

## Kilka uwag na temat GPI

TGE uruchomiła Giełdową Platformę Informacyjną (GPI) umożliwiającą uczestnikom rynku energii publikowanie Ważnych Informacji Transakcyjnych rynku energii elektrycznej (WIT) na podstawie Rozporządzenia REMIT.

Informacje wewnętrzne zgłaszane w systemie GPI rynku energii elektrycznej dotyczą zarówno zdarzeń planowanych, nieplanowanych (awarii) i innych mogących mieć wpływ na kształtowanie się cen na hurtowych rynkach energii elektrycznej.

Wg Regulaminu WIT GPI Komunikat WIT należy opublikować bez zbędnej zwłoki, nie później jednak niż 60 minut po wystąpieniu zdarzenia.

### Awaria

Awaria to zdarzenie nieplanowane, występujące nagle i powodujące niewłaściwe działanie lub całkowite unieruchomienie np. przerwę w produkcji. Informacja wewnętrzna w przypadku zdarzeń nieplanowanych powstaje w momencie wykrycia tego zdarzenia.

2. W przypadku awarii, początkiem zdarzenia jest czas, kiedy nieplanowane zdarzenie wystąpiło i jest to czas podany w Komunikacie WIT, jako Początek zdarzenia.

3. Informacje o awariach powinny być opublikowane w Komunikacie WIT, jeżeli ubytek dostępnych mocy wynosi więcej niż 100 MW na jeden generator, lub więcej niż 200 MW dla jednego wytwórcy.

### Zdarzenie Planowane

1. Zdarzeniem Planowanym jest zdarzenie wynikające z decyzji podjętej przez Uczestnika Rynku, które powstaje w momencie przyjęcia planu.
2. Informacje mogą być uznane za informacje wewnętrzne nawet na wczesnym etapie procesu decyzyjnego, jeśli istnieje duże prawdopodobieństwo, że wydarzenie będzie miało miejsce, lub gdy informacje poprzednio opublikowane w tym samym obszarze technicznym nie są już ważne.
3. Informacje o Zdarzeniach Planowanych powinny być opublikowane w Komunikacie WIT niezwłocznie, jeżeli ubytek dostępnych mocy wynosi więcej niż 100 MW na generator, lub więcej niż 200 MW dla jednego wytwórcy.

Zgłaszanie  
Ważnych Informacji  
Transakcyjnych rynku energii  
elektrycznej (WIT)  
na Giełdowej Platformie  
Informacyjnej (GPI)  
Towarowej Giełdy  
Energii S.A.

### Zdarzenia Inne

sytuacje nieobejmujące Zdarzeń Planowanych oraz Awarii mogące mieć wpływ na kształtowanie się cen na hurtowych rynkach energii, między innymi informacje o zmianach mocy osiągalnej.

Gdy zdarzenie powodujące ubytek mocy nie trwa dłużej niż 60 minut, lub jest bardzo prawdopodobne, że czas awarii może być krótszy niż 60 minut, publikacja Komunikatu WIT nie jest obowiązkowa, ze względu na prawdopodobny brak wpływu na zachowania rynku.

Jeżeli awaria, której czas trwania przewidywano, jako krótszy niż 60 minut będzie trwać dłużej, niezbędna jest bezzwłoczna publikacja Komunikatu WIT.

Wprowadzona przez TGE systematyka zdarzeń uwzględnia Wytyczne ACER jak i Rozporządzenie Komisji nr 543/2013 w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej co niewątpliwie należy ocenić pozytywnie.

Zwraca uwagę fakt, iż formularz Wniosku o nadanie dostępu do systemu Giełdowej Platformy Informacyjnej w zakresie zgłaszania Ważnych Informacji Transakcyjnych rynku energii elektrycznej wymaga potwierdzenia, iż "w spółce zostały opracowane i wdrożone zasady i/lub procedury ochrony informacji poufnych" albo wskazania terminu w jakim takie zasady i/lub procedury zostaną opracowane i wdrożone.

Nie jest to jednakże nowy wymóg, wdrożenia procedur ochrony informacji poufnych wymagały od uczestników giełdy również wcześniejsze regulaminy giełdowe.

**RRM**

TGE poinformowała również, iż ubiega się o autoryzację jako RIS ("Regulated Information Service"). W razie zarejestrowania TGE przez ACER jako RIS, TGE stałaby się autoryzowanym kanałem publikacyjnym informacji wewnętrznych uprawnionym do publikowania takich informacji w imieniu uczestników rynku energii.

RIS należy odróżnić od RRM (Registered Reporting Mechanism), o który TGE też się ubiega w ACER.

Podmioty o statusie RRM będą miały za zadanie przekazywanie ACER w imieniu uczestników rynku energii danych o transakcjach zawartych na hurtowym rynku energii.

**RIS**

przekazywanie  
ACER danych o  
transakcjach  
zawartych na  
hurtowym rynku  
energii  
(dane transakcyjne)

publikacja informacji  
wewnętrznych REMIT  
(dane fundamentalne)

Uczestnik rynku może uzyskać status RRM po spełnieniu wymagań rejestracyjnych określonych przez ACER. Jednakże wydaje się, iż nie powinno się wprowadzać wymagania, aby uczestnik rynku raportujący do ACER własne dane transakcyjne musiał uzyskiwać dodatkową autoryzację jako RRM.

Uczestnicy hurtowego rynku energii podlegają przecież odrębnej rejestracji w ACER (za pośrednictwem URE) i dodatkowa rejestracja jako RRM w pewnym sensie dublowałaby te wymagania. Rejestracja jako RRM powinna być zastrzeżona dla podmiotów zamierzających usługowo raportować do ACER dane o transakcjach zawartych przez osoby trzecie.

Rozważany jest również wymóg, aby repozytoria handlowe zarejestrowane na podstawie Rozporządzenia EMIR (w Polsce KDPW\_TR) obligatoryjnie musiały uzyskać status RRM w celu raportowania derywaów na hurtowym rynku energii.