



**Prezes Urzędu Regulacji Energetyki**

## **INFORMACJA**

**DLA WYTWÓRCÓW I INNYCH PODMIOTÓW, KTÓRE WCHODZĄ W SKŁAD GRUP  
KAPITAŁOWYCH, O SZCZEGÓŁOWYM ZAKRESIE I SPOSOBIE PRZEKAZYWANIA  
INFORMACJI I DANYCH NIEZBĘDNYCH DO OBLICZENIA KOREKTY ROCZNEJ  
KOSZTÓW OSIEROCONYCH ORAZ KOSZTÓW POWSTAŁYCH W JEDNOSTKACH  
OPALANYCH GAZEM ZIEMNYM  
ZA 2011 ROK**

Warszawa, marzec 2012

Wprowadzenie .....	4
1. Wytyczne ogólne dotyczące sposobu przedstawiania informacji i danych .....	7
2. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty kosztów osieroconych .....	12
2.1 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym .....	13
2.2 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości kosztów działalności operacyjnej związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych.....	14
2.3 Informacja na temat wielkości kosztów finansowych związanych z umowami KDT (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej .....	15
2.4 Informacja na temat wielkości amortyzacji podatkowej .....	16
2.5 Informacja na temat rzeczywistych wydatków związanych z CO <sub>2</sub> .....	17
3. Dodatkowe informacje od wytwórców, którzy wskazali sposób korygowania wg art. 30 ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT .....	19
4. Informacje i dane niezbędne do oceny wytwórców pod kątem możliwości ograniczania przypadków niezgodnego z prawem korzystania z pomocy publicznej.	20
5. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty kosztów zużycia odebranego gazu ziemnego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym .....	22
6. Termin przekazywania danych .....	24

### Załączniki do Informacji:

- Tabela 1. Dane techniczno-ekonomiczne wytwórców i innych podmiotów za 2011 r.
- Tabela 2. Dane techniczno-ekonomiczne wytwórców i innych podmiotów do korekty kosztów osieroconych za 2011 r.
- Tabela 3. Wariant kalkulacyjny rachunku zysków i strat z podstawowej działalności operacyjnej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej za 2011 r.
- Tabela 4. Wariant porównawczy rachunku zysków i strat z podstawowej działalności operacyjnej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej za 2011 r.
- Tabela 5. Zestawienie transakcji zakupu/pozyskania uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> wytwórców i innych podmiotów
- Tabela 6. Dane wytwórców i innych podmiotów o rzeczywistych kosztach zakupu brakujących uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- Tabela 7. Dane wytwórców i innych podmiotów dotyczące wykonania kontraktów na sprzedaż energii elektrycznej w 2011 r.
- Tabela 8. Dane wytwórców i innych podmiotów dotyczące sprzedaży energii elektrycznej według kierunków sprzedaży za 2011 r.
- Tabela 9. Dane dotyczące środków trwałych, wartości niematerialnych i prawnych oraz wielkości nakładów
- Tabela 10. Zestawienie nakładów inwestycyjnych poniesionych od 1 stycznia 2005 r. na jednostkę wytwórczą wymienioną w załączniku nr 7 do ustawy, dla której do 2011 r. nastąpiło przekroczenie nakładów inwestycyjnych zgodnie z warunkiem określonym w art. 33 ust. 1 lub ust. 2
- Tabela 11. Dodatkowe dane do ustalenia korekty kosztów osieroconych zgodnie z art. 30 ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT
- Tabela 11 A. Lista umów kredytowych, umów pożyczek i innych, o których mowa w art. 30 ust. 2 Ustawy za rok 2011
- Tabela 12. Informacja o postojach jednostek wytwórczych wytwórców i innych podmiotów za 2011 r.
- Tabela 13. Dodatkowe dane do ustalenia korekty kosztów gazu ziemnego w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2011 r.

## Wprowadzenie

Niniejsza „Informacja dla wytwórców i innych podmiotów, które wchodzą w skład grup kapitałowych, o szczegółowym zakresie i sposobie przekazywania informacji i danych niezbędnych do obliczenia korekty kosztów osieroconych i kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2011 rok” (zwana dalej „Informacją”) stanowi wykonanie upoważnienia zawartego w art. 28 ust. 4 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”. Zgodnie z tym upoważnieniem, Prezes URE do dnia 31 marca każdego roku kalendarzowego, informuje wytwórców i inne podmioty wchodzące w skład grup kapitałowych, o szczegółowym zakresie i sposobie przekazania informacji i danych, niezbędnych do obliczenia korekt kosztów osieroconych oraz korekt kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w elektrowniach i elektrociepłowniach po wcześniejszym rozwiązaniu kontraktów długoterminowych (KDT).

Zgodnie z definicją zawartą w art. 2 pkt 12 ustawy o rozwiązaniu KDT – **koszty osierocone** – to wydatki wytwórcy niepokryte przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu umowy długoterminowej, wynikające z nakładów poniesionych przez tego wytwórcę do dnia 1 maja 2004 r. na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Ustawa o rozwiązaniu KDT przewiduje również możliwość pokrywania kosztów gazu ziemnego, którego dostawy do jednostek opalanych gazem ziemnym objęte są umowami długoterminowymi i zawierają formułę *take or pay* (o których mowa w art. 44 ustawy).

Zgodnie z przepisami ustawy o rozwiązaniu KDT, wytwórcy mają prawo do otrzymywania zaliczek na poczet kosztów osieroconych oraz zaliczek na pokrycie kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego. W roku 2011, zaliczki na pokrycie tych kosztów, zostały wypłacone przez Zarządcę Rozliczeń SA w wysokości wnioskowanej przez wytwórców.

Zgodnie z art. 30 ust. 1 albo ust. 2 i art. 46 ust. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, Prezes URE do 31 lipca 2012 r., w drodze decyzji administracyjnej, ustali wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych dla elektrowni i elektrociepłowni (z uwzględnieniem wypłaconych zaliczek) oraz wysokość korekty rocznej kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, za 2011 rok.



Informacje i dane pozyskane od wytwórców i innych podmiotów umożliwią Prezesowi URE ustalenie czy wysokość zaliczek wypłaconych wytwórcom energii elektrycznej na pokrycie kosztów osieroconych oraz kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego za rok 2011 była uzasadniona.

Informacja jest skierowana do:

**Wytwórców** - przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej będących stroną umowy długoterminowej (lub ich następców prawnych);

**Innych podmiotów** - wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej co wytwórca, wykonujących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, zwanych dalej „podmiotami”;

**Grup kapitałowych** - grup kapitałowych w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2009 r. Nr 152, poz. 1223, z późn. zm.).

Informacja została przygotowana z wykorzystaniem:

- 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, wraz z uzasadnieniem i opisem Modelu kalkulacji kosztów osieroconych;
- Decyzji Komisji z dnia 25 września 2007 r. w sprawie pomocy państwa udzielonej przez Polskę w ramach umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz pomocy państwa, którą Polska planuje udzielić w ramach rekompensaty z tytułu dobrowolnego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;
- Komunikatu Komisji Europejskiej z dnia 26 lipca 2001 r. w sprawie metodologii analizy pomocy państwa związanej z kosztami osieroconymi;
- Oświadczeń wytwórców o wyborze sposobu dokonywania korekty kosztów osieroconych za 2011 r.;
- oraz innych aktów prawnych, w tym:
- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.);

- Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz.1071, z późn. zm.);
- Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2007 r. Nr 50, poz. 331, z późn. zm.);
- Ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 59, poz. 404, z późn. zm.);
- Ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2009 r. Nr 152, poz. 1223, z późn. zm.);
- Ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2011 r. Nr 74, poz. 397, z późn. zm.).



## 1. Wytyczne ogólne dotyczące sposobu przedstawiania informacji i danych

Zgodnie z art. 28 ust. 5 oraz w związku z art. 46 ust. 6 ustawy o rozwiązaniu KDT, wytwórcy i inne podmioty są obowiązane przekazać Prezesowi URE, na jego żądanie, informacje i dane niezbędne do ustalenia korekty kosztów osieroconych i korekty kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 tej ustawy, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji prawnie chronionych.

W ramach korekty kosztów osieroconych i korekty kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2011 r. Prezes URE ustali:

- wielkość korekty rocznej kosztów osieroconych, niepokrytych przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym (art. 30 ust. 1 albo ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT) w elektrowniach i elektrociepłowniach, z uwzględnieniem art. 37 ustawy;
- wielkość korekty rocznej kosztów zużycia odebranego gazu ziemnego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, które mogły powstać w jednostkach opalanych gazem ziemnym (art. 46 ust. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT);
- wysokość odsetek od różnicy pomiędzy wypłaconą wytwórcy zaliczką a należną kwotą kosztów osieroconych za 2011 r. (art. 35 ustawy o rozwiązaniu KDT);
- wysokość odsetek od różnicy pomiędzy wypłaconą wytwórcy zaliczką a należną kwotą kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2011 r. (art. 35 ustawy o rozwiązaniu KDT w związku z art. 46 ust. 6 pkt 2 tej ustawy).

Informacja odnosi się do wiadomości niezbędnych do dokonania korekty kosztów osieroconych, według metody określonej w art. 30 ust. 1 albo ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT, wskazanej przez wytwórców – beneficjentów pomocy publicznej, w ich oświadczeniach o wyborze sposobu korekty rocznej za 2011 r., przedłożonych zgodnie z art. 24 ust. 3 tej ustawy.

Podstawowymi determinantami przy ustalaniu wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych wytwórcy, przy sposobie korygowania określonym w art. 30 ust. 1 ustawy są: wartość wyniku finansowego netto z działalności operacyjnej i wysokość pobranej zaliczki, a dla wytwórców, którzy wybrali metodę korygowania według art. 30 ust. 2 ustawy - dodatkowo wysokość spłaconych zobowiązań (rat kapitału, odsetek, kosztów wynikających z refinansowania zobowiązań) wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r. (lub przed dniem 1 stycznia 2007 r. dla wytwórców, którzy przed dniem wejścia



w życie ustawy nie oddali jednostki wytwórczej do użytkowania) na finansowanie nakładów inwestycyjnych na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Ogólne wymagania w zakresie dokumentów i danych:

1. Wytwórcy i inne podmioty składają oświadczenie o przyjętym w przedsiębiorstwie w 2011 r. kluczu podziału aktywów i kosztów pomiędzy energię elektryczną i ciepło (wskazując udział procentowy) oraz oświadczenie, czy podział ten jest zgodny z wykorzystanym w Modelu kalkulacji kosztów osieroconych. W przypadku istotnych różnic między zamodelowaną wielkością podstawowych kategorii techniczno-ekonomicznych a rzeczywistym wykonaniem dla 2011 r. należy przedstawić stosowne wyjaśnienia.
2. W rozliczeniu kosztów osieroconych uwzględniana jest tylko i wyłącznie podstawowa działalność operacyjna wytwórcy odnosząca się do wytwarzania i sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych. Pozostała działalność, obejmująca przychody i koszty, które nie są bezpośrednio związane ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych, a obejmują m.in. wartość sprzedanych składników majątku, rezerwę na należności, zapłacone odszkodowania, kary, grzywny; zawinione niedobory składników majątkowych, przedawnione zobowiązania, nie bierze udziału w rozliczeniu programu pomocowego w zakresie KDT. W podstawowej działalności operacyjnej wytwórcy, nie należy uwzględniać wyniku korekt (korekta ujemna/korekta dodatnia) ustalonej przez Prezesa URE za rok poprzedni. W danych dotyczących przychodów i kosztów nie należy uwzględniać innych działalności prowadzonych przez wytwórcę/podmiot, np. handel energią elektryczną (zakupionej w celu odsprzedaży), wytwarzanie ciepła, usługi świadczone podmiotom zewnętrznym, itp.
3. Niektóre informacje i dane niezbędne do korekty w/w kosztów należy przedstawić w odniesieniu do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca/podmiot. Jako grupę kapitałową należy również uznawać grupę kapitałową, gdzie jednostka dominująca wyższego szczebla ma siedzibę poza granicami kraju, np. grupa EDF, CEZ.
4. Informacje i dane niezbędne do korekty w/w kosztów należy przedstawiać za rok kalendarzowy 2011 w podziale na poszczególne jednostki wytwórcze wymienione w załączniku nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, zgodnie z załączonymi tabelami.
5. Wytwórcy i inne podmioty składają oświadczenia o liczbie jednostek wytwórczych wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, uczestniczących w ustalaniu korekty kosztów osieroconych za 2011 r. i sposobie





ich uwzględnienia w korekcie. W przypadku, gdy nie wszystkie jednostki wytwórcze wymienione w załączniku nr 7 będą uczestniczyć w ustalaniu tej korekty, wytwórcy i inne podmioty powinni złożyć oświadczenia wraz z uzasadnieniem, uwzględniającym w szczególności dokładną datę przekroczenia (dzień-miesiąc-rok) wartości nakładów inwestycyjnych na daną jednostkę wytwórczą w stosunku do jej wartości księgowej netto ustalonej na dzień 1 stycznia 2005 r. zgodnie z art. 33 ustawy o rozwiązaniu KDT.

6. Dla jednostek wytwórczych wymienionych w zał. nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, wyłączonych z korekty kosztów osieroconych w trakcie 2011 r. należy przedstawić szczegółowe zestawienie ponoszonych nakładów inwestycyjnych (tabela 10) od 1 stycznia 2005 r. do czasu przekroczenia poziomu, o którym mowa w art. 33 ust. 1 tej ustawy. Dla jednostek wytwórczych, które spełniły warunek zawarty w art. 33 ust. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT przed 1 stycznia 2011 r. i przedstawiły stosowne informacje o nakładach w toku postępowań administracyjnych w sprawie korekt rocznych za 2008, 2009 lub 2010 rok nie ma obowiązku przekazywania tych informacji ponownie.
7. Informacje i dane niezbędne do ustalenia korekty kosztów osieroconych powinny być przedstawiane w rozbiciu na jednostki wytwórcze, zgodnie z załącznikiem nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, w dwóch wariantach:
  - a) dla wszystkich jednostek wytwórczych,
  - b) dla jednostek wytwórczych uwzględnianych, zgodnie z oświadczeniem wytwórcy/podmiotu, stosownie do art. 33 ust. 1 lub ust. 2 ustawy w korekcie kosztów osieroconych za 2011 r.

Informacje i dane niezbędne do ustalenia korekty kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego w jednostkach opalanych gazem ziemnym, powinny być przekazane łącznie dla wszystkich jednostek wytwórczych opalanych gazem ziemnym.

8. Wytwórcy, którzy mają prawo do pokrywania kosztów gazu ziemnego, o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT, składają oświadczenia, że przekazane Prezesowi URE dane nie uwzględniają zmian wprowadzonych do umów długoterminowych z dostawcą, po dniu wejścia w życie ustawy, które mogłyby powodować zwiększenie ilości gazu ziemnego podlegającego obowiązkowi zapłaty niezależnie od ilości pobranego gazu.
9. Wytwórcy i inne podmioty, którzy pozyskali stanowisko właściwego organu zawierające interpretację przepisów ustawy o rozwiązaniu KDT związanych ze stosowaniem innych aktów prawnych, w tym ustawy o rachunkowości lub ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, przedstawiają kopię

stanowiska w tych sprawach, potwierdzoną za zgodność z oryginałem. Stanowisk w ww. zakresie przekazanych do URE w toku postępowania administracyjnego w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych za 2008, 2009 lub 2010 rok nie należy przekazywać ponownie.

10. Wytwórcy i inne podmioty przedstawiają wyłącznie w formie elektronicznej (na płycie CD) swój statut, pełne sprawozdanie finansowe za 2011 r. wraz z objaśnieniami, w tym informację dodatkową, pełną opinię biegłego rewidenta, sprawozdanie zarządu i rady nadzorczej, przyjętą przez wytwórcę/podmiot politykę rachunkowości oraz dokumentację podatkową dotyczącą transakcji z podmiotami powiązаныmi przygotowaną na podstawie ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.
11. Wytwórcy i inne podmioty przedstawiają rachunek zysków i strat za 2011 r. w zakresie podstawowej działalności operacyjnej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w wariantcie kalkulacyjnym i porównawczym, z uwzględnieniem dodatkowych informacji według schematu przedstawionego w tabelach 3 i 4.
12. Informacje i dane, które wytwórcy i inne podmioty są zobowiązani przedstawić, zostały zawarte w postaci tabelarycznej stanowiącej załączniki do Informacji. W trakcie postępowania administracyjnego o ustalenie korekty za 2011 r., Prezes URE zastrzega możliwość pozyskiwania dodatkowych informacji i danych wraz z ich uzasadnieniem. Wymagany zakres danych może być szerszy niż dane wykorzystane bezpośrednio do ustalania korekt, co służyć będzie do ich weryfikacji i oceny.
13. Informacje i dane przedkładają osoby upoważnione do reprezentacji wytwórcy/podmiotu. Załączniki przedstawiające dane wytwórcy/podmiotu powinny być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentowania spółki. Wytwórca/podmiot przedstawia uwierzytelniony aktualny odpis z KRS.
14. Zgodnie z art. 58 ustawy o rozwiązaniu KDT wytwórcy, którzy nie dopełnią obowiązku przekazywania wymaganych danych lub przedłożą dane niepełne lub nierzetelne, podlegają karze do wysokości 10% kosztów osieroconych określonych w załączniku nr 2 do ustawy.
15. Zgodnie z art. 145 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania administracyjnego w sprawie zakończonej decyzją administracyjną wznawia się postępowanie jeśli wyjdą na jaw istotne dla sprawy nowe okoliczności faktyczne lub nowe dowody istniejące w dniu wydania decyzji, nieznanе organowi, który wydał decyzję. W takim przypadku, decyzja Prezesa URE w sprawie ustalenia korekty rocznej kosztów

osieroconych lub korekty rocznej kosztów, o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT może zostać uchylona i wydana nowa decyzja rozstrzygająca o istocie sprawy (art. 151 § 1 pkt 2 Kpa).

16. Punkt ten dotyczy tylko i wyłącznie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA oraz TAURON Wytwarzanie SA.

W związku z przekształceniami organizacyjnymi, które nastąpiły w grupie kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna oraz w grupie TAURON Polska Energia SA, polegającymi na połączeniu wytwórców ujętych w ustawie o rozwiązaniu KDT oraz innych przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej w jeden podmiot prawny, w wyniku czego powstał wytwórca o nazwie odpowiednio: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA (PGE GiEK SA) oraz TAURON Wytwarzanie SA, wytwórcy ci zobowiązani są przedstawić dodatkowe informacje służące do weryfikacji danych w postępowaniu administracyjnym dotyczącym ustalenia przez Prezesa URE korekty kosztów osieroconych za 2011 r. – jak poniżej:

- Danych dotyczących wytwarzania i sprzedaży energii elektrycznej w pozostałych jednostkach wytwórczych, niewymienionych w zał. 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT – według układów w tabelach 1, 3 i 4.
- Rachunku zysków i strat w wariantcie kalkulacyjnym i porównawczym odrębnie dla każdego z obecnych oddziałów PGE GiEK SA (tj. elektrowni, elektrociepłowni i kopalni) oraz TAURON Wytwarzanie SA za 2010 i 2011 r.
- Danych w tabelach 1 – 4 zarówno za cały 2011 r. oraz za okresy: od 1 stycznia 2011 r. do 31 sierpnia 2011 r. oraz od 1 września 2011 r. do 31 grudnia 2011 r. – **dotyczy tylko i wyłącznie TAURON Wytwarzanie SA**
- Szczegółowej informacji o przyjętych w 2011 r. zasadach rozliczeń pomiędzy oddziałami PGE GiEK SA oraz TAURON Wytwarzanie SA, w tym rozliczeń kosztów wspólnych, które wpływały na osiągnięty wynik finansowy w zakresie wytwarzania energii elektrycznej przez poszczególne oddziały (tj. na koszty wytworzenia, koszty sprzedaży i koszty ogólnego zarządu) wraz z informacją o wysokości przychodów i kosztów (w podziale na poszczególne ich rodzaje), które powstały lub uległy zwiększeniu/zmniejszeniu na skutek tych wewnętrznych rozliczeń w każdym z oddziałów objętych ustawą o rozwiązaniu KDT.
- Ponadto w związku z faktem połączenia z dniem 12 marca 2012 r. dwóch wytwórców ujętych w ustawie o rozwiązaniu KDT, tj. PGE

Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA i PGE Elektrownia Opole SA, które nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ksh, poprzez przejęcie przez spółkę PGE GiEK SA spółki PGE Elektrownia Opole SA, PGE GiEK SA powinna przedstawić informacje i dane wymagane niniejszą Informacją w podziale na oddziały.

## **2. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty kosztów osieroconych**

Dla ustalenia korekty kosztów osieroconych konieczne jest uzyskanie danych dotyczących wielkości wyniku finansowego netto na działalności operacyjnej związanej wyłącznie z wytwarzaniem energii elektrycznej, skorygowanego o amortyzację w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych dotyczących wyłącznie i bezpośrednio wytwarzania energii elektrycznej, dla poszczególnych wytwórców i innych podmiotów. Zatem przychody, koszty oraz składniki majątkowe związane z inną niż produkcja energii elektrycznej działalnością, w rozliczaniu kosztów osieroconych nie są uwzględniane w całości albo w części przypisanej do tej działalności.

Biorąc powyższe pod uwagę, konieczne jest ustalenie:

- wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym,
- wielkości kosztów działalności operacyjnej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych,
- wielkości kosztów finansowych wynikających ze zobowiązań związanych z umowami długoterminowymi (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności finansowej,
- wielkości amortyzacji podatkowej w odniesieniu do rzeczowych środków trwałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej,
- liczby jednostek wytwórczych uwzględnianych w korekcie i sposobu ich uwzględnienia w pokrywaniu kosztów osieroconych

oraz przyjęcie wskaźników publikowanych przez Ministerstwo Finansów (rentowość pięcioletnich obligacji skarbowych), Narodowy Bank Polski oraz Główny Urząd Statystyczny (stopa kredytu redyskontowego i stopa depozytowa), liczonych zgodnie z algorytmami określonymi w ustawie o rozwiązaniu KDT.

## 2.1 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym

Dla ustalenia wielkości przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw

mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym<sup>1</sup>, określonych w art. 27 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, wytwórcy i podmioty powinni przedstawić informację o przychodach uzyskanych ze sprzedaży energii elektrycznej, z wyszczególnieniem wielkości sprzedaży energii elektrycznej oraz wysokości cen za tę energię, według kierunków sprzedaży w roku 2011, odrębnie dla każdego kierunku, tj.:

- a) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej do spółek obrotu energią elektryczną; należy podać wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii elektrycznej sprzedanej do spółek obrotu, w tym do spółek obrotu wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej;
- b) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej bezpośrednio do odbiorców końcowych, w tym wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii sprzedanej<sup>2</sup>;
- c) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej do operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD); należy podać wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii elektrycznej sprzedanej do OSD, w tym do OSD wchodzących w skład tej samej grupy kapitałowej;
- d) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej do operatora systemu przesyłowego, w tym wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii sprzedanej;
- e) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej dostarczonej w roku sprawozdawczym w wyniku realizacji kontraktów zawartych na giełdzie towarowej, w tym wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii sprzedanej;
- f) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej dostarczonej w roku sprawozdawczym w wyniku realizacji kontraktów zawartych za

---

<sup>1</sup> W przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej nie należy ujmować przychodów uzyskanych z tytułu zbycia praw majątkowych ze świadectw pochodzenia będących potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii oraz ze świadectw pochodzenia będących potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji.

<sup>2</sup> bez tzw. „kolorów”

pośrednictwem platformy obrotu POEE na Giełdzie Papierów Wartościowych SA, w tym wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii sprzedanej;

- g) przychody uzyskane ze sprzedaży energii elektrycznej na rynku bilansującym, w tym wielkość sprzedaży i wysokość średniej ważonej ceny energii sprzedanej;
- h) przychody uzyskane ze sprzedaży rezerw mocy;
- i) przychody uzyskane ze sprzedaży usług systemowych,
- j) przychody od operatora systemu przesyłowego związane z rozliczeniem kosztów uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w ramach generacji wymuszonej.

## **2.2 Informacje i dane niezbędne do ustalenia wielkości kosztów działalności operacyjnej związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych**

Dla ustalenia wielkości kosztów działalności operacyjnej (bez kosztów energii elektrycznej z własnej produkcji związanych z produkcją ciepła) związanych ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych, wytwórcy i podmioty powinny przedstawić je w podziale na koszty zmienne, koszty stałe, inne koszty, zgodnie z tabelami stanowiącymi załącznik do Informacji.

W zestawieniu wielkości kosztów poniesionych na działalność operacyjną, wytwórcy i inne podmioty powinny przedstawić dane dotyczące:

- 1) kosztów zmiennych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej z wyszczególnieniem:**
  - a) kosztów paliwa,
  - b) kosztów transportu paliwa,
  - c) kosztów pozostałych materiałów eksploatacyjnych wraz z kosztami ich transportu,
  - d) kosztów korzystania ze środowiska,
  - e) pozostałych kosztów operacyjnych, bez kosztów energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży w związku z prowadzeniem działalności polegającej na handlu energią.
- 2) kosztów stałych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej z wyszczególnieniem:**
  - a) kosztów remontów,



- b) kosztów materiałów i energii,
  - c) kosztów wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników,
  - d) kosztów podatków i opłat,
  - e) kosztów usług obcych,
  - f) kosztów amortyzacji bilansowej,
  - g) pozostałych kosztów operacyjnych.
- 3) **kosztów zakupu dodatkowych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>**, w szczególności dane o:
- a) rzeczywistych wydatkach jakie wytwórca/podmiot poniósł na pokrycie niedoboru uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w roku rozliczeniowym, obliczonych z uwzględnieniem rzeczywistych ilości uprawnień/jednostek redukcji wykorzystanych w celu rozliczenia niedoboru na dany rok oraz najniższych cen transakcyjnych, jakie zapłacił wytwórca/podmiot w okresie od 1 maja danego roku do 30 kwietnia roku następnego w celu zakupu/pozyskania uprawnień/jednostek;
  - b) ilości przyznanych uprawnień na dany rok na poszczególne instalacje należące do wytwórcy/podmiotu;
  - c) rzeczywistej emisji CO<sub>2</sub> przez poszczególne instalacje należące do wytwórcy/podmiotu;
  - d) sposobie pokrycia niedoboru uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> (ilość uprawnień CER<sup>3</sup>/ERU, EUA<sup>4</sup> zakupionych, pożyczonych od innego podmiotu, pożyczonych z limitu przyszłego roku, etc);
  - e) zestawieniu transakcji pozyskania uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz jednostek redukcji emisji.

### **2.3 Informacja na temat wielkości kosztów finansowych związanych z umowami KDT (rozwiązanymi) oraz poniesionych dla utrzymania płynności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej**

Wytwórcy i inne podmioty, powinni przedstawić informację na temat spłaty kapitału i odsetek oraz stanu zadłużenia na koniec 2010 r., z tym, że informacja ta

<sup>3</sup> CER – jednostki poświadczonej redukcji emisji; ERU – jednostki redukcji emisji.

<sup>4</sup> EUA – uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych w II okresie rozliczeniowym.



powinna wskazywać jednostki wytwórcze, do których przypisane są koszty finansowe związane z umowami KDT (rozwiązanymi).

W informacji należy przedstawić oświadczenie o wysokości kosztów finansowych związanych z utrzymaniem płynności finansowej, która odpowiada wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach uczestniczących w korekcie kosztów osieroconych.

#### **2.4 Informacja na temat wielkości amortyzacji podatkowej**

Wytwórcy i inne podmioty powinni przedłożyć dane, zgodnie z tabelami 1 i 2 o wysokości rocznej amortyzacji podatkowej dotyczącej rzeczowych środków trwałych, wartości niematerialnych i prawnych oraz amortyzacji przypisanej do kosztów zarządu w zakresie wytwarzania energii elektrycznej wyliczonej zgodnie z przepisami ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. *o podatku dochodowym od osób prawnych*. Powyższe dane należy przedstawić w dwóch układach, w odniesieniu do:

- zamrożonej wartości podatkowej netto rzeczowych środków trwałych i wartości niematerialnych i prawnych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej obliczonej zgodnie z art. 27 ust. 1 i 2 ustawy o rozwiązaniu KDT - stan na 31 grudnia 2004 r.;
- bieżącej wartości podatkowej netto rzeczowych środków trwałych i wartości niematerialnych i prawnych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej określonych na 31 grudnia 2004 r. z uwzględnieniem poniesionych po tej dacie nakładów inwestycyjnych na majątek jednostek wytwórczych wymienionych w zał. nr 7.

Podstawą do ustalenia kosztów amortyzacji podatkowej są środki trwałe i wartości niematerialne i prawne, które zgodnie z art. 27 ust. 1 i 2 ustawy o rozwiązaniu KDT były wskazane przez wytwórców i inne podmioty do kalkulacji dla każdego wytwórcy maksymalnej kwoty kosztów osieroconych, określonej w załączniku nr 2 ustawy.

W kosztach amortyzacji podatkowej nie należy ujmować amortyzacji od nakładów inwestycyjnych dotyczących nowego majątku wytwórczego powstałego po 31 grudnia 2004 r., z uwzględnieniem art. 27 ust. 2 pkt 3.



## 2.5 Informacja na temat rzeczywistych wydatków związanych z CO<sub>2</sub>

Sposób uwzględnienia rzeczywistych wydatków na zakup brakujących uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w korekcie kosztów osieroconych za 2011 r. będzie analogiczny jak w korekcie za 2010 r.

Wzorem zasad przyjętych w korekcie kosztów osieroconych za lata 2009-2010, sposób uwzględnienia rzeczywistych wydatków na zakup brakujących uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w korekcie kosztów osieroconych za 2011 r. będzie następujący:

- 1) Uwzględnione zostaną jedynie faktyczne wydatki jakie poniósł wytwórca/podmiot na zakup brakujących uprawnień do emisji w celu rozliczenia 2011 r. Dlatego w celu korekty kosztów osieroconych za 2011 r. ustalenie faktycznych wydatków odbędzie się przy uwzględnieniu transakcji zakupu uprawnień zrealizowanych do końca kwietnia 2012 r.
- 2) W przypadku gdy wytwórca/podmiot ma przyznane oddzielne pule darmowych uprawnień na poszczególne instalacje, na potrzeby obliczenia faktycznie poniesionych kosztów przyjmuje się, że wszelkie nadwyżki uzyskane w dowolnej instalacji rekompensują niedobory w pozostałych instalacjach.
- 3) Do obliczania rzeczywistych wydatków będą brane pod uwagę zrealizowane transakcje zakupu w okresie maj 2011 r. – kwiecień 2012 r. o najniższych cenach jednostkowych, do ilości odpowiadającej wolumenowi brakujących uprawnień (z uwzględnieniem rodzaju uprawnień przedłożonych do umorzenia w KASHUE – EUA/CER/ERU). W tym również uwzględniane będą transakcje pożyczki uprawnień/jednostek emisji od innych wytwórców/podmiotów po rzeczywistych kosztach tych transakcji.
- 4) W przypadku braku wystarczającej ilości uprawnień zakupionych w transakcjach w ww. okresie, możliwe jest uwzględnienie również transakcji wcześniejszych, o ile wytwórca/podmiot wykaże, że były one podstawą do rozliczenia brakujących uprawnień za 2011 r.

- 5) Niedobór uprawnień wytwórcy/podmiot może pokryć w części lub całości pożyczając je z limitu na przyszły rok. W takim przypadku przyjmuje się, że rzeczywiste koszty pokrycia niedoboru wynoszą zero.
- 6) W przypadku, gdy uprawnienia przyznane na dany rok były wykorzystane w rozliczeniu roku poprzedniego (pożyczone w celu rozliczenia roku poprzedniego), koszty pokrycia niedoboru uprawnień w danym roku powinny uwzględniać ten fakt.
- 7) Niewykorzystany limit uprawnień z lat ubiegłych w przypadku ich niedoboru w danym roku będzie zmniejszał koszty zakupu uprawnień przypadające na dany rok kalendarzowy. Należy przekazać informację o niewykorzystanym limicie uprawnień za 2008 r., 2009 r., oraz 2010 r. dla wszystkich instalacji należących do wytwórcy/podmiotu.
- 8) Wytwórca/podmiot jest obowiązany wskazać wydatki na zakup brakujących uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> sumarycznie i w podziale na poszczególne instalacje oraz na jednostki wytwórcze określone w załączniku nr 7 do ustawy o rozwiązaniu KDT, sposób pokrycia niedoboru (ilości, rodzaje i sposób pozyskania) oraz zestawienie zrealizowanych transakcji zakupu jednostek EUA i CER/ERU w ww. okresie.
- 9) Zestawienie transakcji pozyskania/zakupu wszystkich uprawnień i jednostek ww. okresie, uwzględniać będzie następujące dane: data zawarcia transakcji, rodzaj uprawnień/jednostek, ilość, wartość, cena jednostkowa, źródło pozyskania (np. nazwa podmiotu).
- 10) Na podstawie przekazanych zestawień transakcji zakupu/pozyskania uprawnień/jednostek emisji zostanie dokonana na losowo wybranej próbie transakcji weryfikacja czy jednostkowe koszty nie przekraczają średnich ważonych cen rynkowych spot notowanych na BlueNext oraz ECX w dniu nabycia tych uprawnień/jednostek. W przypadku przekroczenia średnich cen rynkowych o min. 5%, wytwórca/podmiot powinien przekazać uzasadnienie faktu zakupu uprawnień po zawyżonych cenach. W przypadku, gdy okoliczności będą wskazywały na celowe zawyżanie kosztów transakcji, a była ona przeznaczona na pokrycie brakujących uprawnień, koszty pozyskania danej ilości



uprawnień/jednostek zostaną obliczone z uwzględnieniem średnich cen rynkowych.

11) Wzór informacji o sposobie pokrycia niedoboru uprawnień stanowi tabela 5 oraz 6.

12) Niezależnie od powyższego w ramach obliczania wyniku na sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy oraz usług systemowych ( $W_{dkj}$ ) będą uwzględniane również przychody i ew. koszty związane z rozliczeniem CO<sub>2</sub> z PSE Operator SA.

### **3. Dodatkowe informacje od wytwórców, którzy wskazali sposób korygowania wg art. 30 ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT**

Wytwórcy, który w złożonym oświadczeniu o wyborze metody korygowania na 2011 r. wskazali art. 30 ust. 2 ustawy o rozwiązaniu KDT, zobowiązani są przekazać dodatkowo następujące informacje i dane, niezbędne do dokonania korekty kosztów osieroconych za ten rok:

- Wytwórcy powinni przekazać listę umów kredytowych, umów pożyczek i informacje o emisji papierów wartościowych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r. na finansowanie rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie, o których mowa w art. 27 ust. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, a także analogiczną listę po refinansowaniu, jeśli zostało przeprowadzone, oraz harmonogramy spłat kapitału i odsetek.
- Informacje o pozostających, według stanu na dzień 1 stycznia 2011 r., zobowiązaniach finansowych (kapitał zadłużenia wraz z odsetkami) wynikających z ww. umów, które zostały zaciągnięte na finansowanie nakładów na środki oznaczone symbolem N (tj. bez uwzględnienia zobowiązań, pochodzących z ww. kredytów/pożyczek/obligacji i papierów dłużnych, zaciągniętych na finansowanie rozbudowy oraz modernizacji tego majątku przeprowadzonej po dniu 31 grudnia 2004 r., jak również innych zobowiązań, np. związanych z finansowaniem innego majątku lub utrzymaniem płynności).

- Dane o wynikającej z ww. zobowiązań finansowych łącznej wartości rat kapitału i odsetek przypadających do spłaty w 2011 r.
- Wysokości raty zadłużenia wynikającego z ww. zobowiązań spłaconego w 2011 r. Rata spłaty zadłużenia jest to suma wszystkich rat kapitału, spłaconych w roku 2011, wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r. na finansowanie nakładów na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej oraz wynikających ze zobowiązań zaciągniętych w celu refinansowania umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r.
- Wysokości odsetek wynikających z ww. umów zapłaconych w 2011 r. Kwota odsetek to suma wszystkich odsetek, zapłaconych w roku 2010, wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r. na finansowanie nakładów na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej oraz wynikających ze zobowiązań zaciągniętych w celu refinansowania umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r.
- Kwotę przedterminowej spłaty zadłużenia wynikającą z ww. umów dokonanej w 2011 r.
- Kwotę kosztów wynikających z refinansowania umów kredytu, pożyczki lub zobowiązań z tytułu emisji papierów wartościowych zaciągniętych przed dniem 1 maja 2004 r. lub stosownie do zapisów art. 30 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT - przed dniem 1 stycznia 2007 r., na finansowanie nakładów na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.

**4. Informacje i dane niezbędne do oceny wytwórców pod kątem możliwości ograniczania przypadków niezgodnego z prawem korzystania z pomocy publicznej**

W ramach postępowania administracyjnego w sprawie korekty kosztów osieroconych za 2011 r. Prezes URE dokona oceny zachowania wytwórców pod kątem korzystania z



pomocy publicznej niezgodnie z prawem za rok 2010, w obszarze wynikającym z art. 37 ustawy o rozwiązaniu KDT. Zgodnie z art. 37 ust. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT Prezes URE dokona oceny funkcjonowania wytwórców zgodnie z przesłankami i kryteriami zawartymi w powołanym artykule, która będzie obejmować: (i) dynamikę wielkości sprzedaży energii elektrycznej w 2010 r. w stosunku do 2009 r., (ii) wzrost jednostkowych kosztów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej danego wytwórcy, o ponad 20%, w stosunku do średnich jednostkowych kosztów wytwarzania innych przedsiębiorstw energetycznych, wykonujących na terenie RP działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, o zbliżonych parametrach technicznych wytwarzania energii w 2010 r., (iii) odchylenie średniej ceny sprzedawanej energii elektrycznej 2010 r. uzyskiwanej przez danego wytwórcę o ponad 5% w stosunku do średniej ceny rynkowej dla innych przedsiębiorstw energetycznych, wykonujących na terenie RP działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, o zbliżonych parametrach technicznych wytwarzania energii.

Analiza zgromadzonych informacji i danych zostanie przeprowadzona z wykorzystaniem narzędzia analitycznego służącego do oceny odchyleń parametrów techniczno-technologicznych wytwórców opracowanego przez Instytut Elektroenergetyki Politechniki Warszawskiej. Przygotowany, w oparciu o dane ze sprawozdań Ministerstwa Gospodarki - G.10, model porównawczy przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej (w tym beneficjentów pomocy publicznej w zakresie KDT), umożliwia grupowanie tych przedsiębiorstw w zbiory o zbliżonych parametrach techniczno - technologicznych. Model ten jest znany wytwórcom jako *Analiza Krajowych przedsiębiorstw wytwórczych energii elektrycznej pod kątem możliwości porównania wytwórców objętych ustawą o rozwiązaniu KDT z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej na terytorium RP, o zbliżonych parametrach technicznych wytwarzania energii elektrycznej.*

Zgodnie z założeniami modelu, dla każdego wytwórcy została wygenerowana grupa przedsiębiorstw o najwyższym stopniu podobieństwa, na podstawie analizy korelacji parametrów i wskaźników techniczno-technologicznych poszczególnych przedsiębiorstw, wykonujących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej. Określona grupa przedsiębiorstw charakteryzuje się silnie



wewnętrznie skorelowanymi cechami techniczno-technologicznymi, które ją opisują oraz relatywnie najmniejszym zróżnicowaniem wewnętrznym.

Na podstawie informacji i danych uzyskanych w toku postępowania administracyjnego w sprawie ustalenia korekty rocznej kosztów osieroconych za 2010 r. oraz za 2011 r. Prezes URE dokona oceny ewentualnych odchyłeń wyżej wymienionych parametrów. W przypadku, gdy zaistniały przesłanki określone w art. 37 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 ustawy o rozwiązaniu KDT dotyczące 2010 r. postępowanie wyjaśniające w tej sprawie, które zostało rozpoczęte w ubiegłym roku, będzie zakończone w ramach postępowania o korektę za 2011 r. W przypadku, gdy wyjaśnienia przekazane przez wytwórców w 2011 r. w tej sprawie okażą się niewystarczające Prezes URE wystąpi do wytwórcy o przedstawienie dodatkowych pisemnych wyjaśnień. Jeżeli w wyniku postępowania wytwórca nie wykaże, że przyczyną zaistnienia odchyłeń, o których mowa w art. 37 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 ustawy o rozwiązaniu KDT, są okoliczności za które nie ponosi on odpowiedzialności, zgodnie z ust. 3 tego artykułu, korekta roczna kosztów osieroconych za 2011 r. zostanie pomniejszona o sankcję w wysokości do 25% kosztów osieroconych określonych w załączniku 3 do ustawy dla 2010 r.

#### **5. Zakres informacji i danych niezbędnych do ustalenia korekty kosztów zużycia odebranego gazu ziemnego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym**

Elektrociepłownie, które zawarły długoterminowe umowy na dostawę gazu ziemnego i są zobowiązane do zapłaty za ten gaz, niezależnie od ilości pobranego gazu, mają prawo do dodatkowej zaliczki na pokrycie kosztów, o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, w latach wskazanych w załączniku 8 do ustawy o rozwiązaniu KDT.

Dla ustalenia rocznej korekty z tego tytułu za 2011 r., wytwórcy ci powinni przekazać następujące informacje i dane:

- 1) wolumen energii elektrycznej wytworzonej w 2011 r., z gazu ziemnego nabytego w ramach obowiązku zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego gazu (tzw. ilości minimum take), z wyłączeniem ilości energii elektrycznej wykorzystywanej do produkcji ciepła,
- 2) koszt wytworzenia jednej megawatogodziny energii elektrycznej z paliwa gazowego za 2011 r., ustalony na podstawie kosztów wytworzenia energii

elektrycznej z gazu ziemnego, o których mowa w pozycji B.1 rachunku zysków i strat (wariant kalkulacyjny) – zał. 1 do ustawy o rachunkowości – oraz ilości energii elektrycznej wyprodukowanej w danym roku z gazu ziemnego.

- 3) średnią ważoną cenę energii elektrycznej wytworzoną w jednostkach opalanych gazem ziemnym w 201 r.,
- 4) średnioroczny, faktyczny koszt gazu ziemnego przypadający na jedną megawatogodzinę produkcji energii elektrycznej, jaki poniósł wytwórca w związku z dostarczeniem gazu w 2011 r., w ilości „minimum take”, włącznie z opłatami poniesionymi na rzecz dostawcy gazu oraz kosztami przesyłu gazu,
- 5) informacje o ilości nieodebranego gazu w 2011 r., na warunkach określonych w umowie długoterminowej, zawartej przed dniem wejścia w życie ustawy o rozwiązaniu KDT,
- 6) faktycznie poniesione koszty nieodebranego gazu ziemnego w 2011 r., wynikające z umowy, w przypadku gdy rzeczywista ilość wytworzonej energii elektrycznej w jednostkach opalanych gazem ziemnym była mniejsza od możliwej do wytworzenia,
- 7) informację o źródłach pochodzenia gazu.

Ponadto, do liczenia korekt kosztów, o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT, będą brane pod uwagę ogłoszone i opublikowane przez Prezesa URE do dnia 15 lipca 2012 r., zgodnie z upoważnieniem zawartym w art. 46 ust. 7 tej ustawy:

- a) średnioroczny jednostkowy koszt węgla zużywany na wytworzenie jednej megawatogodziny energii elektrycznej w jednostkach centralnie dysponowanych opalanych węglem w 2011 r., z uwzględnieniem kosztów transportu,
- b) średnia cena energii elektrycznej wytworzona w jednostkach centralnie dysponowanych opalanych węglem w 2011 r.

W ramach postępowania administracyjnego o ustalenie korekty rocznej kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT, Prezes URE dokona oceny przesłanek określonych w art. 46 ust. 5 ustawy na podstawie kosztów wytworzenia energii elektrycznej z gazu ziemnego, o których mowa w pozycji B.1 rachunku zysków i strat (wariant kalkulacyjny) –



sporządzonego według układu wynikającego z zał. 1 do ustawy o rachunkowości – w części przypisanej do produkcji energii elektrycznej z gazu ziemnego oraz ilości energii elektrycznej wyprodukowanej w danym roku z gazu ziemnego.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA prześle dane w tabeli 13 odrębnie dla każdej jednostki wytwórczej opalanej gazem ziemnym za 2011 r.

## 6. Termin przekazywania danych

Informacje i dane wymagane niniejszą Informacją powinny być przekazane przez wytwórców i inne podmioty **w terminie do dnia 16 maja 2012 r.** W przypadku braku niektórych wymaganych danych i dokumentów w tym terminie powinny one zostać przekazane do URE niezwłocznie po ich uzyskaniu przez wytwórcę/podmiot. Nie później niż do 30 czerwca 2012 r. wytwórcy i inne podmioty mogą dokonać weryfikacji i potwierdzenia aktualności przedłożonych danych. Powinno to nastąpić jednak niezwłocznie po rozpatrzeniu i zatwierdzeniu przez walne zgromadzenie sprawozdania finansowego spółki za 2011 r.

Informacje i dane należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64, z dopiskiem: „korekta roczna KO”, oraz elektronicznie na adres email wskazany w piśmie przewodnim.

Sprawę prowadzi Departament Promowania Konkurencji w Urzędzie Regulacji Energetyki.

2 up.  
Arkadiusz Ratajczak  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
Departamentu Promowania Konkurencji

30/03/2012  
30.03.2012 r.  
30.03.2012 r.