i>	136 398	127 783	107%	8 615
4.	<i>ciepło (łącznie z przesyłem)</i>	371 455	345 855	107%	25 600
5.	<i>prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej</i>	13 383	10 403	129%	2 980
6.	<i>uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych</i>	1	969	0%	(968)
7.	<i>dmuch wielkopieczowy</i>	74 858	77 268	97%	(2 410)

8.	powietrze sprężone	34 285	37 936	90%	(3 651)
9.	Pozostałe	5 566	5 131	108%	435
10.	Zysk operacyjny	70 901	92 646	77%	(21 745)
11.	Amortyzacja	51 645	45 752	113%	5 893
12.	EBITDA	122 546	138 398	89%	(15 852)

Przychody ze sprzedaży Segmentu Ciepło w I półroczu 2013 r. osiągnęły poziom nieznacznie wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Wzrost dotyczył przychodów ze sprzedaży i dystrybucji ciepła oraz ze sprzedaży energii elektrycznej i praw majątkowych, niższe natomiast były przychody ze sprzedaży dmuchu wielkopiecowego, sprężonego powietrza oraz uprawnień do emisji CO₂.

Wyniki operacyjne EBIT oraz EBITDA ukształtowały się w I półroczu 2013 r. na poziomie niższym niż w roku ubiegłym. Na osiągnięty wynik niekorzystny wpływ miało głównie ujęcie odpisu aktualizującego wartość certyfikatów czerwonych i żółtych (konsekwencja braku regulacji prawnych dotyczących systemu wsparcia w tym zakresie) oraz niższa cena sprzedaży energii elektrycznej, natomiast korzystnie wpłynęły: wyższe ceny sprzedaży ciepła, dmuchu wielkopiecowego i sprężonego powietrza, wyższy wolumen sprzedaży energii elektrycznej oraz niższe koszty stałe.

Obsługa Klienta

Tabela nr 19. Wyniki Obszaru Obsługa Klienta

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Obsługa Klienta				
2.	Przychody ze sprzedaży	235 207	168 319	140%	66 888
3.	usługi obsługi klienta	114 433	133 956	85%	-19 522
4.	usługi informatyczne	79 278	23 437	338%	55 841
5.	usługi finansowo-księgowe i kadrowe	40 802	10 683	382%	30 120
6.	Pozostałe	693	244	284%	449
7.	Zysk operacyjny	26 904	19 317	139%	7 587
8.	Amortyzacja	6 755	7 038	96%	-283
9.	EBITDA	33 659	26 355	1278%	7 304

Przychody ze sprzedaży w Obszarze Obsługa Klienta wzrosły o 39,7% w porównaniu z analogicznym okresem roku ubiegłego, czego głównych przyczyn należy upatrywać w reorganizacji spółki świadczącej usługi wspólne w ramach Grupy TAURON. W I kwartale 2013 r. miało miejsce połączenie spółki TAURON Obsługa Klienta ze swoim odpowiednikiem z byłej Grupy Kapitałowej GZE, przy postępującym procesie centralizacji funkcji wsparcia i migracji zasobów z pozostałych spółek Grupy TAURON, czego widocznym efektem jest dynamiczny wzrost przychodów z tytułu świadczonych usług w ramach Grupy TAURON (spadek przychodów w obszarze obsługi klienta wynika głównie z innej klasyfikacji w roku bieżącym usługi windykacyjnej świadczonej dla TAURON Dystrybucja oraz TAURON Sprzedaż). W Obszarze Obsługa Klienta nastąpił także spadek przychodów (o ok. 11 mln zł) z tytułu usług świadczonych dla podmiotów spoza Grupy TAURON, wynikający z zaprzestania ich obsługi przez TAURON Obsługa Klienta GZE.

W Obszarze Obsługa Klienta nastąpił skorelowany z przychodami wzrost kosztów wynikający z migracji zasobów do spółki TAURON Obsługa Klienta, w efekcie czego zatrudnienie w Obszarze Obsługa Klienta na koniec I półrocza 2013 r. było o 740 etatów wyższe niż na koniec I półrocza 2012 r.

Pozostałe

Tabela nr 20. Wyniki Obszaru Pozostałe

L.p.	Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2013 r.	I półrocze 2012 r.	Dynamika 2013/2012	Zmiana (2013 - 2012)
1.	Pozostałe				
2.	Przychody ze sprzedaży	165 982	255 403	65%	-89 421
3.	<i>energia elektryczna</i>	<i>84 364</i>	<i>168 590</i>	<i>50%</i>	<i>-84 227</i>
4.	<i>prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej</i>	<i>40 628</i>	<i>35 565</i>	<i>114%</i>	<i>5 063</i>
5.	<i>produkty przemysłowi</i>	<i>26 115</i>	<i>34 813</i>	<i>75%</i>	<i>-8 698</i>
6.	<i>grysy i kamień</i>	<i>14 119</i>	<i>15 332</i>	<i>92%</i>	<i>-1 213</i>
7.	<i>pozostałe produkty i usługi</i>	<i>756</i>	<i>1 103</i>	<i>69%</i>	<i>-347</i>
8.	Zysk operacyjny	1 763	20 655	9%	-18 892
9.	Amortyzacja	4 428	4 166	106%	262
10.	EBITDA	6 191	24 821	25%	-18 630

Przychody ze sprzedaży w Obszarze Pozostałe spadły w porównaniu z I półroczem 2012 r. Zaprzestanie obrotu na rynku hurtowym (wynikające ze zmian organizacyjnych dotyczących spółki PE PKH) w powiązaniu z niższymi cenami na rynku energii miały decydujące znaczenie dla obniżonych wyników tej spółki i całego Obszaru Pozostałe, nieznacznie tylko zniwelowanych zwiększonym obrotem prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej. Równie istotne znaczenie miał obniżony poziom sprzedaży realizowany przez Kopalnię Wapienia Czatkowice, szczególnie w zakresie mączki wapiennej i mniejszym stopniu kruszyw (spadek zapotrzebowania w sektorze energetycznym i budowlanym). Spadki te, częściowo zniwelowane przez pozostające w relacji do niższego poziomu sprzedaży koszty zmienne, skutkują istotnym obniżeniem wyników spółki mającym bezpośrednie przełożenie na wyniki Obszaru Pozostałe.

4.6. Czynniki, które będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego półrocza

Na wyniki działalności Grupy Kapitałowej TAURON będą wpływać przede wszystkim, tak jak to miało miejsce w przeszłości, następujące czynniki:

1. sytuacja makroekonomiczna, szczególnie w Polsce, jak również sytuacja ekonomiczna obszaru, na którym Grupa Kapitałowa TAURON prowadzi działalność, Unii Europejskiej (dalej UE) oraz gospodarki globalnej, w tym zmiany stóp procentowych, kursów walutowych itp., mających wpływ na wycenę aktywów i zobowiązań wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej,
2. otoczenie polityczne, szczególnie w Polsce oraz na poziomie UE, w tym stanowiska i decyzje instytucji i urzędów administracji państwowej, np.: UOKiK, URE oraz Komisji Europejskiej,
3. sytuacja w sektorze elektroenergetycznym, w tym zachowanie się konkurencji na rynku energetycznym,
4. zmiany w regulacji sektora energetycznego,
5. zmiany w otoczeniu prawnym, w tym: prawa podatkowego, handlowego, energetycznego,
6. ceny energii elektrycznej i paliw oraz taryfy dystrybucyjne, jako czynniki wpływające na wysokość przychodów i kosztów,
7. ceny uprawnień do emisji CO₂,
8. ceny surowców energetycznych,
9. zapotrzebowanie na energię elektryczną i pozostałe produkty rynku energetycznego,
10. warunki geologiczno-górnictwa wydobywania,
11. wymagania w zakresie ochrony środowiska,
12. postęp naukowo-techniczny,
13. sezonowość i warunki pogodowe,
14. potencjalne awarie urządzeń, instalacji i sieci należących do Grupy Kapitałowej TAURON.

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

TAURON nie publikowała prognoz wyników finansowych na 2013 r. Decyzja ta wynikała z dużej zmienności rynku i znacznej ilości zmiennych wpływających na jego przewidywalność.

5. Pozostałe istotne informacje i zdarzenia

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

W okresie sprawozdawczym zarówno Spółka, jak i żadna ze spółek zależnych Grupy Kapitałowej TAURON nie prowadziła postępowań przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, których pojedyncza lub łączna wartość stanowi co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki.

5.2. Inne informacje, które 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 TAURON

Handel energią elektryczną

Średnioważona cena energii elektrycznej na Rynku Bilansującym w I półroczu 2013 r. była o około 21 zł niższa od ceny w analogicznym okresie 2012 r. W związku z faktem, że ceny na Rynku Bilansującym korelują z cenami na rynkach hurtowych, ceny na tych rynkach wyraźnie spadły. Jedną z przyczyn spadku tej ceny można upatrywać w spadku ceny rozliczeniowej uprawnień do emisji CO₂ na Rynku Bilansującym (średnio o ok. 13 zł). Dodatkowa presja na obniżkę cen wynika ze spowolnienia gospodarczego utrzymującego się w I półroczu 2013 r.

Według danych OSP za 6 miesięcy 2013 r. w stosunku do analogicznego okresu 2012 r.:

1. produkcja energii elektrycznej w oparciu o węgiel utrzymała się praktycznie na tym samym poziomie (wzrost o 0,3% na węglu kamiennym i spadek o 1,4% na węglu brunatnym),
2. produkcja energii elektrycznej z farm wiatrowych pozostała na zbliżonym poziomie (wzrost o ok. 1%),
3. nastąpił niewielki spadek produkcji energii elektrycznej w kraju (ok. 0,4%), przy spadku zapotrzebowania krajowego (ok 1%),
4. nastąpił wyraźny wzrost ilości wyeksportowanej energii, (o 24,2%) co wynika między innymi z niskich cen energii w kraju.

Stabilizacja produkcji i niskie ceny na Rynku Bilansującym oraz pozostałych rynkach hurtowych powodują, że sprzedaż energii z części jednostek wytwórczych Grupy Kapitałowej TAURON przestała być opłacalna.

Sytuacja makroekonomiczna

Pozytywna korelacja pomiędzy wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną, a wzrostem gospodarczym, ma bezpośrednie przełożenie na wyniki finansowe osiągane przez Grupę Kapitałową TAURON. Już w 2012 r. tempo wzrostu PKB w Polsce z kwartału na kwartał słabło i ostatecznie za cały rok wyniosło +1,9%. W I kwartale 2013 r. PKB wyrównany sezonowo był wyższy w stosunku do analogicznego kwartału roku poprzedniego o 0,5%. Utrzymujące się spowolnienie popytu w gospodarce krajowej przekłada się na spadek zatrudnienia i dalszą obniżkę dynamiki PKB. Prezes GUS szacuje, iż w II kwartale 2013 PKB Polski może być niższy niż w I kwartale. Sytuację tą odzwierciedla prawie 1% spadek krajowego zużycia energii elektrycznej odnotowany w pierwszym półroczu 2013 r. Ostatnie analizy Banku Gospodarstwa Krajowego, zgodnie z raportem banku, prognozują wzrost gospodarczy w 2013 r. na poziomie 1,2 %-1,3%. Pogarszająca się kondycja gospodarki może spowodować dalszy spadek zapotrzebowania na energię elektryczną w trakcie 2013 r.

Zużycie energii elektrycznej w I półroczu 2013 r. na terenie Polski spadło w odniesieniu do analogicznego okresu 2012 r. o około 0,9% (wg danych PSE na okresie od stycznia do czerwca 2013 r.). Zmiany w zapotrzebowaniu na energię rozkładały się nierównomiernie w poszczególnych miesiącach, np. w styczniu odnotowano nieznaczny wzrost, w lutym znaczny spadek (o 3,93 %), spowodowany faktem że luty w 2012 r. był wyjątkowo mroźny. W miesiącach marzec - czerwiec odnotowano spadki w zakresie 0,9% - 1,5%.

17 lipca 2013 r. opublikowano wyniki wstępne dotyczące wskaźników cen produkcji sprzedanej przemysłu oraz produkcji budowlano-montażowej za I półrocze 2013 r. W czerwcu 2013 r. ceny produkcji sprzedanej przemysłu były o 1,5% niższe niż przed rokiem. Największe obniżki cen odnotowano w sekcjach górnictwo i wydobywanie (o 11,2%) oraz wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną i gorącą wodę (o 1,4%).

W skali globalnej dynamika aktywności gospodarczej nadal pozostawała niska, szczególnie w strefie euro, gdzie utrzymywała się recesja. Wywarło to niekorzystny wpływ na polską gospodarkę, w tym sektor elektroenergetyczny, gdzie spadki cen surowców energetycznych, takich jak ropa naftowa i węgiel kamienny przyczyniły się do obniżek cen energii. Dodatkowo do spadku cen energii przyczynił się spadek administrowanych cen gazu ziemnego, który był efektem obniżki cen gazu dla gospodarstw domowych. Spadek cen energii przełożył się na ograniczenie presji kosztowej w gospodarce. Poziom inflacji konsumenckiej CPI w pierwszym półroczu 2013 r. z miesiąca na miesiąc spadał w czerwcu osiągnął historycznie minimalny poziom +0,2% r/r. Obecnie oczekuje się poprawy dynamiki PKB w II półroczu 2013 r.

Handel energią elektryczną na rynku hurtowym

Średnia cena energii elektrycznej na rynku dnia następnego TGE w I półroczu 2013 r. wyniosła 154,10 zł/MWh i była o 20,51 zł/MWh niższa od średniej w analogicznym okresie 2012 r. Na Rynku Bilansującym średnia cena w I półroczu 2013 r. wyniosła 157,16 zł/MWh. Znaczny spadek cen zanotowano też na rynku terminowym, gdzie średnia cena kontraktów z dostawą w 2013 r. wyniosła 188,60 zł/MWh (cena kontraktów base oraz peak), gdy analogiczne kontrakty z dostawą w 2012 r. osiągnęły średnią 202,88 zł/MWh. 12 kwietnia 2013 r. prezes URE opublikował średnią cenę energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za I kwartał 2013 r., która wyniosła 195,52 zł/MWh. Dla porównania, dla analogicznego kwartału roku ubiegłego cena ta wynosiła 203,40 zł/MWh.

Spadki cen na rynkach hurtowych są ogólnoeuropejskim trendem i przykładowo na niemieckiej giełdzie EPEX SPOT ceny w I półroczu 2013 spadły do 37,41 EUR/MWh z 52,73 EUR/MWh notowanych w analogicznym okresie 2012 r. Głównymi przyczynami spadków są załamanie się cen uprawnień do emisji CO₂ w Europejskim Systemie Handlu (EU ETS), znaczny spadek cen węgla energetycznego na rynkach światowych, duża podaż energii ze źródeł odnawialnych, które wypierają źródła konwencjonalne, oraz spadek zapotrzebowania na energię, głównie przez odbiorców przemysłowych borykających się ze skutkami kryzysu ekonomicznego.

Według danych PSE za pierwszy 6 miesięcy 2013 r. w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym nastąpił:

1. niewielki spadek produkcji energii elektrycznej w kraju (-0,40%), przy spadku zapotrzebowania krajowego (-0,99 %) i znacznym wzroście eksportu energii (+24,49%),
2. niewielki wzrost produkcji energii elektrycznej w oparciu o węgiel kamienny (+0,35%),
3. spadek produkcji energii elektrycznej w oparciu o węgiel brunatny (-1,41%),
4. bardzo znaczny spadek produkcji energii elektrycznej w oparciu o gaz ziemny (-20,14%),
5. nieznaczny wzrost produkcji energii elektrycznej z farm wiatrowych (+1,00%) i duży wzrost produkcji energii elektrycznej w elektrowniach wodnych (+21,72%), głównie ze względu na sytuację hydrologiczną.

Powyższe czynniki miały ograniczony wpływ na sprzedaż energii elektrycznej z bloków wytwórczych Grupy Kapitałowej TAURON w 2013 r., ponieważ stosunkowo wcześniej zabezpieczono pozycję poprzez sprzedaż energii na rynku terminowym. Produkcja energii elektrycznej w spółkach z Obszaru Wytwarzanie w I półroczu 2013 r. wyniosła około 8,86 TWh i jest wyższa w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o około 0,8%.

Sprzedaż energii do klientów końcowych

W pierwszym półroczu 2013 r. spółki Obszaru Sprzedaż Grupy TAURON działały w otoczeniu rynkowym, które charakteryzowało się różnym poziomem konkurencyjności w poszczególnych segmentach rynku. O ile przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność obrotu energią w segmencie klientów biznesowych od kilku lat są zwolnione z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia Prezesowi URE cen dla odbiorców końcowych, o tyle segment gospodarstw domowych wciąż pozostaje objęty obowiązkiem zatwierdzania cen sprzedaży energii przez Prezesa URE. Taka sytuacja od kilku lat skutkuje różnicowaniem strategii rynkowych przedsiębiorstw energetycznych ze względu na segmenty rynku.

Jednym z mierników stopnia konkurencyjności segmentów rynku jest liczba klientów (gospodarstw domowych, podmiotów gospodarczych i instytucji) zmieniających sprzedawcę energii elektrycznej (tzw. zasada TPA). W segmencie klientów biznesowych (grupy taryfowe A,B,C2x') w pierwszym kwartale 2013 roku zanotowano wzrost tego wskaźnika o ponad 18%. Wzrost ten jest odzwierciedleniem postępów liberalizacji rynku energii w Polsce. Pojawiają się nowe podmioty na rynku, które agresywnie walczą o klientów (głównie w obszarze cenowym). Wzrasta także świadomość energetyczna klientów, na którą ma wpływ przejrzystość mechanizmów rynku energii.

Inaczej wygląda sytuacja w przypadku segmentu gospodarstw domowych, który mimo licznych zapowiedzi uwolnienia, w 2013 r. wciąż pozostaje objęty obowiązkiem zatwierdzania cen sprzedaży przez Prezesa URE. Efektem tego jest obecnie niska konkurencyjność w tym obszarze rynku. Do tej pory odnotowano ponad 95 tys. gospodarstw domowych, które zmieniły sprzedawcę energii, przy czym w samym 2012 r. było to około 80 tys. Co jednak biorąc pod uwagę ogólną liczbę gospodarstw domowych w Polsce, stanowi jedynie niewielki odsetek i jest dopiero początkiem procesu liberalizacji tej części rynku. Dynamika wzrostu w ostatnim okresie wymaga jednak stałego monitorowania i podejmowania akcji lojalizujących obecnych klientów i pozyskiwania nowych.

Od 1 lipca 2013 r. spółka TAURON Sprzedaż obniżyła taryfę dla gospodarstw domowych średnio o 4,5% dla Klientów TAURON Sprzedaż.

Sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest w ramach Grupy Kapitałowej TAURON głównie przez trzy podmioty:

1. TAURON Sprzedaż i TAURON Sprzedaż GZE - prowadzące sprzedaż odbiorcom ze wszystkich grup taryfowych, w tym gospodarstwom domowym,
2. przez Spółkę - prowadzącą sprzedaż największym klientom Grupy Kapitałowej TAURON - tzw. Klientom strategicznym.

Historycznie spółki prowadzące działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej Klientom biznesowym, stosowały podział na grupy taryfowe: tzw. grupę taryfową A dla Klientów przyłączonych do sieci wysokiego napięcia (WN), grupę taryfową B dla Klientów przyłączonych do sieci średniego napięcia (SN) i grupę taryfową C dla Klientów przyłączonych do sieci niskiego napięcia innych niż gospodarstwa domowe (nN). W związku z uwolnieniem rynku energii, pojawiły się oferty dostosowane do indywidualnych potrzeb Klientów. Grupa Kapitałowa TAURON oferuje produkty, kanały sprzedaży oraz komunikację marketingową uwzględniającą konkurencję, nowatorskie rozwiązania dostosowane do stopnia rozwoju rynku i oczekiwań danego segmentu Klientów. Stosowana segmentacja, w zależności od wielkości zużycia energii elektrycznej, przyporządkowuje Klientów do segmentów: strategicznego, biznesowego i masowego.

Efektem wprowadzenia produktów jest lojalizacja Klientów w poszczególnych segmentach. Proces ten jest w najbardziej zaawansowanej fazie w segmencie Klientów biznesowych.

W segmencie masowym, proces migrowania Klientów z obszaru taryfowego do produktowego znajduje się w fazie rozwojowej. Zgodnie z przyjętą i realizowaną strategią sprzedaży, prowadzone są kampanie pozyskiwania Klientów na produkty pozataryfowe, tym samym stale wzrasta liczba umów gwarantujących warunki handlowe w ustalonym okresie (umowy lojalizujące).

Efektem przyjętej i realizowanej strategii Grupy Kapitałowej TAURON w Obszarze Sprzedaż jest zarówno prowadzenie działań sprzedażowych poza własnym obszarem dystrybucyjnym, jak i ochrona własnej bazy Klientów przed działaniami konkurencji. Dodatkową intencją działań lojalizacyjnych jest utrzymanie oczekiwanego poziomu marż sprzedażowych oraz budowanie potencjału do sprzedaży innych usług i produktów dodatkowych, a tym samym zwiększanie potencjału marżowego w przyszłości.

Poniższa tabela prezentuje kategorie Klientów końcowych Grupy Kapitałowej TAURON, wynikające ze stosowanej segmentacji i specyfiki prowadzonej przez nich działalności:

Tabela nr 21. Kategorie Klientów końcowych Grupy Kapitałowej TAURON

L.p.	Grupa klientów	Opis Klientów
1.	Klienci strategiczni	Klienci o znaczącym rocznym potencjale zużycia energii lub będący strategicznymi partnerami biznesowymi Grupy Kapitałowej TAURON, tj. podmioty głównie z sektora przemysłu ciężkiego, m.in.: hutniczego, chemicznego, wydobywczego, samochodowego.
2.	Klienci biznesowi	Klienci o średnim potencjale zużycia (nie będący konsumentami) lub dokonujący zakupu energii w oparciu o przepisy ustawy - Prawo zamówień publicznych, tj. podmioty z pozostałych sektorów przemysłu, wytwórcy sprzętu, odbiorcy z przemysłu spożywczego, sektora publicznego, przemysłu budowlanego oraz sektora usług komunalnych.
3.	Klienci masowi <i>małe i średnie przedsiębiorstwa</i>	Klienci zajmujący się działalnością sprzedażową, usługową, bankową, gastronomiczną oraz drobni przedsiębiorcy.
4.	Klienci masowi <i>gospodarstwa domowe</i>	Gospodarstwa domowe

Poniższa tabela przedstawia informacje na temat ilości sprzedanej energii elektrycznej przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON prowadzące działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej do Klientów końcowych oraz liczby Klientów tych spółek, w rozbiciu na poszczególne segmenty odbiorców w 2012 r. oraz I półroczu 2013 r.

Tabela nr 22. Ilość sprzedanej energii elektrycznej przez Obszar Sprzedaż oraz liczba klientów w 2012r. oraz I półroczu 2013 r.

L.p.	Rodzaj Klientów	Ilość sprzedanej energii elektrycznej 2012 r. (w TWh)	Ilość sprzedanej energii elektrycznej w I półroczu 2013 r. (w TWh)	Liczba klientów w 2012 r. (w tys.)	Liczba klientów w I półroczu 2013 r. (w tys.)
1.	Klienci strategiczni	11,89	5,56	0,03	0,04
2.	Klienci biznesowi	16,27	6,38	80	109,1
3.	Klienci masowi	12,88	6,72	5 156	5 116
	<i>w tym gospodarstwa domowe</i>	9,77	4,99	4 766,2	4 766
4.	Sprzedaż do OSD na pokrycie różnic bilansowych	3,41	2,02	0,001	0,002

5.	Łącznie Obszar Sprzedaż	44,45	20,68	5 236	5 226
----	--------------------------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Na spadek wolumenu sprzedaży w segmencie klientów biznesowych w I półroczu 2013 r. w stosunku do wykonania 2012 r. decydujący wpływ miała obrana strategia Obszaru Sprzedaż koncentrująca się na maksymalizacji masy marży.

Ceny energii elektrycznej i produktów powiązanych

W I półroczu 2013 r. nadal obserwowano spadki cen energii elektrycznej oraz produktów powiązanych. Spadki cen na rynkach hurtowych są ogólnoeuropejskim trendem i przykładowo na niemieckiej giełdzie EPEX SPOT ceny w I półroczu 2013 r. spadły do 37,41 EUR/MWh z 52,73 EUR/MWh notowanych w analogicznym okresie 2012 r. Głównymi przyczynami spadków są załamanie się cen uprawnień do emisji CO₂ w Europejskim Systemie Handlu (EU ETS), znaczny spadek cen węgla energetycznego na rynkach światowych, duża podaż energii ze źródeł odnawialnych, które wypierają źródła konwencjonalne, oraz spadek zapotrzebowania na energię, głównie przez odbiorców przemysłowych borykających się ze skutkami kryzysu ekonomicznego.

Jak już wskazano średnia cena energii elektrycznej na rynku dnia następnego Towarowej Giełdy Energii w I półroczu 2013 r. wyniosła 154,10 zł/MWh i była o 20,51 zł/MWh niższa od średniej w analogicznym okresie 2012 r. Na Rynku Bilansującym średnia cena w I półroczu 2013 r. wyniosła 157,16 zł/MWh. Znaczny spadek cen odnotowano też na rynku terminowym, gdzie średnia cena kontraktów z dostawą w 2013 r. wyniosła 188,60 zł/MWh, gdy analogiczne kontrakty z dostawą w 2012 r. osiągnęły średnią 202,88 zł/MWh. Ogłoszona przez Prezesa URE średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za I półrocze 2013 r. wyniosła 195,20 zł/MWh. Dla porównania, dla analogicznego okresu 2012 r. cena ta wyniosła 202,43 zł/MWh.

Rynek węgla kamiennego w Polsce oraz za granicą charakteryzował się w ostatnich miesiącach silną tendencją spadkową. Obecny poziom cen węgla na rynku polskim kształtuje się w przedziale 10,00-11,00 zł/GJ (w porównaniu do średniej ceny w przedziale 11,94-12,26 zł/GJ za 2011 r. oraz 12,78-12,90 zł/GJ za 2012 r.).

Wpływ na ceny węgla miało zmniejszenie się popytu na energię elektryczną związane ze spowolnieniem gospodarczym oraz zwiększona podaż energii ze źródeł odnawialnych i elektrowni na węgiel brunatny. W związku z zaistniałą sytuacją większość koncernów energetycznych w pierwszej połowie 2013 r. renegocjowała ceny dostaw węgla kamiennego.

W pierwszej połowie 2013 r. rośnie nadpodaż praw majątkowych potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Na koniec czerwca nadpodaż w rejestrze praw majątkowych osiąga 7,2 TWh. Podczas gdy opłata zastępcza na 2013 r. ustalona zostaje na poziomie 297,35 zł/MWh ceny certyfikatów spadają nawet do 100 zł/MWh, by pod koniec drugiego kwartału ustabilizować się na poziomie ok. 145 zł/MWh. Brak obowiązku umarzania praw majątkowych potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (zarówno węglowej, jak i gazowej) spowodowały znaczne spadki cen w/w praw. Ceny czerwonych certyfikatów spadły do ok. 0,85 zł/MWh, a żółtych do 44,44 zł/MWh.

Stabilne pozostały ceny praw majątkowych potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z gazu pozyskanego podczas odmetanowania kopalni (tzw. fioletowych certyfikatów). Ceny te w pierwszym półroczu kształtowały się na poziomach 56 - 58 zł/MWh.

Ceny uprawnień do emisji CO₂ nadal pozostawały w trendzie spadkowym zniżając od początku roku z poziomów 6,5 EUR/t do historycznych minimów poniżej 3 EUR/t. Tak niskie ceny wystąpiły po odrzuceniu w dniu 16 kwietnia 2013 r. przez Parlament Europejski propozycji KE czasowego wycofania z systemu EU ETS 900 mln ton uprawnień (tzw. backloading). Liczne polityczne zabiegi w celu powtórzenia głosowania spowodowały, że do końca pierwszego półrocza ceny uprawnień do emisji CO₂ wróciły do poziomów powyżej 4 EUR/t. Kolejne głosowanie odbyło się 3 lipca i zakończyło się przyjęciem propozycji backloadingu. Jednakże dalsze wiążące decyzje zapadną najprawdopodobniej dopiero po wyborach Niemczech, które odbędą się we wrześniu 2013 r.

Przydziały uprawnień do emisji CO₂ na lata 2013 - 2020

Począwszy od 2013 r. zmieniły się zasady przydziału uprawnień do emisji CO₂. Założono jeden, ogólnoeuropejski pułap wielkości emisji, zamiast 27 krajowych planów (KPRU). Pułap ten co roku będzie zmniejszany. Początkowo w puli miało znaleźć się około 2,039 mld uprawnień, z czego ponad 1 mld z przeznaczeniem na aukcje poszczególnych państw członkowskich. Należy mieć jednak na względzie, iż po przyjęciu 3 lipca 2013 r. przez Parlament Europejski propozycji Komisji w sprawie odroczenia na aukcje 900 mln uprawnień (backloading), pula roku 2013 może ulec zmianie (po podjęciu decyzji przez Radę UE).

Zgodnie z nowymi wytycznymi, większość sektorów w UE zobowiązana będzie do zakupu uprawnień na aukcjach. Wyjątek stanowią sektory oraz podsektory narażone na znaczące ryzyko ucieczki emisji, sieci ciepłownicze, jak również kogeneracja o wysokiej sprawności, które otrzymają przydziały bezpłatnych uprawnień do emisji na mocy art. 10a Dyrektywy 2009/29/WE. W przypadku wytwarzania energii elektrycznej, tylko wybrane państwa członkowskie, w tym również Polska, otrzymają w tzw. okresie przejściowym przydziały bezpłatnych uprawnień z tytułu modernizacji wytwarzania energii elektrycznej, poprawy infrastruktury, wprowadzania czystych technologii węglowych oraz dywersyfikacji struktury energetycznej i źródeł dostaw. Uzyskany przydział uprawnień musi odpowiadać wartości inwestycji krajowych,

zatwierdzonych przez Komisję Europejską w Krajowym Planie Inwestycyjnym. Jednak decyzją z dnia 13 lipca 2012 r. Komisja Europejska odrzuciła część planowanych inwestycji z Krajowego Planu Inwestycyjnego, który zgłosiła Polska.

Do dnia 30 czerwca 2013 r. Komisja Europejska nie zajęła ostatecznego stanowiska w sprawie wielkości bezpłatnych przydziałów dla instalacji, zarówno na mocy art. 10a, jak i 10c Dyrektywy 2009/29/WE.

Rynek Paliw

Rynek węgla kamiennego w Polsce oraz za granicą charakteryzował się w ostatnich miesiącach silną tendencją spadkową. Obecny poziom cen węgla na rynku polskim kształtuje się w przedziale 10,00-11,00 zł/GJ (w porównaniu do średniej ceny w przedziale 11,94-12,26 zł/GJ za 2011 r. oraz 12,78-12,90 zł/GJ za 2012 r.).

Na spadek cen paliwa miały głównie takie czynniki jak zmniejszenie popytu na energię elektryczną związane z spowolnieniem gospodarczym, wejście na rynek wytwórców OZE, czego skutkiem było ograniczenie produkcji energii elektrycznej na węglu kamiennym w 2012 r. o 7 % w stosunku do roku 2011 (dane OSP). Zwiększył się również wolumen importu relatywnie tańszego niż krajowy węgla rosyjskiego i czeskiego oraz obniżyła się wielkość zapasów obowiązkowych.

Również na rynku biomasy, po dynamicznym rozwoju do końca 2012 r., wystąpiła znaczna korekta cen w I półroczu 2013 r. (ok. 20-25%).

Polski rynek gazu ziemnego podlega przemianom mającym na celu odejście od cen regulowanych (zatwierdzanie taryf przez Prezesa URE) oraz dywersyfikację źródeł dostaw paliwa. Duże znaczenie ma wejście w życie tzw. małego trójpaku, który wprowadza obowiązek sprzedaży gazu poprzez rynek giełdowy, tzw. obligo giełdowe. Poziom obligo ma być sukcesywnie zwiększany od poziomu 30% na koniec 2013 r. do poziomu 70% w drugiej połowie 2014 r.

Obowiązek publicznej sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców

W roku 2013 spółki z „Grupy TAURON” objęte są, zgodnie z zapisami art. 49a Prawa energetycznego, obowiązkiem sprzedaży nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany. Oznacza to, że ok. 85% energii elektrycznej produkowanej przez spółki z Grupy TAURON w 2013 r. może być kontraktowane na potrzeby zabezpieczenia pozycji sprzedażowej Grupy TAURON oraz na rynku OTC.

Brak decyzji w sprawie tzw. trójpaku energetycznego

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem nie zostały zakończone prace nad tzw. dużym trójpakiem energetycznym. W związku z tym mając na celu niepełne wdrożenie przez Polskę wymogów dyrektyw dotyczących wewnętrznego rynku gazu ziemnego i energii elektrycznej, pod koniec czerwca 2013 r. Sejm przyjął ustawę o zmianie ustawy Prawo energetyczne i niektórych innych ustaw zwaną małym trójpakiem.

Najważniejsze obszary regulacji związane są z rozdziałem właścicielskim przesyłu i obrotu gazem, obowiązkiem sprzedaży gazu przez giełdę oraz ulgami dla przedsiębiorstw energochłonnych. Najistotniejszą zmianą jest wprowadzenie na wzór rynku energii elektrycznej tzw. obligo giełdowego, które wymusza sprzedaż części gazu ziemnego przez firmy obracające gazem za pośrednictwem giełdy. Projektowane przez Ministerstwo Gospodarki zapisy proponujące objęcie obligiem aż 70% sprzedawanego w 2014 r. gazu ostatecznie zostały złagodzone i przyjęto do końca 2013 r. obligo na poziomie 30%, w 2014 r. wzrosło do 40%, natomiast od początku 2015 r. osiągnięcie poziomu docelowego na poziomie 55%.

Wprowadzono postulowane od dłuższego czasu zmiany w zakresie obciążeń odbiorców energochłonnych. W przypadku odbiorców przemysłowych, którzy zużywają rocznie powyżej 100 GWh energii, w zależności od udziału energii w globalnych kosztach produkcji obniżono ilości obligatoryjnego zakupu energii ze źródeł odnawialnych.

Projektowane zapisy dotyczące promocji prosumentów zostały bardzo mocno ograniczone. Mikroinstalacje będące w posiadaniu osób fizycznych nie będących przedsiębiorcami będą mogły sprzedawać energię elektryczną po cenie równej 80% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej z poprzedniego roku kalendarzowego. Dodatkowo, tego typu działalność nie będzie traktowana jako działalność gospodarcza.

Brak obowiązku umarzania żółtych i czerwonych certyfikatów

Od początku 2013 r. wygaś obowiązek umarzania żółtych i czerwonych certyfikatów, czyli praw majątkowych potwierdzających produkcję energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz związane z tym rozwiązania prawne w zakresie wsparcia produkcji energii elektrycznej w kogeneracji zarówno węglowej, jak i gazowej. Niekorzystnie wpłynęło to na osiągnięte przez Obszar Wytwarzania przychody z produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu. Pozytywny wpływ natomiast miało to na Obszar Sprzedaży, z uwagi na zmniejszenie obowiązku umarzania tych świadectw w związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców końcowych.

Zarząd TAURON Polska Energia S.A. stoi na stanowisku, że zaprezentowane w niniejszym sprawozdaniu 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.

Zarząd Spółki

Katowice, dnia 13 sierpnia 2013 roku

Dariusz Lubera	Prezes Zarządu	
Joanna Schmid	Wiceprezes Zarządu	
Dariusz Stolarczyk	Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zawadzki	Wiceprezes Zarządu	

ZAŁĄCZNIK A: SŁOWNIK POJĘĆ I WYKAZ SKRÓTÓW

Poniżej zamieszczono słownik pojęć branżowych i wykaz skrótów najczęściej używanych w treści niniejszego sprawozdania.

Tabela nr 23. Objaśnienie skrótów i pojęć branżowych zastosowanych w treści sprawozdania

Skrót i pojęcie branżowe	Pełna nazwa/wyjaśnienie
ArcelorMittal Poland	ArcelorMittal Poland S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej
BELS INVESTMENT	BELS INVESTMENT sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze
Bond Spot	Bond Spot S.A. z siedzibą w Warszawie.
CAO	Central Allocation Office GmbH z siedzibą we Freising, Niemcy
CER	(ang. Certified Emission Reduction) - jednostka poświadczona redukcji emisji - wyrażona w ekwiwalencie emisja zredukowana gazów cieplarnianych lub emisja uniknięta gazów cieplarnianych, otrzymana w wyniku realizacji projektu mechanizmu czystego rozwoju
Certyfikaty kolorowe	Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w sposób podlegający wsparciu, tzw. kolorowe certyfikaty: – zielone - świadectwa pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, – czerwone - świadectwa pochodzenia energii z kogeneracji (świadectwa CHP - ang. Combined Heat and Power), – żółte - świadectwa pochodzenia energii wytworzonej w kogeneracji ze źródeł o łącznej mocy zainstalowanej poniżej 1MW lub opalanych paliwami gazowymi, – fioletowe - świadectwa pochodzenia energii wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy, – białe - certyfikaty potwierdzające uzyskanie oszczędności energii w rozumieniu ustawy o efektywności energetycznej, – brązowe - certyfikaty potwierdzające włączenie biogazu rolniczego do sieci
CGU	(ang. Cash Generating Unit) - ośrodki generujące korzyści ekonomiczne
Deloitte	Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa z siedzibą w Warszawie
EBI	Europejski Bank Inwestycyjny z siedzibą w Luksemburgu
EBIT	(z ang. Earnings Before Interest and Taxes) – wynik na działalności operacyjnej przed opodatkowaniem
EBITDA	(ang. Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization) - wynik na działalności operacyjnej przed opodatkowaniem powiększony o amortyzację
EC Katowice	Elektrociepłownia Katowice (wydzielona ze struktur TAURON Wytwarzanie S.A. do TAURON Ciepło S.A.)
EC Kamienna Góra	Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze sp. z o.o. (przejęta przez TAURON Ciepło)
EC Nowa	Elektrociepłownia EC Nowa sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (przejęta przez TAURON Ciepło)
EC Stalowa Wola	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli
EC Tychy	Elektrociepłownia Tychy S.A. z siedzibą w Tychach (przejęta przez TAURON Ciepło)
EEX	European Energy Exchange AG z siedzibą w Lipsku, Niemcy
Elektrobudowa	Elektrobudowa S.A. z siedzibą w Katowicach

ENEA	ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu
EPEX SPOT	EPEX SPOT SE giełda z siedzibą w Paryżu
ERU	(ang. Emission Reduction Unit) - jednostka redukcji emisji - wyrażona w ekwiwalencie emisja zredukowana gazów cieplarnianych lub emisja uniknięta gazów cieplarnianych lub jeden megagram (1 Mg) pochłoniętego dwutlenku węgla (CO ₂), otrzymane w wyniku realizacji projektu wspólnych wdrożeń
EU ETS	(ang. European Union Emission Trading System) - Europejski System Handlu Uprawnieniami do Emisji CO ₂
Fitch	Fitch Polska S.A. z siedzibą w Warszawie
Grupa Kapitałowa TAURON	Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
GZE	Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach (przejęta przez TAURON)
KDT	Kontrakty długoterminowe - umowy długoterminowe sprzedaży mocy i energii elektrycznej, wymienione w załączniku nr 1 do ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.)
KGHM	KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie
Kompania Węglowa	Kompania Węglowa S.A. z siedzibą w Katowicach
KW Czatkowice	Kopalnia Wapienia Czatkowice sp. z o.o. z siedzibą w Krzeszowicach
Lipniki	Lipniki sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu (przejęta przez TAURON EKOENERGIA)
MEGAWAT MARSZEWO	MEGAWAT MARSZEWO sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze
MSSF	Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej
MOSTOSTAL	MOSTOSTAL Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie
NSA	Naczelny Sąd Administracyjny
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW JAGA	Ośrodek Szkoleniowo-Wypoczynkowy „JAGA” sp. z o.o. w upadłości z siedzibą w Muszynie
OTC	(ang. OTC-over the counter market) - rynek pozagiełdowy
OTE	OTE a.s. - czeska giełda energii z siedzibą w Pradze
OZE	Odnawialne Źródła Energii
PEPKH	Polska Energia - Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach
PGE	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z siedzibą w Warszawie
PGK	Podatkowa Grupa Kapitałowa
PGNiG	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie
PKB	Produkt Krajowy Brutto
PKW	Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie
PKE Broker	PKE Broker sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach
PSE	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziorna
PUE	Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych Wrocław S.A.

RAFAKO	RAFAKO S.A. z siedzibą w Raciborzu.
SPOT (rynek SPOT)	W odniesieniu do energii elektrycznej jest to miejsce zawierania transakcji handlowych dla energii elektrycznej, dla których okres dostawy przypada nie później niż trzy dni od daty zawarcia transakcji (najczęściej jest to jeden dzień przed datą dostawy). Funkcjonowanie rynku SPOT dla energii elektrycznej jest silnie powiązane z funkcjonowaniem Rynku Bilansującego prowadzonego przez Operatora Sieci Przesyłowej.
Spółka, TAURON	TAURON Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach
Strategia Korporacyjna	Dokument o tytule Strategia Korporacyjna Grupy TAURON na lata 2011 - 2015 z perspektywą do roku 2020, będący aktualizacją dokumentu Strategia Korporacyjna dla Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. na lata 2008-2012 z perspektywą do 2020 r.
TAURON Ciepło	TAURON Ciepło S.A. z siedzibą w Katowicach
TAURON Czech Energy	TAURON Czech Energy s.r.o. z siedzibą w Ostrawie, Republika Czeska
TAURON Dystrybucja	TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie
TAURON Dystrybucja Serwis	TAURON Dystrybucja Serwis S.A. z siedzibą we Wrocławiu
TAURON EKOENERGIA	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze
TAURON EKOENERGIA GZE	TAURON EKOENERGIA GZE sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach
TAURON Obsługa Klienta	TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu
TAURON Obsługa Klienta GZE	TAURON Obsługa Klienta GZE sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach
TAURON Serwis GZE	TAURON Serwis GZE sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach
TAURON Sprzedaż	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie
TAURON Sprzedaż GZE	TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach
TAURON Wytwarzanie	TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Katowicach
TAURON Wytwarzanie GZE	TAURON Wytwarzanie GZE sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach
TGE	Towarowa Giełda Energii S.A. z siedzibą w Warszawie
THE ICE	European Climate Exchange - giełda w Londynie
TPA	(ang. Third Party Access) Dostęp Osób Trzecich - zasada polegająca na udostępnieniu przez właściciela bądź operatora, infrastruktury sieciowej osobom trzecim w celu dostarczenia towarów/usług klientom strony trzeciej (dotyczyć to może przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej, usług telekomunikacyjnych czy usług kolejowych)
UE	Unia Europejska
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WSA	Wojewódzki Sąd Administracyjny

ZAŁĄCZNIK B: SPIS TABEL I RYSUNKÓW

Poniżej zamieszczono spis tabel i rysunków występujących w niniejszym sprawozdaniu.

Spis tabel:

Tabela nr 1.	Wykaz spółek Grupy Kapitałowej TAURON wchodzących w skład „Grupy TAURON” według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r.
Tabela nr 2.	Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio znaczne pakiety akcji.
Tabela nr 3.	Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby zarządzające.
Tabela nr 4.	Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby nadzorujące.
Tabela nr 5.	Kluczowe parametry operacyjne Grupy Kapitałowej TAURON (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku).
Tabela nr 6.	Wolumeny i struktura sprzedaży Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne Obszary (Segmenty) działalności (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku).
Tabela nr 7.	Struktura śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.
Tabela nr 8.	Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (dane w tys. zł)
Tabela nr 9.	Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - aktywa (dane w tys. zł).
Tabela nr 10.	Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - pasywa (dane w tys. zł).
Tabela nr 11.	Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych (dane w tys. zł).
Tabela nr 12.	EBITDA Grupy TAURON według obszarów działalności (dane w tys. zł).
Tabela nr 13.	Wyniki Obszaru Wydobywanie.
Tabela nr 14.	Wyniki Obszaru Wytwarzanie.
Tabela nr 15.	Wyniki Obszaru OZE.
Tabela nr 16.	Wyniki Obszaru Dystrybucji.
Tabela nr 17.	Wyniki Obszaru Sprzedaż.
Tabela nr 18.	Wyniki Obszaru Ciepło.
Tabela nr 19.	Wyniki Obszaru Obsługa Klienta.
Tabela nr 20.	Wyniki Obszaru Pozostałe
Tabela nr 21.	Kategorie Klientów końcowych Grupy Kapitałowej TAURON.
Tabela nr 22.	Ilość sprzedanej energii elektrycznej przez Obszar Sprzedaży oraz liczba Klientów w 2012 r. oraz I półroczu 2013 r.
Tabela nr 23.	Objaśnienie skrótów i pojęć branżowych zastosowanych w treści sprawozdania.

Spis rysunków:

Rysunek nr 1.	Struktura Grupy Kapitałowej TAURON, uwzględniająca spółki objęte konsolidacją według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia sprawozdania
Rysunek nr 2.	Struktura akcjonariatu, według stanu na dzień 30 czerwca 2013 r. oraz na dzień sporządzenia sprawozdania.
Rysunek nr 3.	Lokalizacja kluczowych aktywów Grupy Kapitałowej TAURON.
Rysunek nr 4.	Przeciętne zatrudnienie w etatach w Grupie Kapitałowej TAURON w 2012 r. i w I półroczu 2013 r. w podziale na segmenty działalności.
Rysunek nr 5.	Zmiana stanu aktywów.
Rysunek nr 6.	Zmiana stanu aktywów trwałych i obrotowych.
Rysunek nr 7.	Zmiana stanu pasywów i kapitału własnego.
Rysunek nr 8.	Zmiana stanu zobowiązań.

- Rysunek nr 9. Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w „Grupie TAURON” według Obszarów
- Rysunek nr 10. Przepływy pieniężne w I półroczu 2013 i 2012 r.
- Rysunek nr 11. Zmiana przepływów operacyjnych w I kwartale 2013 r. w stosunku do I kwartału 2012 r.
- Rysunek nr 12. Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych według Obszarów.
- Rysunek nr 13. Struktura EBITDA Grupy Kapitałowej TAURON.