

Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/4612,URE-o-wynikach-kontroli-wypełnienia-tzw-obowiazku-gieldowego-w-2010-r.html>
2020-10-01, 07:23

[Strona znajduje się w archiwum.](#)

URE o wynikach kontroli wypełnienia tzw. obowiązku giełdowego w 2010 r.

W pierwszym roku funkcjonowania tego przepisu 14 z 33 przedsiębiorstw nie wypełniło obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej. Jak dotąd Prezes URE wszczął postępowania o ukaranie w stosunku do 10 z 14 przedsiębiorstw.

Kontrola objęła 33 przedsiębiorstwa, które wytwarzały energię elektryczną w jednostkach o mocy powyżej 50 MW. Siedem z tych przedsiębiorstw korzystało z pomocy publicznej na pokrycie kosztów osieroconych (tzw. spółki KDT), a więc zobowiązane było sprzedać 100% wytworzonej energii w trybie publicznym. Pozostałe 26 przedsiębiorstw, zgodnie z zapisem art. 49a ustawy Prawo energetyczne, zobowiązane było sprzedać na giełdach towarowych nie mniej niż 15% wytworzonej energii.

Za wypełnienie obowiązku publicznej sprzedaży w 2010 roku uznać można było jedynie sprzedaż na Towarowej Giełdzie Energii. Nie został zorganizowany obrót energią elektryczną na rynku regulowanym, o którym mowa w ustawie o obrocie instrumentami finansowymi. Nie były także organizowane przetargi przez przedsiębiorstwa, które mogłyby się odbywać zgodnie z warunkami, jakie w rozporządzeniu określiłby Minister Gospodarki (art. 49a ust. 12 ustawy).

Wielkość obowiązku giełdowego i jego realizacja

Łączna ilość wytworzonej energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w okresie od 09.08.2010 do 31.12.2010 r. na giełdzie towarowej wyniosła 32 TWh, co stanowi 55% energii elektrycznej brutto wyprodukowanej przez zobowiązane spółki (nie uwzględniając produkcji w jednostkach o mocy niższej i równej 50 MW). W rzeczywistości wytwórcy sprzedali w powyższym trybie 5,1 TWh, co stanowi jedynie 16% obowiązku wynikającego z art. 49a Ustawy.

Udział spółek KDT w produkcji brutto wszystkich podmiotów objętych obowiązkiem wyniósł 65%, zaś wolumen niezrealizowanego obowiązku publicznej sprzedaży przypadający na te spółki stanowi 98,83% całego niedopełnienia.

Tabela nr 1. Wolumen niezrealizowanego obowiązku giełdowego w 2010 roku.

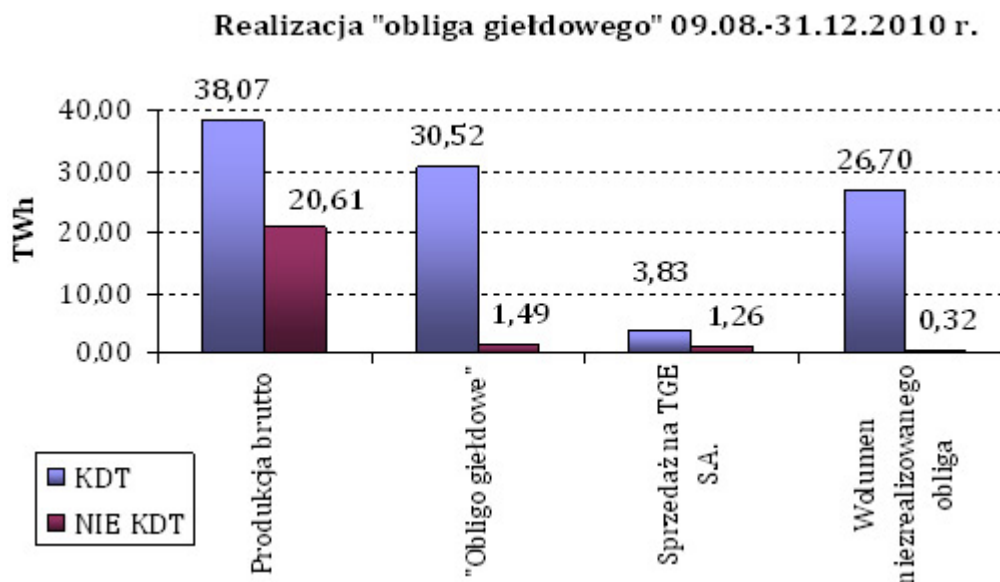
Rodzaj obowiązku sprzedaży*	Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]**	Obowiązek publicznej sprzedaży [MWh]	Wolumen niezrealizowanego obowiązku publicznej sprzedaży [MWh]	Udział w całkowitym wolumenie niezrealizowanego obowiązku publicznej sprzedaży [%]
KDT	38 067 917	30 519 232	26 703 967	99%
NIE KDT	20 614 687	1 486 020	317 227	1%
Suma	58 682 604	32 005 252	27 021 194	100,00%

*KDT/NIE KDT - spółki zobowiązane do sprzedaży 100%/15% wytworzonej energii po wyłączeniach

**Produkcja 33 kontrolowanych spółek bez uwzględnienia jednostek o mocy mniejszej niż 50 MW

Wykres nr 1. obrazuje wolumeny: produkcji, obowiązku giełdowego, sprzedaży na giełdzie oraz niezrealizowanego obliiga w podziale na spółki „KDT” i „NIE KDT”.

Wykres nr 1. Realizacja obowiązku publicznej sprzedaży w roku 2010



Wyłączenia obniżające ilość energii podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży

Zgodnie z art. 49a ust. 5 Ustawy, obowiązkowi publicznej sprzedaży energii elektrycznej nie podlegała energia elektryczna zwolniona na podstawie tego przepisu. W Tabeli nr 3. przedstawiono ustawowe wyłączenia. Ich suma stanowi 29% produkcji brutto przedsiębiorstw, które podlegały obowiązkowi w roku 2010.

Tabela nr 3. Wyłączenia z obowiązku publicznej sprzedaży (MWh)

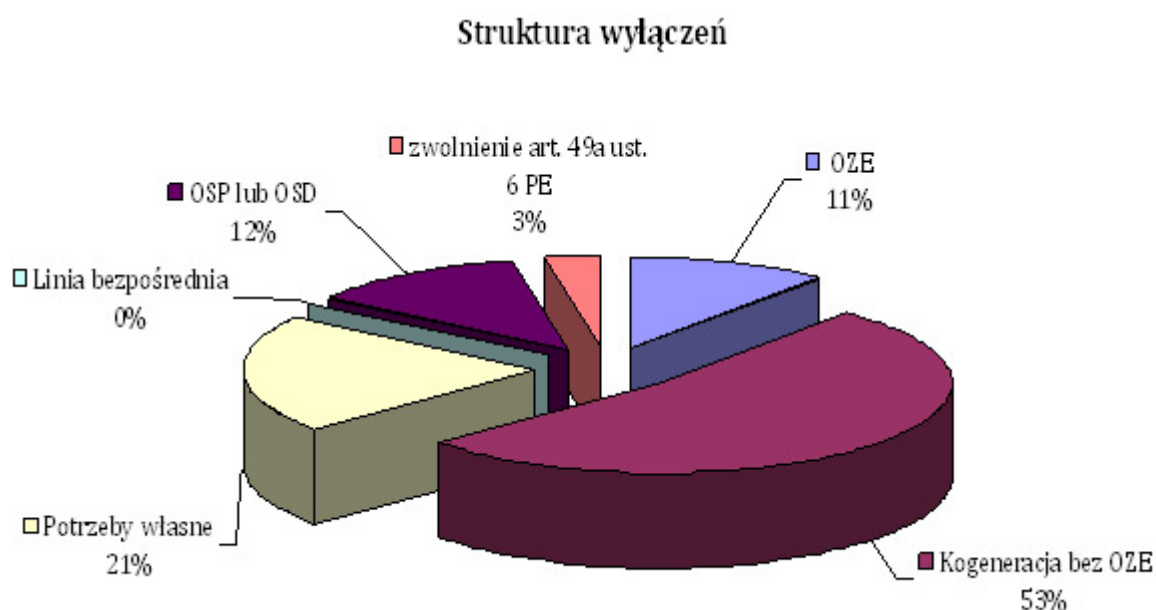
Wyłączenie z obowiązku publicznej sprzedaży	KDT	NIE KDT	Razem
Energia wytworzona w OZE	697 659	1 228 737	1 926 396
Energia wytworzona w kogeneracji nie zaliczana do jednoczesnego wytwarzania w OZE	2 067 259	6 716 778	8 784 037
Energia zużyta na potrzeby własne*	2 228 484	1 384 483	3 612 967

Energia dostarczana linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego*	0	0	0
Energia sprzedawana do OSP/OSD jako niezbędna do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań ustawowych*	638 946	1 377 895	2 016 841
Energia zwolniona z obowiązku publicznej sprzedaży na mocy decyzji administracyjnej art. 49a ust. 6 PE	498 742	0,000	498 742
Wyłączenia razem	6 131 090	10 707 893	16 838 983

* Ilość pomniejszona o energię wytworzoną jednocześnie w OZE i kogeneracji

Jak widać na poniższym wykresie nr 2., ponad połowę sumy wszystkich wyłączeń stanowi energia elektryczna wytworzona w kogeneracji, pomniejszona dodatkowo o tzw. jednoczesne wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (51% wyłączeń). Energia wytworzona z OZE została zakwalifikowana w ilości równej wolumenowi wynikającemu ze świadectw pochodzenia uzyskanych za badany okres przez przedsiębiorstwa i stanowi 11% sumy wyłączeń.

Wykres nr 2. Struktura procentowa sumy wyłączeń



Energia, która zużyta została na energetyczne i pozaenergetyczne potrzeby własne wytwórców złożyła się na 21%, a energia sprzedana na rzecz OSP, niezbędna do wykonania jego zadań ustawowych - na 12% sumy wyłączeń.

Rozbieżności w interpretacji zapisów ustawy przez Urząd Regulacji Energetyki i Wytwórców

Przedsiębiorstwa zobowiązane zostały przez Prezesa URE do złożenia oświadczeń, jaki wolumen wyprodukowanej energii winny były sprzedać w sposób określony w art. 49a Ustawy. Do określenia tego wolumenu powinny być posłużone Wytycznymi przygotowanymi przez URE (*Informacja dotycząca zakresu sprawozdań przedsiębiorstw energetycznych z realizacji obowiązków, o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne oraz sposobu obliczania tych obowiązków* opublikowana na stronie internetowej Urzędu 17.03.2011 r.), jeśli natomiast nie zgadzały się z ich zapisami, mogły

przedstawić swoją metodologię. W zasadzie wszystkie przedsiębiorstwa uznały, iż zgodnie z przepisami Ustawy nie podlegały w 2010 r. obowiązkowi publicznej sprzedaży lub ten obowiązek zrealizowały we właściwym wymiarze. Rozbieżności w interpretacji zapisów art. 49a i innych przepisów Ustawy dotyczyły przede wszystkim:

Energii niesprzedanej przed wejściem w życie przepisów nowelizacji ustawy. Przedsiębiorstwa sprzedające energię elektryczną na podstawie kontraktów terminowych zawartych przed dniem wejścia w życie tych przepisów nie zgadzają się z interpretacją, iż jest to energia objęta obowiązkiem publicznej sprzedaży. Ta rozbieżność dotyczy największej ilości energii elektrycznej.

Definicji energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji. Rozbieżność w zakresie interpretacji tego pojęcia polegała na uznaniu przez przedsiębiorstwa, że wyłączeniu podlega całość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, a nie tylko ta ilość, która spełnia definicję energii elektrycznej z kogeneracji określoną w art. 3 pkt 36) Ustawy.

Nieuwzględnienia jako wyłączenia z tytułu kogeneracji energii zaliczonej do jednoczesnego wytwarzania w OZE i w kogeneracji. Prezes URE uznał, iż nie jest dopuszczalne zaliczanie tej samej energii (wytworzonej jednocześnie w kogeneracji i z odnawialnych źródeł energii) jako sumy dwóch zwolnień. Z tego powodu wyłączenie z tytułu kogeneracji zostało pomniejszone o część wspólną z produkcją w OZE. Część przedsiębiorstw nie zgadzała się z powyższą interpretacją, twierdząc, iż wyłączeniu podlega ilość obliczona jako suma OZE jak i kogeneracji, jeżeli ilość ta nie jest większa niż 100% produkcji brutto.

Definicji linii bezpośredniej. Wytwórcy wykazywali w tej kategorii następujące przypadki, których nie uwzględniono jako wyłączenie spod obowiązku giełdowego: dostarczanie energii do drobnych przedsiębiorstw niepowiązanych kapitałowo, np. znajdujących się na terenie wytwórcy i zasilanych z sieci potrzeb własnych lub ogólnych, dostarczanie energii do spółki matki (np. do kopalni), dostarczanie do spółek zależnych ale liniami, które nie są wyodrębnione z KSE. URE uznał, że żaden z analizowanych przypadków nie spełnia definicji linii bezpośredniej określonej w Ustawie.

Energii sprzedanej na rzecz operatorów jako niezbędnej do wykonywania ich zadań ustawowych. Prezes URE nie uznał energii bilansującej nieplanowanej jako wypełnienie powyższej kategorii, z uwagi na fakt, że energia ta wynika z niebilansowania własnego przedsiębiorstwa i jest przez nie sprzedawana na rynku bilansującym podczas gdy mogłaby być przedmiotem obrotu na giełdzie towarowej.

Definicji jednostki wytwórczej. Niektóre przedsiębiorstwa wydzielają jako osobne jednostki wytwórcze poszczególne turbozespoły (co jednak nie zostało uwzględnione z uwagi na to, że istnieją między nimi połączenia techniczne).

Kary za niewypełnienie obowiązku publicznej sprzedaży

Prezes URE zobowiązany jest na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 32) Ustawy karać

przedsiębiorstwa w razie nieprzestrzegania obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2. Ustawy. Przy ustalaniu wysokości kary Prezes URE bierze pod uwagę kryteria wymienione w art. 56 ust. 7 ustawy, a więc: stopień szkodliwości czynu, stopień zawinienia, dotychczasowe zachowanie podmiotu oraz jego możliwości finansowe.

Data publikacji : 16.05.2012

Data modyfikacji : 28.08.2012

[Następny](#)