

Załącznik nr 2 do pisma Prezesa URE z dnia 8 września 2008 r.  
znak: DPK/7112/31(4)/2008/PK/AO

**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, wrzesień 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>
	<u>3.1. SZCZEGÓŁOWY ZAKRES DANYCH DO OBLICZENIA RZECZYWISTEGO WYNIKU OPERACYJNEGO.....</u>	<u>6</u>
	<i>Przychody rynkowe ze sprzedaży energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych .....</i>	<i>7</i>
	<i>Koszty działalności operacyjnej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych.....</i>	<i>7</i>
	<u>3.2. SZCZEGÓŁOWY ZAKRES DANYCH DO OBLICZENIA WIELKOŚCI SPŁATY KAPITAŁU I ODSETEK.....</u>	<u>8</u>
	<i>Rata spłaty zadłużenia spłaconego w roku 2008 wynikającego z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych.....</i>	<i>8</i>
	<i>Kwota odsetek zapłaconych w roku 2008 wynikających z umów kredytowych, umów pożyczek, umowy o emisję obligacji i papierów dłużnych.....</i>	<i>8</i>
	<u>3.3. WYŁĄCZANIE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH Z KOREKTY ZGODNIE Z ART. 33.....</u>	<u>10</u>
	<u>3.4. OBLICZANIE KOREKT GAZOWYCH .....</u>	<u>13</u>
	<i>Ilość energii elektrycznej wytworzona przez danego wytwórcę w roku 2008 wynikająca z ilości gazu zakupionego na podstawie umowy z dostawcą paliwa gazowego.....</i>	<i>13</i>
	<i>Średnioroczny faktyczny koszt gazu na jedną megawatogodzinę produkcji wymaganej w roku 2008 poniesiony przez danego wytwórcę.....</i>	<i>13</i>
	<i>Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem w roku 2008.....</i>	<i>14</i>
<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 [agata.opolska@ure.gov.pl](mailto:agata.opolska@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 dla całego roku.

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 3 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	02	MW				
Produkcja energii elektrycznej brutto	03	MWh				
Wolumen energii sprzedanej	04	MWh				
<b>Przychody ze sprzedaży</b> (w.06+w.07)	05	tys. zł		0		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	06	tys. zł				
Przychody z RUS	07	tys. zł				
<b>Koszty razem</b> (w.09+w.13)	08	tys. zł		0		
<i>Koszty stałe</i> (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				
<i>Koszty zmienne</i>	13	tys. zł				
Akcyza	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	02	MW	
Produkcja energii elektrycznej brutto	03	MWh	
Wolumen energii sprzedanej	04	MWh	
Przychody razem (w.06+w.07)	05	tys. zł	0
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	06	tys. zł	
Przychody z RUS	07	tys. zł	
Informacja o sposobie podziału przychodów na jednostki wytwórcze	08		
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	
Informacja o sposobie podziału kosztów stałych na jednostki wytwórcze	13		
Koszty zmienne	14	tys. zł	
<b>II. Dane dotyczące jednostki wytwórczej</b>			
<b>A. bloku / 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.16+w.20)	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	15	tys. zł	
Pozostałe koszty zmienne	16	tys. zł	
w tym: koszt zakupionej energii elektrycznej	17	tys. zł	
koszt pozostałych materiałów	18	tys. zł	
Informacja dodatkowa	19		
Akcyza	20	tys. zł	

### *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, ze świadectw pochodzenia będących potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz przychodów ze zbycia pozwoleń na emisję CO<sub>2</sub>.

### *Koszty działalności operacyjnej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych*

Koszty działalności operacyjnej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych 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 następujące pozycje kosztów działalności operacyjnej: 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).

Jako osobna pozycja powinna zostać wykazana 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 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

---

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



listę po refinansowaniu, jeśli zostało przeprowadzone, oraz harmonogramy spłat kapitału i odsetek.

**Tabela nr 2 Lista umów kredytowych, umów pożyczek oraz emisji papierów wartościowych za rok 2008 związanych z inwestycjami KDT**

**Część I**

Lp.	Nazwa umowy (nierefinansowanej)	Kwota środków pozyskanych z umowy	Przeznaczenie środków	
			nazwa jednostki wytwórczej	cel
		waluta		
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				

**Część II**

Lp.	Nazwa umowy (po refinansowaniu)	Kwota środków pozyskanych z umowy	Przeznaczenie środków	
			nazwa jednostki wytwórczej	cel
		waluta		
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				

**Uwaga:**

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 związanym z inwestycjami KDT

Nazwa umowy Nr .....	.....		
1. Data zawarcia umowy	.....		
2. Okres obowiązywania umowy	.....		
3. Strony Umowy	.....		
Informacja o refinansowaniu zobowiązania	.....		
Wyszczególnienie	Plan (zgodnie z pierwotnym harmonogramem)	Wykonanie	Różnica
	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 stronę finansującą			

### 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 Nazwa wytwórcy		Wskaźnik KDT (1 - KDT 0 - poza KDT)	Wartość księgowa netto rzeczowych śr. trw. i śr. trw. w budowie na energię elektryczną (stan na 1.01.2005)	Nakłady poniesione na środki trwałe związane z wytwarzaniem energii elektrycznej ogółem						
				2005	2006	2007	2008	2009	.....	2025
0		1	2	3	4	5	6	7	8	9
np. EL Dolna Odra 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 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 z paliwa gazowego w roku 2008 w podziale na energię elektryczną oraz ilość energii elektrycznej wyprodukowanej z paliwa gazowego zużytą na potrzeby produkcji ciepła oraz odpowiadające im ilości zużytego gazu z zaznaczeniem źródła pochodzenia gazu (gaz krajowy lub gaz z pozostałych źródeł).

W przypadku, gdy produkcja energii elektrycznej brutto wytworzona paliwa gazowego 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 dostawę 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 z paliwa gazowego w roku 2008 pomniejszonej o energię elektryczną wytworzona z paliwa gazowego zużytą na produkcję ciepła.

W przypadku, gdy rzeczywista produkcja energii elektrycznej brutto z paliwa gazowego 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 z paliwa gazowego w roku 2008 pomniejszonej o energię elektryczną wytworzoną z tego paliwa 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 z paliwa gazowego brutto (w.02+w.03)	01	MWh/rok	0
Produkcja energii elektrycznej brutto z paliwa gazowego pomniejszona o energię elektryczną z tego paliwa zużytą na produkcję ciepła	02	MWh/rok	
Produkcja energii elektrycznej na energię elektryczną z paliwa gazowego zużyta na produkcję ciepła	03	MWh/rok	
Rodzaj spalanego gazu (ze źróź krajowych – K, pozostały – P)	04	-	
Opłaty poniesione w danym roku na rzecz dostawcy gazu oraz kosztów przesyłu gazu	05	tys. zł	
Średnioroczny faktyczny koszt gazu ziemnego nabytego w ramach obowiązku zapłaty za określoną jego ilość	06	zł/MWh	0,00
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej w roku	07	tys. zł	
Średnioroczna cena energii elektrycznej wytwarzanej przez danego wytwórcę w jednostkach opalanych gazem	08	zł/MWh	0,00
Poniesione w danym roku koszty nieodebranego gazu, o których mowa w art.46 ust. 4 ustawy	09	tys. zł	0,00
Dane dotyczące ilości nieodebranego gazu zgodnie z umową			
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