



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 1 października 2013 r.

**Informacja
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 26/2013)
w sprawie korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów
zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2012 rok
- indywidualne rozliczenie beneficjentów pomocy publicznej**

W ramach realizacji ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905, ze zm.) Prezes URE w terminie do dnia 31 lipca 2013 r. dokonał korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2012 rok dla wytwórców objętych tą ustawą. Zgodnie z określonym wzorem w art. 30 tej ustawy kwota korekty kosztów osieroconych została obliczona jako różnica pomiędzy należną za dany rok kwotą kosztów osieroconych a otrzymaną zaliczką na poczet tych kosztów. Analogicznie obliczono korektę kosztów gazu, o których mowa w art. 44 tej ustawy. Poniżej przedstawione zostało indywidualne rozliczenie za 2012 r. każdego z wytwórców objętego ustawą KDT.

Lp.	Wytwórcy	Kwota zaliczek na poczet kosztów osieroconych na rok 2012 w wysokości określonej we wnioskach (art. 24)	Kwota zaliczek na poczet kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2012 r. określonych we wnioskach (art. 45)	RAZEM kwota zaliczek	Korekta roczna kosztów osieroconych	Korekta roczna kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 ustawy	Suma korekt rocznych	Saldo środków publicznych przekazanych wytwórcom z uwzględnieniem rocznych korekt
		tys. zł						
1	PGE GIEK S.A. *)	259 243,680	15 130,913	274 374,593	166 168,115	11 134,154	177 302,269	451 676,862
2	TAURON Wytwarzanie S.A.	153 053,291		153 053,291	423 090,893		423 090,893	576 144,184
3	ENEA Wytwarzanie S.A.	0,000		0,000	-17 686,885		-17 686,885	-17 686,885
4	Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	63 000,000		63 000,000	20 688,726		20 688,726	83 688,726
5	Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	120 000,000	47 000,000	167 000,000	28 715,864	15 300,302	44 016,166	211 016,166
6	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO Sp. z o.o.	72 500,000		72 500,000	19 755,586		19 755,586	92 255,586
7	Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	12 000,000	0,000	12 000,000	134 088,543	0,000	134 088,543	146 088,543
	RAZEM	679 796,971	62 130,913	741 927,884	774 820,842	26 434,456	801 255,298	1 543 183,182

*) korektę kosztów osieroconych ustalono w dwóch okresach:
1) dla oddziałów: Elektrownia Turów i Elektrociepłownia Rzeszów za 2012 r. oraz dla oddziału Elektrownia Opole za okres od 13.03.12 do 31.12.12 oraz
2) dla PGE Elektrownia Opole S.A. za okres od 1.01.12 do 12.03.12

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk