

**INFORMACJA DLA WYTWÓRCÓW I PODMIOTÓW, KTÓRE WCHODZĄ W SKŁAD  
GRUP KAPITAŁOWYCH O SZCZEGÓŁOWYM ZAKRESIE I SPOSOBIE  
PRZEKAZYWANIA DANYCH, O KTÓRYCH MOWA W ART. 28 UST. 1 NIEZBĘDNYCH  
DO OBLICZENIA KOREKT, O KTÓRYCH MOWA W ART. 30 UST. 1 I 2, ART. 31 UST. 1  
ORAZ ART. 46 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 ORAZ Z 2008 R. NR 58, POZ. 357)**

*Dokument opracowany w Departamencie  
Promowania Konkurencji  
URE*

Warszawa, czerwiec 2008

## Spis treści

|           |  |           |
|-----------|--|-----------|
| <b>1.</b> | <b>WPROWADZENIE .....</b>  | <b>3</b>  |
| <b>2.</b> | <b>INFORMACJE OGÓLNE .....</b>   | <b>4</b>  |
| <b>3.</b> | <b>INFORMACJE SZCZEGÓŁOWE .....</b>  | <b>6</b>  |
| 3.1.      | <u>SZCZEGÓŁOWY ZAKRES DANYCH DO OBLICZENIA RZECZYWISTEGO WYNIKU OPERACYJNEGO.....</u>  | 6         |
|           | <i>Przychody rynkowe ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych .....</i>  | 7         |
|           | <i>Koszty wytwarzania energii elektrycznej.....</i>  | 8         |
| 3.2.      | <u>SZCZEGÓŁOWY ZAKRES DANYCH DO OBLICZENIA WIELKOŚCI SPŁATY KAPITAŁU I ODSETEK.....</u>  | 8         |
|           | <i>Rata spłaty zadłużenia spłaconego w roku 2008 wynikającego z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych.....</i>                 | 8         |
|           | <i>Kwota odsetek zapłaconych w roku 2008 wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych.....</i>                         | 9         |
| 3.3.      | <u>WYŁĄCZANIE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH Z KOREKTY ZGODNIE Z ART. 33.....</u>   | 10        |
| 3.4.      | <u>OBLICZANIE KOREKT GAZOWYCH .....</u>  | 13        |
|           | <i>Ilość energii elektrycznej wytworzona przez danego wytwórcę w roku 2008 wynikająca z ilości gazu zakupionego na podstawie umowy z dostawcą paliwa gazowego.....</i> | 13        |
|           | <i>Średnioroczny faktyczny koszt gazu na jedną megawatogodzinę produkcji wymaganej w roku 2008 poniesiony przez danego wytwórcę.....</i>                               | 13        |
|           | <i>Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem w roku w roku 2008.....</i>                                       | 14        |
| <b>4.</b> | <b>HARMONOGRAM PRAC .....</b>  | <b>16</b> |

## 1. Wprowadzenie

W ustawie 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 (zwanej dalej ustawą) powierzono Prezesowi URE wiele zadań. Niektóre z nich są czynnościami jednorazowymi jak np. przekazanie informacji o podpisanych umowach rozwiązujących Ministrowi Gospodarki, inne mają charakter ciągły np. ogłaszanie parametrów do rozliczeń, monitoring wytwórców i korekty wypłat kosztów osieroconych.

W związku z obowiązkiem wytwórców wynikającym z art. 28 ust. 1 ustawy opracowano poniższą informację dotyczącą zakresu i sposobu przekazania danych niezbędnych do obliczenia korekt. Przepis art. 28 ust. 1 nakazuje, aby wytwórca będący stroną umowy rozwiązującej przekazał Prezesowi URE w terminie do dnia 30 czerwca danego roku kalendarzowego, dane niezbędne do obliczenia korekt, o których mowa w art. 30 ust. 1 i 2, art. 31 ust. 1 oraz art. 46 ust. 1. Obowiązek przekazania takich danych ustawa w art. 28 ust. 2 nakłada również na inne podmioty należące do grupy kapitałowej, o ile wytwórca będący stroną umowy rozwiązującej wchodzi w skład grupy kapitałowej.

Zgodnie z art. 28 ust. 4 Prezes URE, do dnia 31 marca każdego roku kalendarzowego, informuje wytwórców i inne podmioty wchodzące w skład grupy kapitałowej o szczegółowym zakresie i sposobie przekazania tych danych. Przedsiębiorstwa te, na podstawie art. 28 ust. 5, są obowiązane przekazać Prezesowi URE, na jego żądanie, informacje i dane niezbędne do dokonania obliczeń korekt, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji prawnie chronionych.

W informacji zawarto wzory tabel do wypełnienia, które mogą zostać dostarczone w formie elektronicznej w formacie Excel zainteresowanym stronom (kontaktowe adresy e-maila: [piotr.karas@ure.gov.pl](mailto:piotr.karas@ure.gov.pl) lub [agnieszka.panek@ure.gov.pl](mailto:agnieszka.panek@ure.gov.pl) ).

Wypełnione tabele w formie pisemnej opatrzone podpisem osób upoważnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa wraz z aktualnym odpisem z rejestru oraz na nośniku elektronicznym (bądź za pośrednictwem e-maila [dpk@ure.gov.pl](mailto:dpk@ure.gov.pl)) powinny zostać przekazane do Departamentu Promowania Konkurencji Urzędu Regulacji Energetyki, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64.

## 2. Informacje ogólne

Pierwsze przekazanie przez wytwórców wymaganych danych do kalkulacji korekt nastąpi do dnia 30 czerwca 2009 r. Przekazane dane dotyczyć będą roku 2008. Wytwórcy<sup>1</sup> i podmioty należące do grup kapitałowych, wykonujący działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej prześlą dane według załączonych tabel wraz z wymienionymi informacjami dodatkowymi.

Ze względu na wejście w życie programu pomocowego w trakcie roku 2008 - z dniem 1 kwietnia 2008 r. konieczne jest podanie wielkości w Tabeli nr 1 w podziale na kwartały i sumarycznie.

Przekazywane dane podstawowe podane w tabeli nr 1 kolumna 2 powinny dotyczyć **wyłącznie działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej** wytwórcy lub podmiotu należącego do grupy kapitałowej. Dane podane w tabeli nr 1 kolumna 3 powinny wynikać ze sprawozdań przedsiębiorstwa energetycznego takich jak G.10.1k, G.10.2, F-01/I-01, Bilans i Rachunek wyników. W Tabeli nr 1 w kolumnie 4 należy podać wyjaśnienie dlaczego pozycja zgłoszona do rozliczeń nie jest równa wielkości zamieszczonej w sprawozdaniu przedsiębiorstwa, natomiast w kolumnie nr 5 należy podać dokument wewnętrzny przedsiębiorstwa energetycznego, na którego podstawie dokonano wyodrębnienia wielkości podanych w kolumnach nr 2 .

Poświadczone kopie sprawozdań, przez osoby upoważnione do reprezentowania przedsiębiorstwa, wymienionych w Tabeli nr 1 kolumna 4 powinny zostać przekazane w załączeniu.

Klucz podziału kosztów pomiędzy energię elektryczną i ciepło powinien zostać szczegółowo opisany i uzasadniony, zaleca się stosowanie dotychczasowych kluczy podziału. W przypadku zmiany dotychczasowego klucza podziału należy podać szczegółowe uzasadnienie.

---

<sup>1</sup> Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej będące stroną umowy długoterminowej.

Tabela nr 1 Dane ekonomiczno-finansowe

| Dane dotyczące zespołu elektrowni/elektrociepłowni |    |                 |  |  |  |  |
|--|----|-----------------|--|--|--|--|
| Nazwa wytwórcy                                     |    |                 |  |  |  |  |
| Kwartał/Rok sprawozdawczy                          |    |                 |  |  |  |  |
| Wyszczególnienie                                   |    | Jednostka miary | Dane do rozliczeń w ramach programu pomocowego | Dane ze sprawozdania, pozycja i nazwa sprawozdania finansowego np. G.10.2./(F.01/I-01) | Wyjaśnienie ewentualnych różnic pomiędzy kol.2 i 3 | Nazwa i data dokumentu wewnętrznego na którego podstawie dokonano podziału wielkości pomiędzy kol. 2 i 3 |
| 0  |    | 1               | 2  | 3  | 4  | 5  |
| Moc osiągalna brutto                               | 01 | MW              |  |  |  |  |
| Moc osiągalna netto II stopnia                     | 02 | MW              |  |  |  |  |
| Produkcja energii elektrycznej brutto              | 03 | MWh             |  |  |  |  |
| Wolumen energii sprzedanej                         | 04 | MWh             |  |  |  |  |
| <b>Przychody ze sprzedaży</b> (w.06+w.08)          | 05 | tys. zł         | 0  |  |  |  |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej        | 06 | tys. zł         |  |  |  |  |
| - w tym akcyza                                     | 07 | tys. zł         |  |  |  |  |
| Przychody z RUS                                    | 08 | tys. zł         |  |  |  |  |
| <b>Koszty razem</b> (w.10+w.14)                    | 09 | tys. zł         | 0  |  |  |  |
| <i>Koszty stałe</i> (w.11+w.12+w.13)               | 10 | tys. zł         | 0  |  |  |  |
| Koszty utrzymania i remontów                       | 11 | tys. zł         |  |  |  |  |
| Koszty ogólne zarządu                              | 12 | tys. zł         |  |  |  |  |
| Amortyzacja  | 13 | tys. zł         |  |  |  |  |
| <i>Koszty zmienne</i>                              | 14 | tys. zł         |  |  |  |  |

### 3. Informacje szczegółowe

#### 3.1. Szczegółowy zakres danych do obliczenia rzeczywistego wyniku operacyjnego

Każde przedsiębiorstwo energetyczne objęte programem wypełnia także Tabelę nr 1a dla poszczególnych jednostek wytwórczych, w podziale na jednostki wytwórcze wymienione w załączniku nr 7 do ustawy, a następnie sporządza tabelę zbiorczą. Grupa kapitałowa oprócz powyższych tabel jest obowiązana sporządzić tabelę zbiorczą dla wszystkich wytwórców wchodzących w skład grupy.

Tabela nr 1 a Dane ekonomiczno-finansowe w podziale na jednostki wytwórcze

| <b>I. Dane dotyczące elektrowni/elektrociepłowni</b>               |    |                 |  |
|--|----|-----------------|--|
| <b>A. Nazwa jednostki wytwórczej bloku 1/ układu kolektorowego</b> |    |                 |  |
| <b>Rok sprawozdawczy</b>   |    |                 |  |
| Wyszczególnienie   |    | Jednostka miary | Dane do rozliczeń w ramach programu pomocowego |
| 0  |    | 1               | 2  |
| Moc osiągalna brutto   | 01 | MW              |  |
| Moc osiągalna netto II stopnia                                     | 02 | MW              |  |
| Produkcja energii elektrycznej brutto                              | 03 | MWh             |  |
| Wolumen energii sprzedanej   | 04 | MWh             |  |
| Przychody razem (w.06+w.08)  | 05 | tys. zł         | 0  |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej                        | 06 | tys. zł         |  |
| - w tym akcyza   | 07 | tys. zł         |  |
| Przychody z RUS  | 08 | tys. zł         |  |
| Koszty stałe (w.10+w.11+w.12)                                      | 09 | tys. zł         | 0  |
| Koszty utrzymania i remontów                                       | 10 | tys. zł         |  |
| Koszty ogólne zarządu  | 11 | tys. zł         |  |
| Amortyzacja  | 12 | tys. zł         |  |
| Koszty zmienne   | 13 | tys. zł         |  |

| <b>II. Dane dotyczące</b>               |    |                 |  |
|---|----|-----------------|--|
| <b>A. bloku 1/ układu kolektorowego</b> |    |                 |  |
| Wyszczególnienie                        |    | Jednostka miary | Dane do rozliczeń w ramach programu pomocowego |
| 0                                       |    | 1               | 2  |
| Produkcja energii elektrycznej brutto   | 01 | MWh             |  |
| Wolumen energii sprzedanej              | 02 | MWh             |  |
| Koszty zmienne (w.04+w.15+w.33)         | 03 | tys. zł         | 0,00   |
| Koszty paliwa (w.05+w.12+w.13+w.14)     | 04 | tys. zł         | 0,00   |
| koszt paliwa podstawowego               | 05 | tys. zł         |  |
| rodzaj paliwa podstawowego              | 06 |                 |  |
| koszt GJ paliwa                         | 07 | zł/GJ           |  |
| wartość kaloryczna                      | 08 | kJ/kg           |  |
| siarka                                  | 09 | %               |  |
| popiół                                  | 10 | %               |  |

| <b>II. Dane dotyczące cd.</b>                |    |              |      |
|--|----|--------------|------|
| <b>A. bloku 1/ układu kolektorowego</b>      |    |              |      |
| wskaźnik zużycia paliwa netto                | 11 | kJ/kWh       |      |
| koszt biopaliwa                              | 12 | tys. zł      |      |
| koszt paliwa pomocniczego                    | 13 | tys. zł      |      |
| transport                                    | 14 | tys. zł      |      |
| Koszty ochrony środowiska (w.16+w.32)        | 15 | tys. zł      | 0,00 |
| koszt emisji (w.17+w.20+w.23+w.26+w.29)      | 16 | zł/MWh       | 0,00 |
| Pył  | 17 | zł/MWh       |      |
| emisja                                       | 18 | mg/MJ paliwa |      |
| opłaty za emisję                             | 19 | zł/t         |      |
| SO2  | 20 | zł/MWh       |      |
| emisja                                       | 21 | mg/MJ paliwa |      |
| opłaty za emisję                             | 22 | zł/t         |      |
| NOX  | 23 | zł/MWh       |      |
| emisja                                       | 24 | mg/MJ paliwa |      |
| opłaty za emisję                             | 25 | zł/t         |      |
| CO   | 26 | zł/MWh       |      |
| emisja                                       | 27 | mg/MJ paliwa |      |
| opłaty za emisję                             | 28 | zł/t         |      |
| CO2  | 29 | zł/MWh       |      |
| emisja                                       | 30 | mg/MJ paliwa |      |
| opłaty za emisję                             | 31 | zł/t         |      |
| korzystanie z wody                           | 32 | tys. zł      |      |
| Pozostałe koszty zmienne                     | 33 | tys. zł      |      |
| w tym: koszt zakupionej energii elektrycznej | 34 | tys. zł      |      |
| koszt pozostałych materiałów                 | 35 | tys. zł      |      |
| Informacja dodatkowa                         | 36 |              |      |

### *Przychody rynkowe ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych*

Przychody rynkowe ze sprzedaży energii elektrycznej w danym roku to suma przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej (produkcja własna bez obrotu), rezerw mocy i usług systemowych uzyskanych przez przedsiębiorstwo energetyczne lub grupę kapitałową, do której należy to przedsiębiorstwo. W przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej nie należy ujmować przychodów 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.

## *Koszty wytwarzania energii elektrycznej*

Koszty wytworzenia energii elektrycznej należy wykazywać w układzie podanym w tabeli nr 1a. Przyjęty układ dzieli koszty na stałe i zmienne

Do kosztów stałych zalicza się koszty niezależne od bieżących zmian wielkości produkcji. Należą do nich takie koszty jak: koszty ogólnozakładowe, amortyzacja (podatkowa), długookresowe usługi umowne, czynsze, wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników, koszty eksploatacji, remontów, koszty zarządu.

Koszty remontów grupują wszystkie pozycje kosztów działalności operacyjnej, tj. materiały wraz z zakupem, płace i narzuty na płace, amortyzację sprzętu i transportu technologicznego, obce usługi remontowe.

Koszty remontów obejmują remonty budynków, maszyn i urządzeń oraz innych środków trwałych, zaliczanych do miejsc powstawania kosztów wytworzenia energii elektrycznej, wykonywanych przez własne służby wydziałów pomocniczych lub podstawowych, jak i inne jednostki.

Koszty zmienne to:

- koszty paliwa technologicznego, z którymi wiążą się koszty zakupu (w tym szczególnie koszty transportu paliwa),
- koszty korzystania ze środowiska (wraz z kosztami transportu odpadów), tj. opłaty za korzystanie z powietrza, wody, ziemi (łącznie z opłatami za składowanie odpadów paleniskowych),
- pozostałe koszty (tj. koszt zakupionej energii elektrycznej na potrzeby produkcji energii elektrycznej<sup>2</sup>, koszt pozostałych materiałów, w tym zakup sorbentu do instalacji odsiarczania spalin).

Do kosztów wytwarzania nie powinna być wliczona akcyza.

### *3.2. Szczegółowy zakres danych do obliczenia wielkości spłaty kapitału i odsetek*

*Rata spłaty zadłużenia spłaconego w roku 2008 wynikającego z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych*

Rata spłaty zadłużenia jest to suma wszystkich rat kapitału, spłaconych w roku 2008, wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów

---

<sup>2</sup> Do kosztów tych nie należy zaliczać kosztów energii zakupionej do odsprzedaży.



dłużnych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r. na finansowanie nakładów na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.

*Kwota odsetek zapłaconych w roku 2008 wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych*

Kwota odsetek to suma wszystkich odsetek, zapłaconych w roku 2008, 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.

Wytwórcy powinni przekazać wykaz umów kredytowych, umów pożyczek i informacje o emisji papierów wartościowych zawartych przed dniem 1 maja 2004 r., a także analogiczną listę po refinansowaniu, jeśli zostało przeprowadzone, oraz harmonogramy spłat kapitału i odsetek.

**Tabela nr 2 Lista umów kredytowych, umów pożyczek za rok 2008**

**Część I**

| Lp. | Nazwa umowy<br>(nierefinansowanej) | Kwota kredytu<br>z umowy<br><br>tys. zł | Przeznaczenie środków         |             |
|-----|------------------------------------|---|-------------------------------|-------------|
|     |                                    |   | nazwa jednostki<br>wytwórczej | cel kredytu |
| 1.  |                                    |   |                               |             |
| 2.  |                                    |   |                               |             |
| 3.  |                                    |   |                               |             |
| 4.  |                                    |   |                               |             |
| 5.  |                                    |   |                               |             |

**Część II**

| Lp. | Nazwa umowy<br>(po refinansowaniu) | Kwota kredytu<br>z umowy<br><br>tys. zł | Przeznaczenie środków         |             |
|-----|------------------------------------|---|-------------------------------|-------------|
|     |                                    |   | nazwa jednostki<br>wytwórczej | cel kredytu |
| 1.  |                                    |   |                               |             |
| 2.  |                                    |   |                               |             |
| 3.  |                                    |   |                               |             |
| 4.  |                                    |   |                               |             |
| 5.  |                                    |   |                               |             |

Uwaga:

Należy wskazać, która umowa kredytowa z części I została refinansowana

W przypadku refinansowania zobowiązań wynikających z umów kredytowych, pożyczek lub zobowiązań z tytułu emisji papierów wartościowych, zaciągniętych przed 1 maja 2004 roku, koszty wynikające z tego refinansowania mogą być uwzględnione w wielkościach opisanych symbolami  $R_{k(i-1)}$  i  $O_{k(i-1)}$  do wysokości wynikającej z umów kredytowych, pożyczek lub zobowiązań z tytułu emisji papierów wartościowych, które zostały refinansowane. Po refinansowaniu kwoty spłat kapitału i odsetek mogą zostać uwzględnione w korekcie tylko do wysokości określonej w załączniku nr 4 do ustawy.

Tabela nr 3 Informacja o zadłużeniu za rok 2008

| Nazwa umowy kredytowej Nr .....                     | .....                          |           |         |
|---|--------------------------------|-----------|---------|
| 1. Data zawarcia umowy                              | .....                          |           |         |
| 2. okres obowiązywania umowy                        | .....                          |           |         |
| 3. Strony Umowy                                     | .....                          |           |         |
| Informacja o refinansowaniu kredytu                 | .....                          |           |         |
|   |                                |           |         |
| Wyszczególnienie                                    | Plan (zgodnie z harmonogramem) | Wykonanie | Różnica |
|   | tys. zł                        |           | %       |
| Stan zadłużenia na 01.01.2008                       |                                |           |         |
| 1. Spłata kapitału (01.01-31.12.2008)               |                                |           |         |
| 2. Spłata odsetek (01.01-31.12.2008)                |                                |           |         |
| Stan zadłużenia na 31.12.2008                       |                                |           |         |
| Potwierdzenie przedstawionych informacji przez Bank |                                |           |         |

### 3.3. Wyłączenie jednostek wytwórczych z korekty zgodnie z art. 33

W celu realizacji postanowień art. 33 konieczne jest wypełnienie przez wytwórców (według listy z załącznika nr 7 do ustawy) tabeli nr 4 *Stan środków trwałych oraz wielkość nakładów na środki trwałe* (w załączeniu). Tabelę tę każdy wytwórca i przedsiębiorstwo wchodzące w skład grupy kapitałowej wypełnia:

- a) odrębnie – dla wszystkich jednostek wytwórczych oddanych do użytku przed dniem 1 stycznia 2005 r., w których wytwarzana jest energia elektryczna z podziałem na bloki/układy kolektorowe;
- b) sumarycznie – suma wszystkich jednostek wytwórczych danego wytwórcy. Przedstawienie przez wytwórcę danych skumulowanych ma na celu weryfikację danych cząstkowych ze sprawozdaniami składanymi przez wytwórcę innym instytucjom np.: F-01/I-01 Sprawozdanie o przychodach, kosztach i wyniku

finansowym oraz o nakładach na środki trwałe; G-10.2 Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni ciepłej zawodowej; SP Roczna ankieta przedsiębiorstwa; Bilans.

W **kolumnie 1** sprawozdawca podaje wskaźnik KDT, gdzie cyfrą 1 należy oznaczyć blok/układ kolektorowy objęty w całości KDT, zaś cyfrą 0 – blok/układ kolektorowy poza KDT.

W **kolumnie 2** należy podać wartość księgową netto rzeczowych środków trwałych i środków trwałych w budowie przypisaną do wytwarzania energii elektrycznej – stan na 1 stycznia 2005 r.

Dane w pozostałych kolumnach, począwszy od **kolumny 3**, dotyczą całkowitych rocznych nakładów poniesionych na środki trwałe związane z wytwarzaniem energii elektrycznej począwszy od roku 2005. W pozycji tej należy wykazać wartość nakładów na budowę i/lub wartość zakupu środków trwałych (w tym także niewymagających montażu lub instalacji) wraz z kosztami ponoszonymi przy ich nabyciu, wartość nakładów na wytworzenie środków trwałych we własnym zakresie, koszty dostosowania środka trwałego do użytkowania, koszty montażu, wartość nakładów na ulepszenie istniejących środków trwałych, w tym również na ulepszenie obcych środków trwałych oraz wartość nakładów na środki trwałe nabyte na mocy umowy leasingu.

Tabela nr 4 Stan środków trwałych oraz wielkość nakładów na środki trwałe

| np. ZEL Dolna Odra<br>Nazwa wytwórcy                    |    | Wskaźnik KDT<br>(1 - KDT<br>0 - poza KDT) | Wartość księgowa<br>netto rzeczowych<br>śr. trw. i śr. trw. w<br>budowie na energię<br>elektryczną (stan<br>na 1.01.2005) | Nakłady poniesione na środki trwałe związane z wytwarzaniem energii<br>elektrycznej ogółem |      |      |      |      |       |      |
|---|----|---|---|--|------|------|------|------|-------|------|
|   |    |   |   | 2005   | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | ..... | 2025 |
| 0   |    | 1   | 2   | 3  | 4    | 5    | 6    | 7    | 8     | 9    |
| np. EL Dolna Odra<br>Nazwa jednostki wytwórczej (I)     |    |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 1/ układ kolektorowy 1                             | 01 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 2/ układ kolektorowy 2                             | 02 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 3/ układ kolektorowy 3                             | 03 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 4/ układ kolektorowy 4                             | 04 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 5/ układ kolektorowy 5                             | 05 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 6/ układ kolektorowy 6                             | 06 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 7/ układ kolektorowy 7                             | 07 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 8/ układ kolektorowy 8                             | 08 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 9/ układ kolektorowy 9                             | 09 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 10/ układ kolektorowy 10                           | 10 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 11/ układ kolektorowy 11                           | 11 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 12/ układ kolektorowy 12                           | 12 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| RAZEM I (w.01+ ... + w.12)                              | 13 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| np. El. Pomorzany<br>Nazwa jednostki wytwórczej (Nr II) |    |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 1/ układ kolektorowy 1                             | 14 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 2/ układ kolektorowy 2                             | 15 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| .....   | 16 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| blok 12/ układ kolektorowy 12                           | 17 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |
| RAZEM II (w.14+ ... + w.17)                             | 18 |   |   |  |      |      |      |      |       |      |

### 3.4. Obliczanie korekt gazowych

*Ilość energii elektrycznej wytworzona przez danego wytwórcę w roku 2008 wynikająca z ilości gazu zakupionego na podstawie umowy z dostawcą paliwa gazowego*

Wytwórca powinien podać produkcję energii elektrycznej brutto wytworzoną w roku 2008 w podziale na energię elektryczną oraz ilość energii elektrycznej zużytej na potrzeby produkcji ciepła oraz odpowiadające im ilości zużytego gazu z zaznaczeniem źródła pochodzenia gazu (gaz krajowy lub gaz sieciowy).

W przypadku, gdy produkcja energii elektrycznej brutto wytworzona jest niższa od produkcji energii elektrycznej brutto wynikającej z minimalnego zakupu gazu w roku 2008, wytwórca ma obowiązek podania dodatkowo wielkości wynikającej z minimalnego zakupu gazu w roku 2008 (w sposób określony powyżej) oraz ilości zużytego gazu.

Ze względu na fakt, że w obliczeniach korekt nie uwzględnia się kosztów wynikających ze zmian wprowadzonych do umowy długoterminowej na dostawę gazu, po dniu wejścia w życie ustawy, skutkujących zwiększeniem ilości gazu ziemnego podlegającego obowiązkowi zapłaty za tę ilość gazu, wytwórca jest zobowiązany do przesłania Prezesowi URE:

- oświadczenia osób uprawnionych do reprezentacji przedsiębiorstwa o dopełnieniu tego warunku,

lub w przypadku wprowadzenia takich zmian

- podania ilości gazu podlegającego obowiązkowi zapłaty i wielkości produkcji energii elektrycznej brutto wynikających z umów na dostawy gazu obowiązujących do dnia wejścia w życie ustawy dla całego okresu rozliczeniowego kosztów osieroconych.

*Średnioroczny faktyczny koszt gazu na jedną megawatogodzinę produkcji wymaganej w roku 2008 poniesiony przez danego wytwórcę*

Średnioroczny faktyczny koszt gazu na jedną megawatogodzinę produkcji wymaganej w roku 2008 poniesiony przez danego wytwórcę jest ilorazem całości opłat poniesionych w roku 2008 na rzecz dostawcy gazu oraz kosztów przesyłu gazu (w podziale na opłaty za gaz dostarczony i faktycznie poniesione koszty nieodebranego gazu) i produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej w roku 2008 pomniejszonej o energię elektryczną zużytej na produkcję ciepła.

W przypadku, gdy rzeczywista produkcja energii elektrycznej brutto jest niższa od produkcji energii elektrycznej brutto wynikającą z minimalnego zakupu gazu w roku 2008, wytwórca ma obowiązek podania dodatkowo ilości nieodebranego gazu.

*Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem w roku w roku 2008*

Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem w roku w roku 2008 jest ilorazem przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej w roku 2008 i produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej w roku 2008 pomniejszonej o energię elektryczną zużytą na produkcję ciepła.

Do wytycznych została dołączona tabela nr 3 zawierająca powyżej omówione pozycje.

Tabela nr 5 Dane wykonane do oszacowania korekty kwot na pokrycie kosztów zużycia odebranego gazu ziemnego na produkcję energii elektrycznej

Nazwa przedsiębiorstwa: .....

Rok : .....

| Wyszczególnienie  |    | Jednostka miary | W okresie sprawozdawczym |
|---|----|-----------------|--------------------------|
| 0   |    | 1               | 2                        |
| Produkcja energii elektrycznej brutto (w.02+w.03)   | 01 | MWh/rok         | 0                        |
| Produkcja energii elektrycznej brutto pomniejszona o energię elektryczną zużyta na produkcję ciepła     | 02 | MWh/rok         |                          |
| Produkcja energii elektrycznej na energię elektryczną zużyta na produkcję ciepła                        | 03 | MWh/rok         |                          |
| Opłaty poniesione w danym roku na rzecz dostawcy gazu oraz kosztów przesyłu gazu                        | 04 | tys. zł         |                          |
| Średnioroczny faktyczny koszt gazu ziemnego nabytego w ramach obowiązku zapłaty za określoną jego ilość | 05 | zł/MWh          | 0,00                     |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej w roku  | 06 | tys. zł         |                          |
| Średnioroczna cena energii elektrycznej wytwarzanej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem | 07 | zł/MWh          | 0,00                     |
| Poniesione w danym roku koszty nieodebranego gazu, o których mowa w art.46 ust. 4 ustawy                | 08 | tys. zł         | 0,00                     |
| Dane dotyczące ilości nieodebranego gazu zgodnie z umową  | 09 |                 |                          |
| Wskaźnik z umowy gazowej min roczne   | 10 |                 |                          |
| Wskaźnik z umowy gazowej min letnie   | 11 |                 |                          |
| Ilość nieodebranego gazu min roczne   | 12 | GJ              |                          |
| Ilość nieodebranego gazu min letnie   | 13 | GJ              |                          |
| Ilość nieodebranego gazu w danym roku   | 14 | GJ              |                          |
| Ilość nieodebranego gazu w lecie danego roku  | 15 | GJ              |                          |
| Wskaźnik jednostkowego zużycia gazu na energię elektryczną  | 16 | kJ/kWh          | 0,00                     |
| Koszt gazu  | 17 | zł/GJ           | 0,00                     |

#### 4. Harmonogram prac

W celu lepszego przygotowania się do procesu systematycznego zbierania/dostarczania danych służących do obliczania korekt kosztów osieroconych przez Prezesa URE przewiduje się, po uzgodnieniu powyżej zaproponowanego materiału, URE zbierze informacje za rok 2007 wskazane w tym materiale dla przeprowadzenia roboczej korekty a zarazem stwierdzenia prawidłowego działania powyższych formuł i kompletności danych.

| Termin realizacji                  | Zadanie   |
|------------------------------------|---|
| do 30 czerwca 2008 r.              | Ogłoszenie projektu <i>Informacji dla wytwórców...</i> do konsultacji z wytwórcami i ekspertami zewnętrznymi.   |
| 30 czerwca 2008 – 30 września 2008 | Proces konsultacji projektu <i>Informacji dla wytwórców ...</i> z wytwórcami i ekspertami zewnętrznymi oraz przygotowanie ostatecznej wersji materiału.   |
| 31 października 2008               | Dostarczenie do URE przez wytwórców danych służących do obliczania korekt – baza 2007 rok   |
| do 31 grudnia 2008                 | Przeprowadzenie rozliczeń dla roku 2007 w URE   |
| styczeń – luty 2009                | Ewentualna weryfikacja zakresu danych służących do obliczania korekt kosztów osieroconych w oparciu o doświadczenia podczas weryfikacji w oparciu o dane za rok 2007 oraz uzupełnienia <i>Informacji dla wytwórców...</i> na rok 2008 |
| marzec 2009                        | Ogłoszenie <i>Informacji dla wytwórców...</i> dla danych za rok 2008  |
| 10 maja 2009                       | Dostarczenie przez wytwórców wstępnych danych służących do obliczania korekt kosztów osieroconych za rok 2008   |
| 30 czerwca 2009                    | Dostarczenie przez wytwórców ewentualnych korekt wcześniej nadesłanych danych za rok 2008   |
| do 31 lipca 2009                   | Ustalenie przez Prezesa URE wysokości korekty kosztów osieroconych za rok 2008  |