



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.

Grupa Kapitałowa GPW

Obowiązki uczestników rynku w świetle REMIT

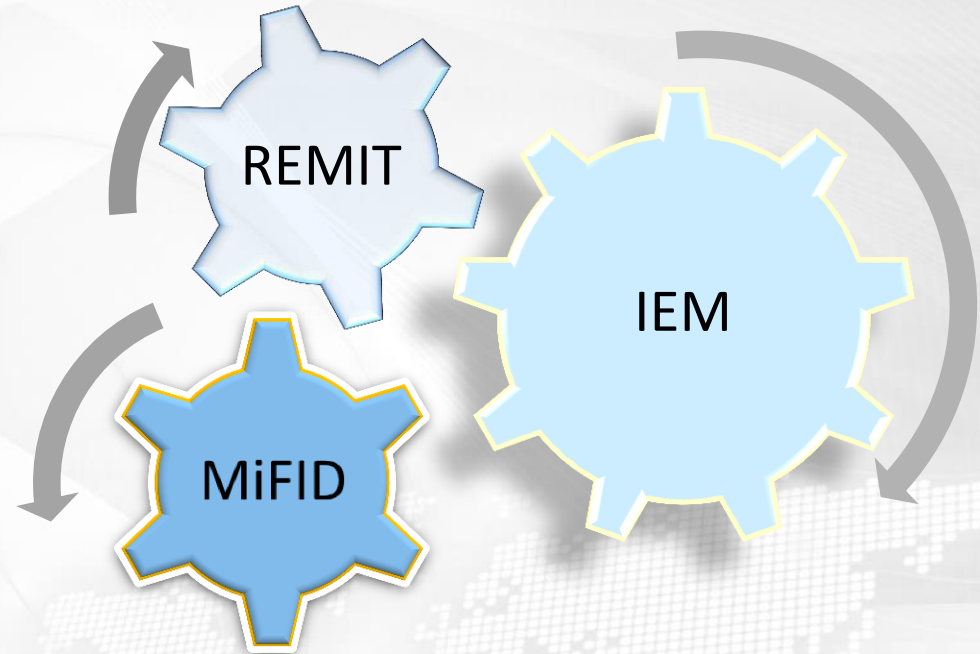
15/10/2014

Wewnętrzny rynek energii (IEM)

Postępująca integracja rynków:

- geograficznych
- finansowych i towarowych
- hurtowych i detalicznych

„Należy zapewnić, aby konsumenci i inni uczestnicy rynku mogli mieć zaufanie do integralności rynków energii elektrycznej i gazu, a ceny ustalane na hurtowych rynkach energii odzwierciedlały uczciwą i konkurencyjną grę rynkową popytu i podaży, oraz aby z nadużyć na rynku nie można było czerpać korzyści.”

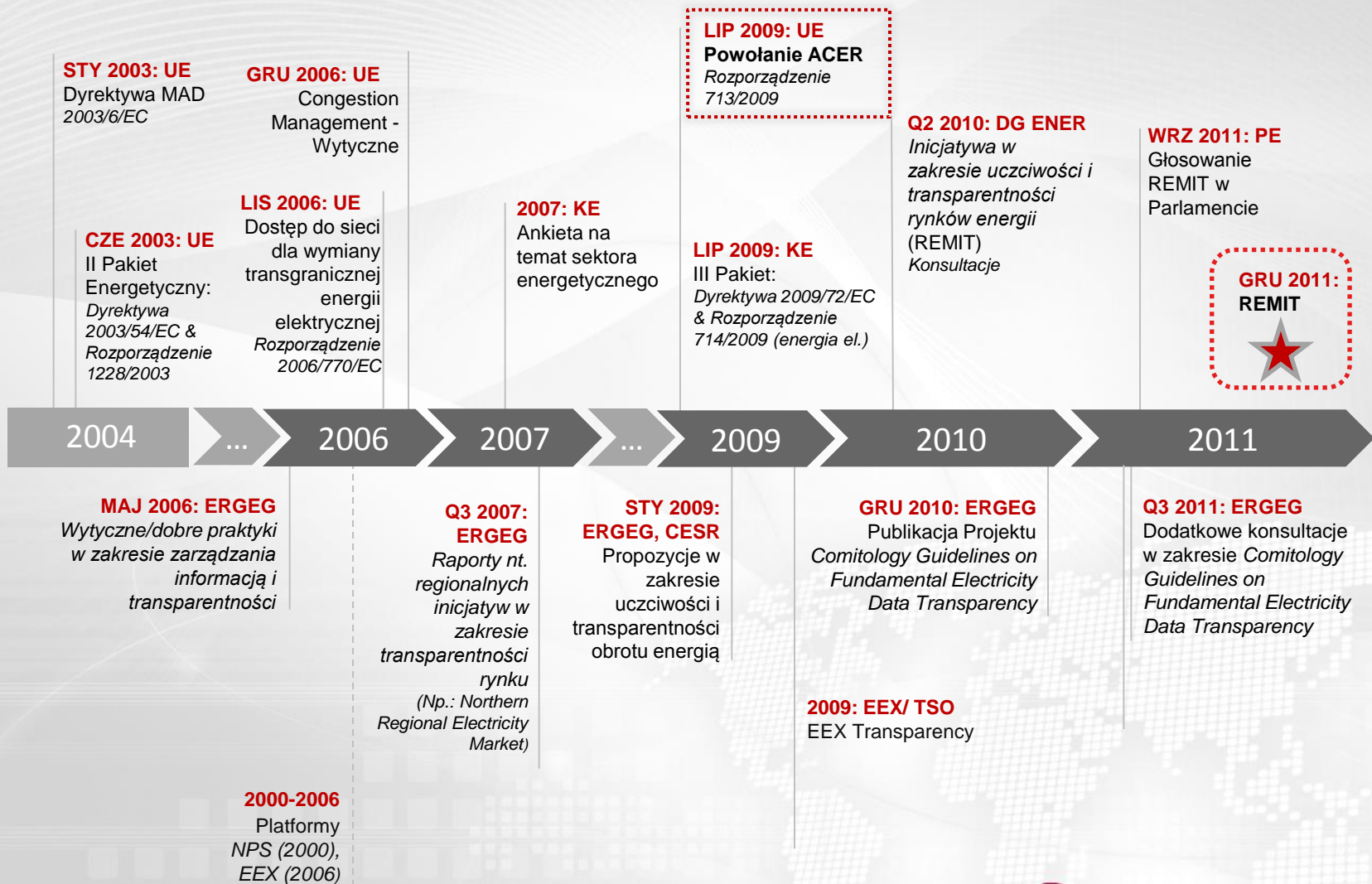


REMIT

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) **1227/2011** z **25 października 2011 r.** w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii - weszło w życie **28 grudnia 2011 r.**

Droga do REMIT była długa i kręta...





Sektor wyraźnie opowiedział się za regulacją szytą na miarę hurtowego rynku energii...

„EUROPEX pragnie wyraźnie podkreślić potrzebę jednolitych ram prawnych zawierających zasady i regulacje dla rynków energii w Europie”

europex
association of european energy exchanges



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.
Grupa Kapitałowa GPW

„Podczas, gdy na przedmiocie obrotu na rynkach finansowych są akcje i inne instrumenty finansowe takie jak opcje, kontrakty terminowe rozliczane pieniężnie, rynki towarowe są oparte na fizycznych towarach warunkujących cenę kontraktu. Czynnikiem kształtującym ceny towarów są zdolności elektrowni, pogoda, zachowanie konsumentów, ceny i dostawy na rynku bazowym. (...) Ponadto, towarowe kontrakty pochodne są rozliczane poprzez dostawę towaru i, co za tym idzie, ekspozycja na derywatach towarowych jest zazwyczaj krótsza niż w przypadku tradycyjnych instrumentów finansowych.”

3 FILARY REMIT

DEFINICJE i ZAKAZY

MANIPULACJA/USIŁOWANIE
MANIPULACJI
INFORMACJA
WEWNĘTRZNA

ZAKAZ MANIPULACJI I JEJ
USIŁOWANIA
ZAKAZ WYKORZYSTANIA
INFORMACJI WEWNĘTRZNEJ

MONITOROWANIE RYNKU

OBOWIĄZEK
RAPORTOWANIA

BAZA DANYCH ACER

SANKCJE

EGZEKWOWANIE ZAKAZÓW

EGZEKWOWANIE
OBOWIĄZKÓW



UZALEŻNIONE OD REMIT

UZALEŻNIONE OD AKTÓW
IMPLEMENTUJĄCYCH

REMIT – wejście w życie

- Zakaz manipulacji/usiłowania manipulacji i niezgodnego z prawem wykorzystania informacji wewnętrznej
- Obowiązek podania informacji wewnętrznej do publicznej wiadomości

6 miesięcy

ACER – publikacja decyzji w sprawie formatu rejestracji uczestników rynku

18 miesięcy

Implementacja uprawnień organów nadzoru do prawa krajowego

WEJŚCIE W ŻYCIE AKTÓW IMPLEMENTUJĄCYCH

REJESTRACJA UCZESTNIKÓW RYNKU

3 miesiące

RAPORTOWANIE KONTRAKTÓW
STANDARYZOWANYCH

9 miesięcy

GRU 2011

???



REMIT – AKTY IMPLEMENTUJĄCE

POZIOM I

REMIT

POZIOM II

REMIT – AKTY IMPLEMENTUJĄCE KE

III POZIOM

ACER Trade Reporting
User Manual (TRUM)

ACER RRM
Requirements

ACER Requirements
for RIS

Format raportowania
zleceń

ACER – specyfikacja
techniczna RRM

ACER – specyfikacja
techniczna RIS



ACER

- Agencja ds. Współpracy Regulatorów Rynku Energii
- ACER została powołana na mocy Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 713/2009 z dnia 13 lipca 2009 r.
- Najważniejszy z punktu widzenia realizacji obowiązków REMIT jest Departament Monitorowania Rynku - Dyrektor: Volcker Zuleger (kiedyś E-Control).
- ACER Pilot Project: II etap ruszył w 2013 r. W Pilocie bierze udział 9 giełd energii, w tym TGE S.A., ENTSO-E, ENTSO-G oraz potencjalni dostawcy systemów raportujących jak np. Trayport.



MEMORANDUM OF UNDERSTANDING



GIEŁDY ENERGII (OMPs)



ORGANY NADZORU



ESMA



MAPA REMIT

SANKCJE



REJESTRACJA



BADANIE NARUSZEŃ

OBRÓT

MONITORING

RAPORTOWANIE



EMIR/MiFID ↔ REMIT



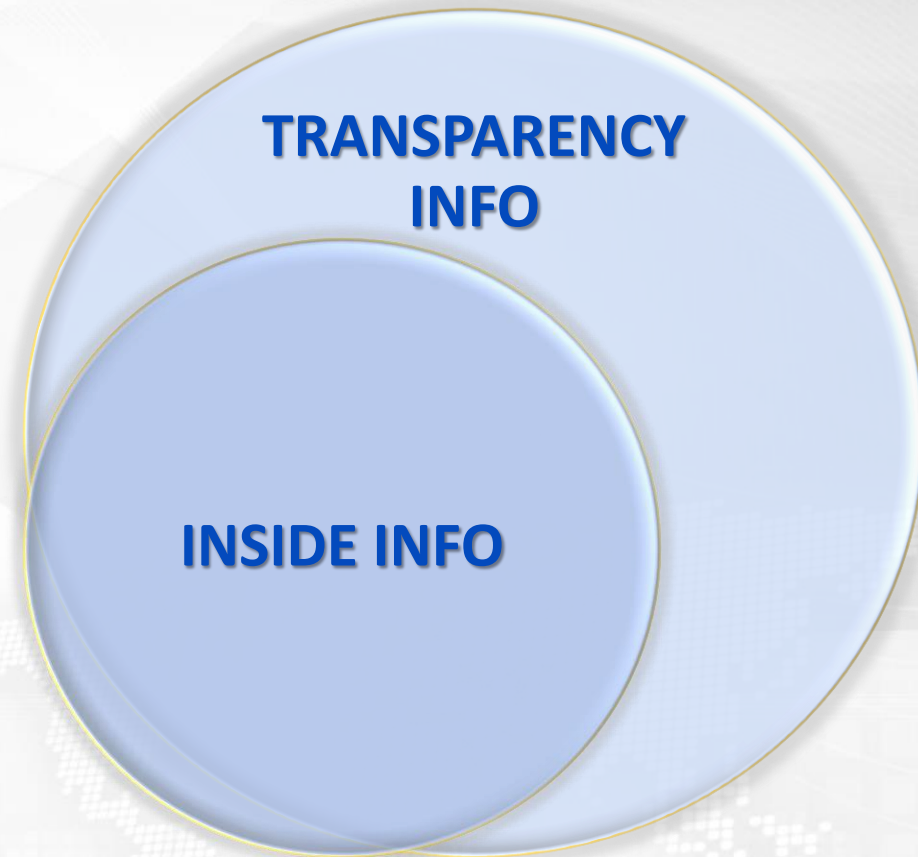
INFORMACJE WEWNĘTRZNE I ZAPOBIEGANIE MANIPULACJI NA HURTOWYM RYNKU ENERGII



INFORMACJA WEWNĘTRZNA - DEFINICJA

Art. 2 pkt 1 REMIT:

- ✓ Szczegółowy charakter
- ✓ Nie została podana do publicznej wiadomości
- ✓ Dotyczy bezpośrednio lub pośrednio jednego lub większej liczby produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym
- ✓ Mogłaby znacząco wpłynąć na ceny tych produktów, jeżeli zostałyby podana do publicznej wiadomości



INFORMACJA WEWNĘTRZNA „INSIDE INFORMATION”

- Informacja wewnętrzna w rozumieniu REMIT.
- Zawiera „*transparency information*”, jeżeli może ona mieć znaczący wpływ na cenę produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym.
- Zawiera także inne informacje mogące mieć znaczący wpływ na cenę produktów energetycznych.
- Dotyczy zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu, przesyłowi energii elektrycznej lub gazu ziemnego.
- Na której podstawie uczestnik rynku mógłby oprzeć swoją decyzję o złożeniu zlecenia lub zawarciu transakcji dotyczącej produktu energetycznego.

ISTOTNA INFORMACJA „TRANSPARENCY INFORMATION”

- Informacja istotna w rozumieniu Rozporządzeń 714/2009 – warunki dostępu do sieci dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej i 715/2009 do sieci przesyłowych gazu ziemnego.
- Zawiera dane, obowiązek publikacji których wynika z rozporządzeń, wytycznych i kodeksów sieci.



ZAKAZ WYKORZYSTYWANIA INFORMACJI WEWNĘTRZNYCH

Osobom posiadającym informację wewnętrzną dotyczącą produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym zakazuje się:

- **Wykorzystywania** informacji
- **Ujawniania** informacji
- **Zalecenia lub nakłaniania innej osoby do nabycia lub zbycia** produktu energetycznego w oparciu o informację wewnętrzną

KTO JEST OBJĘTY ZAKAZEM?

- Członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej
- Udziałowcy Spółki
- Osoby posiadające dostęp do informacji z tytułu zatrudnienia, wykonywania zawodu
- Osoby, które uzyskały informacje w wyniku przestępstwa
- Osoby, które powinny wiedzieć, że jest to informacja wewnętrzna



OCHRONA INFORMACJI WEWNĘTRZNEJ - REGULACJE TGE

Regulamin Obrotu Rynku Towarów Giełdowych TGE S.A.

- § 28 - Członek Giełdy obowiązany jest wdrożyć procedury ochrony informacji poufnych i tajemnicy związanych z transakcjami giełdowymi.
- § 29 ust. 3 - Członek Giełdy zobowiązany jest powstrzymać się od obrotu bezpośrednio lub pośrednio towarami giełdowymi w przypadku posiadania poufnych informacji mających wpływ na kształtowanie się kursów na giełdzie. W szczególności, Członek Giełdy nie może wykorzystywać lub ujawniać informacji poufnych dotyczących towarów giełdowych w rozumieniu przepisów ustawy o obrocie instrumentami finansowymi.



Szczegółowe zasady nadzoru Rynku Towarów Giełdowych TGE S.A.

Oddział 4 – zakaz wykorzystywania informacji poufnej

Oddział 5 – określenie informacji poufnej

Informacją poufną jest - określona w sposób precyzyjny - informacja dotycząca, bezpośrednio lub pośrednio, jednego lub kilku towarów giełdowych albo nabywania lub zbywania takich towarów, która nie została przekazana do publicznej wiadomości, a która po takim przekazaniu mogłaby w istotny sposób wpłynąć na cenę towarów giełdowych.



OBOWIĄZEK PODAWANIA INFORMACJI WEWNĘTRZNEJ DO PUBLICZNEJ WIADOMOŚCI

„Informacje dotyczące przedsiębiorstwa lub instalacji, których dany uczestnik rynku lub jego jednostka dominująca/powiązana jest właścicielem lub które kontroluje lub w stosunku do których odpowiada za kwestie operacyjne w całości lub w części”

Zdolności i wykorzystanie instalacji produkcyjnych, odbiorczych, magazynowych, przesyłowych

Zdolności i wykorzystanie instalacji LNG

Planowana i nieplanowana niedostępność tych instalacji

SKUTECZNIE

Informacja wewnętrzna powinna:

- ✓ zostać upubliczniona na jednakowych zasadach dla wszystkich uczestników rynku
- ✓ być łatwo dostępna np. web feed
- ✓ być dostępna przez co najmniej 2 lata
- ✓ zostać upubliczniona w języku narodowym i angielskim lub wyłącznie w angielskim



W ODPOWIEDNIM CZASIE

- ✓ Niezwłocznie, lecz nie później niż w ciągu godziny od momentu wystąpienia zdarzenia

GDZIE?

- ✓ Giełdowa Platforma Informacyjna (GPI)
- ✓ Strona internetowa uczestnika rynku



UZASADNIONE OPÓŹNIENIE PODANIA INFORMACJI WEWNĘTRZNEJ DO PUBLICZNEJ WIADOMOŚCI

Uczestnik rynku może, na własną odpowiedzialność, w drodze wyjątku opóźnić upublicznienie informacji wewnętrznej, aby nie naruszyć swoich uzasadnionych interesów, pod warunkiem:

- ✓ że opóźnienie prawdopodobnie nie wprowadzi w błąd opinii publicznej;
- ✓ zapewnienia poufności informacji;
- ✓ niepodejmowania w oparciu o tę informację decyzji dotyczących obrotu produktami energetycznymi (towarami giełdowymi).

Uczestnik rynku niezwłocznie przekazuje tę informację wraz z uzasadnieniem opóźnienia upublicznienia do ACER oraz krajowego organu regulacyjnego (URE).

ZAKAZ MANIPULACJI I USIŁOWANIA MANIPULACJI

Art. 5 REMIT: „Zabrania się dokonywania lub usiłowania manipulacji na hurtowych rynkach energii”

MANIPULACJA I USIŁOWANIE MANIPULACJI

Zawieranie transakcji lub składanie zleceń, które:

- generują lub mogą generować fałszywe lub wprowadzające w błąd sygnały dotyczące podaży, popytu lub ceny;
- kształtują lub próbują kształtować cenę na sztucznym poziomie (cena odbiega od cen obserwowanych);
- stosują lub próbują stosować fikcyjne mechanizmy lub inne formy oszustwa, mogące generować fałszywe lub wprowadzające w błąd sygnały dotyczące podaży, popytu lub ceny;
- rozpowszechnianie informacji w tym plotek, które generują lub mogą generować fałszywe, wprowadzające w błąd sygnały dotyczące podaży i popytu lub ceny.

USTAWA O GIEŁDACH TOWAROWYCH

ARTYKUŁ 33

„Makler giełd towarowych przy wykonywaniu zawodu jest obowiązany działać zgodnie z przepisami prawa, zasadami uczciwego obrotu oraz mieć na względzie słusze interesy zleceniodawców”



REGULAMIN OBROTU RYNKU TOWARÓW GIEŁDOWYCH TGE S.A.

- § 29 ust. 2 - Zabronione jest działanie mające na celu sztuczne podwyższanie lub obniżanie ceny towarów giełdowych w jakikolwiek sposób, w szczególności poprzez rozpowszechnianie lub przyczynianie się do rozpowszechniania pogłosek lub nieprawdziwych informacji mogących mieć wpływ na transakcje giełdowe lub cenę towarów giełdowych. W szczególności zabronione jest dokonywanie czynności stanowiących manipulację w rozumieniu przepisów ustawy o obrocie instrumentami finansowymi.
- § 39 ust. 2 - Członek Giełdy jest zobowiązany do badania zleceń oraz zawieranych przez siebie transakcji pod kątem możliwości dokonania manipulacji kursem towaru giełdowego danego rodzaju.



NADZÓR

Giełda prowadzi nadzór nad przestrzeganiem przez Członków Giełdy zasad uczciwego obrotu.

Zarząd Giełdy określił **Szczegółowe zasady nadzoru rynku**, wskazując zasady identyfikacji oraz zapobiegania działaniom mającym na celu manipulację i wykorzystanie informacji poufnej na rynku towarów giełdowych, zakres nadzoru, jednostkę organizacyjną Giełdy odpowiedzialną za nadzór rynku oraz uprawnienia jej przysługujące w tym zakresie.



Szczegółowe zasady nadzoru Rynku Towarów Giełdowych TGE

- manipulacja
- zakaz manipulacji
- tajemnica zawodowa
- informacja poufna
- zakaz wykorzystywania informacji poufnej
- dobre praktyki
- uprawnienia dochodzeniowe
- raportowanie
- działalność edukacyjno - szkoleniowa
- sankcje



RYNEK ENERGII A POJĘCIE MANIPULACJI

Analiza otoczenia rynku

- ✓ Zapotrzebowanie mocy w Krajowym systemie elektroenergetycznym
- ✓ Ilość energii na Rynku Bilansującym
- ✓ Ceny na Rynku Bilansującym
- ✓ Zdolności przesyłowe
- ✓ Remonty i odłączenia jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych
- ✓ Generacja źródeł wiatrowych



TAJEMNICA ZAWODOWA

Zakaz ujawniania tajemnicy zawodowej

- ✓ informacja uzyskana w związku z czynnościami służbowymi, zatrudnieniem
- ✓ informacja dotycząca giełdowego obrotu towarami giełdowymi lub czynności wynikających z uczestnictwa w obrocie
- ✓ nieuprawnione ujawnienie informacji może narazić na szkodę interes państwa, publiczny, osoby fizycznej lub prawnej, jednostki organizacyjnej, której ta informacja dotyczy
- ✓ informacja zawiera dane osobowe klienta, inwestora, strony umowy, czynności lub transakcji; treść umowy i przedmiot czynności lub transakcji; dane o sytuacji majątkowej



DOBRE PRAKTYKI

Członek Giełdy powinien:

- ✓ prowadzić działalność na rynku zgodnie z Regulaminem obrotu Rynku Towarów Giełdowych TGE i innymi przepisami na rynku
- ✓ składać zlecenia, które odzwierciedlają autentyczną sytuację na rynku, dbać o bezpieczeństwo rynku w szczególności wprowadzając wewnętrzne zasady monitorowania transakcji oraz przeciwdziałania praktykom manipulacji



RAPORTOWANIE

- Zdarzenia, które mogą stanowić manipulację lub wykorzystanie informacji poufnej
- Informacje posiadane w związku z prowadzonymi czynnościami nadzorczymi
- Okresowe sprawozdania z prowadzonej działalności
- Inne



ZDARZENIA, KTÓRE MOGĄ STANOWIĆ MANIPULACJĘ LUB WYKORZYSTANIE INFORMACJI POUFNEJ

- ✓ Komisja Nadzoru Finansowego
- ✓ Urząd Regulacji Energetyki



INFORMACJE POSIADANE W ZWIĄZKU Z PROWADZONYMI CZYNNOŚCIAMI NADZORCZYMI

- ✓ zespoły nadzoru na innych giełdach
- ✓ operatorzy systemów przesyłowych



OKRESOWE SPRAWOZDANIA Z PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

- ✓ Zarząd TGE
- ✓ Komisja Nadzoru Finansowego
- ✓ strona internetowa TGE



INNE

- ✓ wszystkie złożone zlecenia i zawarte transakcje (KNF)
- ✓ otrzymanie wniosku o anulowanie transakcji oraz wyjaśnienia Członka Giełdy (KNF)



SANKCJE

§ 94 Regulaminu obrotu Rynku Towarów Giełdowych TGE:

- ✓ wystosowanie ostrzeżenia
- ✓ nałożenie regulaminowej kary pieniężnej do kwoty 100 000,- złotych

Rozdział 7 Szczegółowych zasad nadzoru Rynku Towarów Giełdowych TGE:

- ✓ wystosowanie ostrzeżenia
- ✓ Rekomendowanie Zarządowi TGE podjęcia środków przewidzianych w § 94 Regulaminu



KONTROLA

Szczegółowe zasady kontroli Członków Giełdy prowadzonej przez TGE S.A.

- Kontrole planowe (roczny plan kontroli)
- Kontrole doraźne



Zakres kontroli

- ✓ weryfikacja dokumentów przekazanych TGE ze stanem faktycznym - członkostwo w TGE i dopuszczenie do rynku
- ✓ ocena sposobu i formy przechowywania dokumentacji związanej z prowadzeniem działalności na TGE
- ✓ spełniania wymagań technicznych i zasad dostępu do systemów informatycznych TGE
- ✓ weryfikacja, czy Członek Giełdy właściwie informował o zmianach danych, które zgodnie z Regulaminem RTG jest zobowiązany przekazywać TGE
- ✓ sprawdzenie, czy były podejmowane działania manipulacyjne lub wykorzystywano informację wewnętrzną
- ✓ weryfikacja, czy Członek Giełdy stosuje środki organizacyjne i techniczne służące kontroli składanych zleceń



PROCES KONTROLI

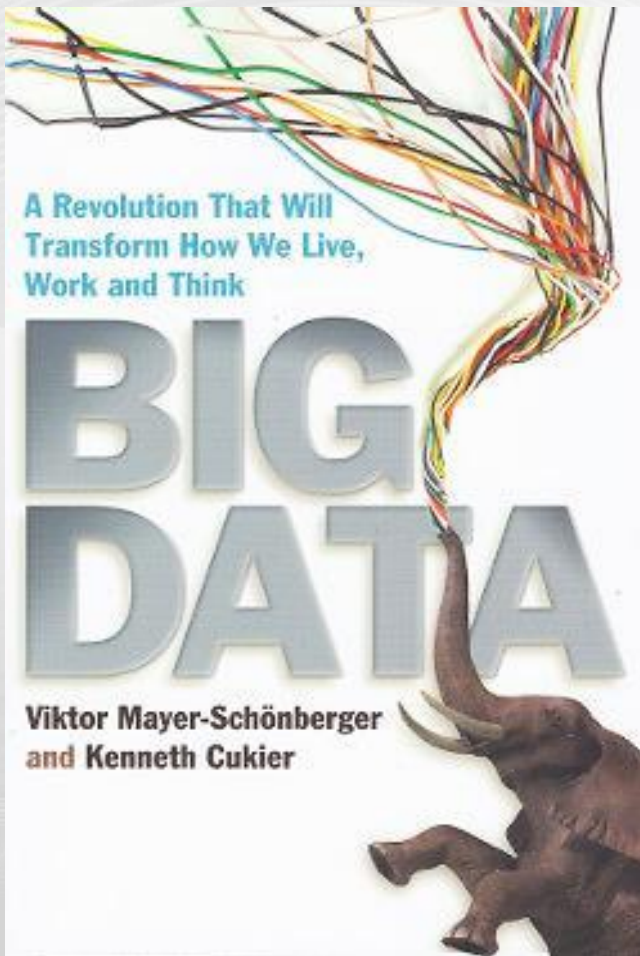
- ✓ Upoważnienie do kontroli
- ✓ Czynności kontrolne
- ✓ Przekazanie protokołu kontroli
- ✓ Ewentualne zastrzeżenia do protokołu kontroli
- ✓ Zalecenia pokontrolne
- ✓ Potwierdzenie wykonania zaleceń pokontrolnych



RAPORTOWANIE DANYCH TRANSAKCYJNYCH W ŚWIETLE REMIT



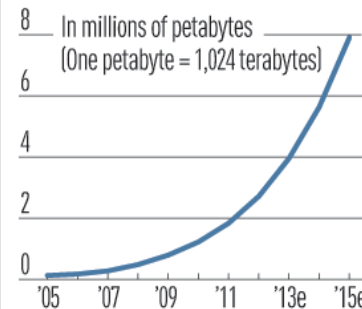
BIG DATA?



„Big data to znacznie więcej niż komunikat: idea jest taka, że możemy dowiedzieć się więcej biorąc pod uwagę ogromny strumień danych. Możemy dostrzec to, czego nie bylibyśmy w stanie pojąć używając wyłącznie niewielkiej próbki.”

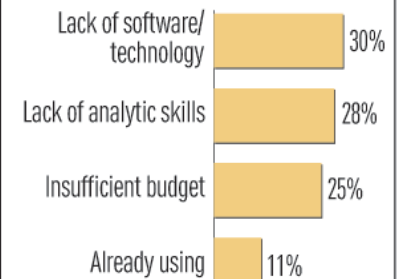
Big Data Boom

Data storage growth



Sources: IDC, DataXu

Big data challenge



POSTULATY SZCZYTU GRUPY G20, PITTSBURGH 2009

„Wszystkie standaryzowane kontrakty pochodne OTC powinny być zawierane poprzez giełdy lub inne elektroniczne platformy obrotu oraz rozliczane przez CCP najpóźniej do końca 2012 r.”

„Kontrakty pochodne powinny być raportowane do repozytoriów transakcji.”



EMIR



REMIT



MiFID II

85 vs. 58

58 vs. 93

Koszt dostosowania do nowych regulacji w latach 2012-2014 to ponad 100 milionów EURO!

„Energy Traders Pay More Than 100 Million Euros to Meet Rules”, Bloomberg
20/6/2014

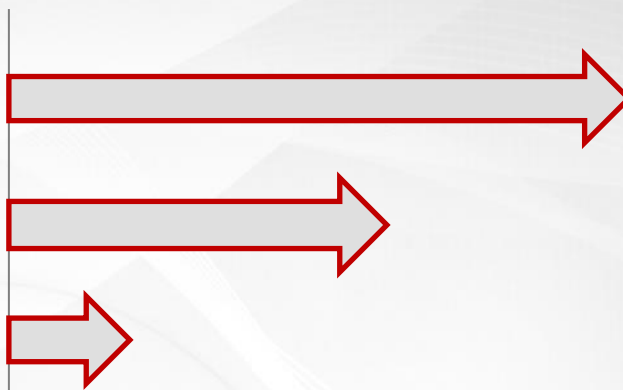


RAPORTOWANIE DANYCH TRANSAKCYJNYCH - TERMINY

25/10/2011:
REMIT



???: wejście w życie
aktów wykonawczych +
wymogi ACER



2011

...

2014

2015

2016

+ 3 miesiące:
rejestracja
uczestników rynku

+ 9 miesięcy:
raportowanie
kontraktów
standaryzowanych

+ 15 miesięcy:
raportowanie
kontraktów nie-
standaryzowanych



REMIT - KTO?

- UCZESTNICY hurtowego rynku energii

LUB

- Osoby trzecie działające w ich imieniu
- Systemy zgłaszania transakcji
- Osoby zajmujące się zawodowo pośrednictwem w zawieraniu transakcji – giełdy energii, platformy brokerskie
- TR
- Właściwe organy / ESMA

RRM – *Registered Reporting Mechanism*

- Kanałem raportowania do ACER jest RRM
- Status RRM może uzyskać każdy podmiot, który spełni wymagania techniczne i organizacyjne, które określi ACER - *RRM Requirements* zostaną opublikowane równoległe z aktami wykonawczymi do REMIT
- Rejestracja RRM rozpocznie się po wejściu w życie aktów wykonawczych
- Trwają konsultacje ACER w sprawie standardów technicznych – grupy robocze i „okrągły stół”



REMIT - CO?

- Produkty energetyczne sprzedawane w obrocie hurtowym
- Spot i rynek terminowy
- Transakcje i zlecenia
- Kontrakty standaryzowane i nie-wystandaryzowane



PRODUKTY ENERGETYCZNE SPRZEDAWANE W OBROTCIE HURTOWYM

- i. Kontrakty na dostawę energii elektrycznej/gazu w UE
- ii. Kontrakty pochodne dotyczące energii elektrycznej/gazu wytwarzanych/sprzedawanych/dostarczanych w UE
- iii. Kontrakty dotyczące przesyłu energii elektrycznej/gazu w UE
- iv. Kontrakty pochodne dotyczące przesyłu energii elektrycznej/gazu w UE



SPOT I RYNEK TERMINOWY

- Sytuacja komplikuje się w przypadku kontraktów pochodnych – derywaty będące instrumentami finansowymi raportuje się do TR zgodnie z EMIR – kluczowa definicja instrumentu finansowego w MiFID/ MiFID II
- Kontrakty finansowe powinny zostać przekazane do ACER przez TR, ARM, organ właściwy lub ESMA – MoU ESMA i ACER z dnia 18 lipca 2013 r.
- REMIT zawiera przepisy o **unikaniu podwójnego raportowania**



TRANSAKCJE I ZLECENIA

- REMIT jest jedyną regulacją nakładającą obowiązek raportowania zleceń
- Raport zlecenia należy przekazać nawet, jeżeli transakcja nie została zawarta
- Zlecenia na „*blind auction*” raportowane po zakończeniu aukcji
- Zlecenia głosowe raportowane na wniosek ACER



KONTRAKTY STANDARYZOWANE I NIE-WYSTANDARYZOWANE

- Kontrakt standaryzowany: dopuszczony do obrotu na zorganizowanej platformie obrotu, niezależnie od tego czy transakcja rzeczywiście ma miejsce na tej platformie (giełda, platforma brokerska)
- Raportowanie kontraktów standaryzowanych – 9 miesięcy od wejścia w życie aktów wykonawczych
- Raportowanie kontraktów nie-wystandaryzowanych – 15 miesięcy od wejścia w życie aktów wykonawczych



KONTRAKTY RAPORTOWANE NA WNIOSEK ACER

o ile nie są zawierane poprzez giełdę

- Transakcje wewnątrz-grupowe
- Kontrakty na dostawę energii elektrycznej wyprodukowanej w jednostce produkcyjnej o mocy mniejszej lub równej 10 MW lub przez jednostki produkcyjne o łącznej mocy produkcyjnej mniejszej lub równej 10 MW
- Kontrakty na dostawę gazu z pojedynczego złoża o zdolności produkcyjnej równej lub mniejszej niż 20 MW
- Kontrakty na rynku bilansującym



WYŁĄCZENIE KLIENTÓW KOŃCOWYCH

Kontrakty na dostawę i dystrybucję energii elektrycznej i gazu na potrzeby klientów końcowych nie są produktami energetycznymi sprzedawanymi w obrocie hurtowym, **o ile zdolność konsumpcji tych klientów nie przekracza 600 GWh rocznie (przy wykorzystaniu pełnej zdolności produkcyjnej).**



MAPA REMIT

SANKCJE



REJESTRACJA



BADANIE NARUSZEŃ

OBRÓT

MONITORING

RAPORTOWANIE



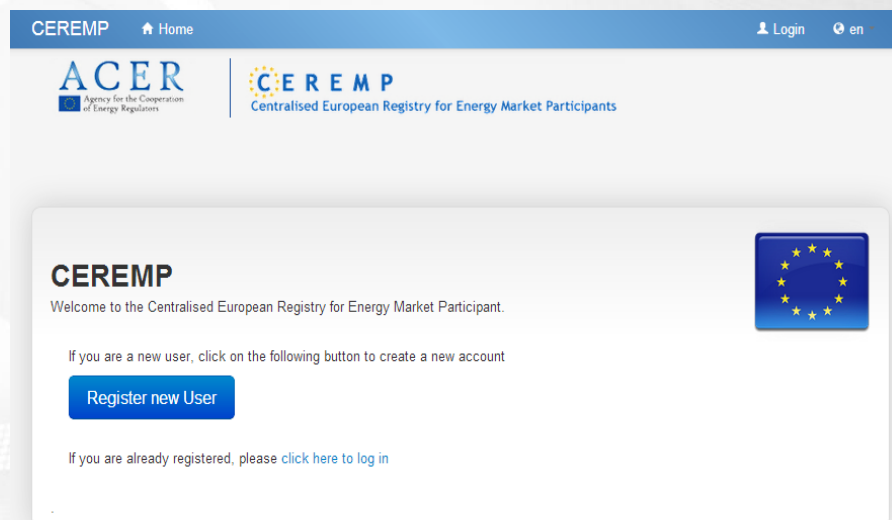
EMIR/MiFID ↔ REMIT



REJESTRACJA UCZESTNIKÓW RYNKU I

- Rejestracja rozpocznie się 3 miesiące od momentu wejścia w życie aktów wykonawczych do REMIT
- Rejestrację prowadzi w każdym państwie członkowskim właściwy organ – URE w PL
- Organ nadzoru mogą korzystać bezpośrednio z CEREMP lub uruchomić własne systemy połączone z CEREMP (Włochy, Austria, Słowenia)
- Uczestnicy aktywni w kilku krajach, rejestrują się tylko w jednym z nich (siedziba lub prowadzenie działalności)
- Format rejestracji – decyzja ACER Nr 1/2012

CEREMP – *Centralised Register of Energy Market Participants*



The screenshot shows the CEREMP website interface. At the top, there is a blue navigation bar with 'CEREMP' and 'Home' on the left, and 'Login' and 'en' on the right. Below the navigation bar, the ACER logo (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) and the CEREMP logo (Centralised European Registry for Energy Market Participants) are displayed. The main content area features the CEREMP logo and the text 'Welcome to the Centralised European Registry for Energy Market Participant.' To the right of this text is the European Union flag. Below the welcome message, there are two options: 'If you are a new user, click on the following button to create a new account' with a blue 'Register new User' button, and 'If you are already registered, please click here to log in' with a blue link.

Źródło: ACER

REJESTRACJA UCZESTNIKÓW RYNKU II

I ETAP REJESTRACJI

- Dane identyfikacyjne uczestnika
- Dane powiązanych osób fizycznych
- Dane podmiotu sprawującego kontrolę nad uczestnikiem
- Dane podmiotu raportującego (!)

Uczestnik otrzymuje **ACER CODE**

ACER tworzy i może opublikować LISTĘ UCZESTNIKÓW

II ETAP REJESTRACJI

- Dane dotyczące struktury korporacyjnej uczestnika rynku

The screenshot shows the 'CEREMP User Form' registration interface. At the top left is the logo of 'Urząd Regulacji Energetyki' (Energy Regulatory Office) and at the top right is the 'CEREMP' logo with the text 'Centralised European Registry for Energy Market Participants'. The form itself contains the following fields:

- First Name *
- Surname *
- Job Title
- Address *
- Country * (dropdown menu)
- City *
- Postal code *
- E-mail *
- Phone *
- Fax
- Password *
- Repeat password *
- Choose a secret question * (dropdown menu)
- Your Answer *

At the bottom of the form, there are three buttons: 'Back' (grey), 'Reset' (orange), and 'Submit' (green).

REJESTRACJA UCZESTNIKÓW RYNKU III

DO KIEDY muszę się zarejestrować?

Zgodnie z art. 9 ust. 4 REMIT uczestnik rynku musi zarejestrować się przed zawarciem pierwszej transakcji, która powinna zostać zaraportowana na podstawie art. 8 REMIT. Oznacza to, że aktywni uczestnicy rynku powinni zakończyć proces rejestracji maksymalnie w 9 miesięcy po wejściu w życie aktów wykonawczych.

Jakie są SANKCJE za niezarejestrowanie się?

REMIT nie przewiduje konkretnych sankcji za niedokonanie rejestracji. Brak rejestracji może jednak uniemożliwić raportowanie i spowodować wszczęcie postępowania przez organ nadzoru, zarówno z własnej inicjatywy jak też na wniosek ACER.

ACER CODE

Identyfikacja uczestnika rynku może nastąpić za pomocą ACER CODE jak też innych numerów ID tj. LEI, BIC etc. ACER CODE jest jednak preferowany przez ACER.

PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER (I)

- Raportowanie zleceń/kontraktów standaryzowanych w **Tabeli I – Annex I** do aktów wykonawczych
- Raportowanie w terminie **T+1**
- Nie wszystkie pola w Tabeli są wymagane – zwłaszcza w przypadku kontraktów zawieranych na giełdzie
- Zgodnie z definicją zawartą w projekcie aktów wykonawczych, kontrakt standaryzowany może być zawierany OTC



PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER (II)

- Raportowanie kontraktów nie-wystandaryzowanych w **Tabeli II – Annex I** do aktów wykonawczych
- Raportowanie w terminie **T+1 miesiąc**



PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER (III)

- **Kontrahent** (*counterparty* – nazewnictwo zaczerpnięte z EMIR) / **uczestnik rynku** – w przypadku kontraktów zawieranych poprzez giełdę, będzie nim giełda lub izba rozliczeniowa
- **Contract Name vs. Contract ID**
- **Beneficiary Identification** - Identyfikacja końcowego beneficjenta transakcji

ACER może zażądać od uczestników rynku oraz podmiotów raportujących dodatkowych informacji dotyczących przekazanych raportów.

BACKLOADING

Kontrakty zawarte przed wejściem w życie obowiązku raportowania, które pozostają w mocy w dniu wejścia w życie obowiązku powinny zostać zaraportowane do ACER w ciągu 90 dni od terminu wejścia w życie obowiązku raportowania dla tych kontraktów.



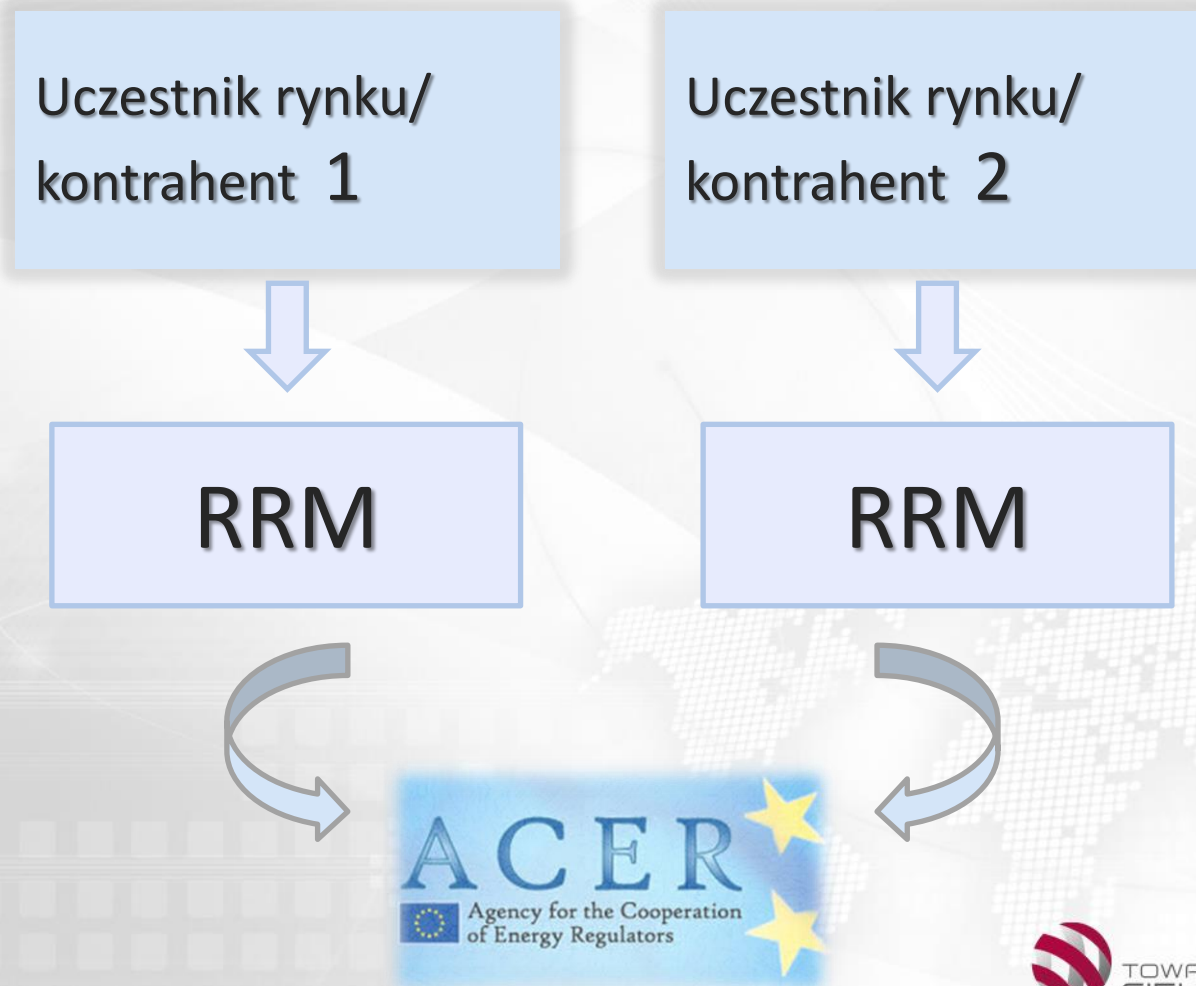
PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER

Uczestnik rynku/
kontrahent - RRM 1

Uczestnik rynku/
kontrahent - RRM 2



PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER



PRZEKAZYWANIE RAPORTÓW DO ACER

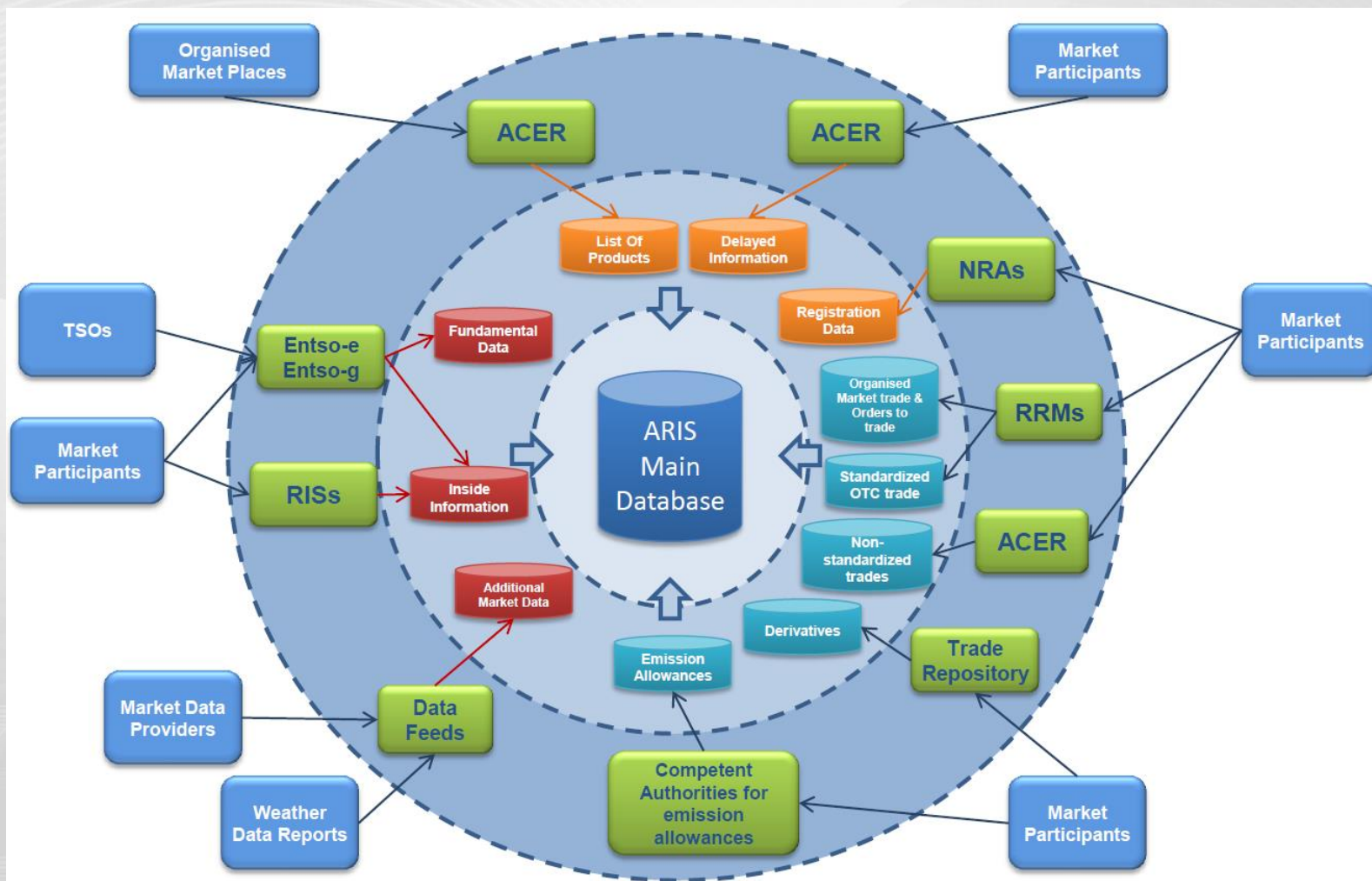
KONTRAKTY GIEŁDOWE

Uczestnik rynku/
kontrahent 1

Uczestnik rynku/
kontrahent 2



ARIS – ACER REMIT INFORMATION SYSTEM



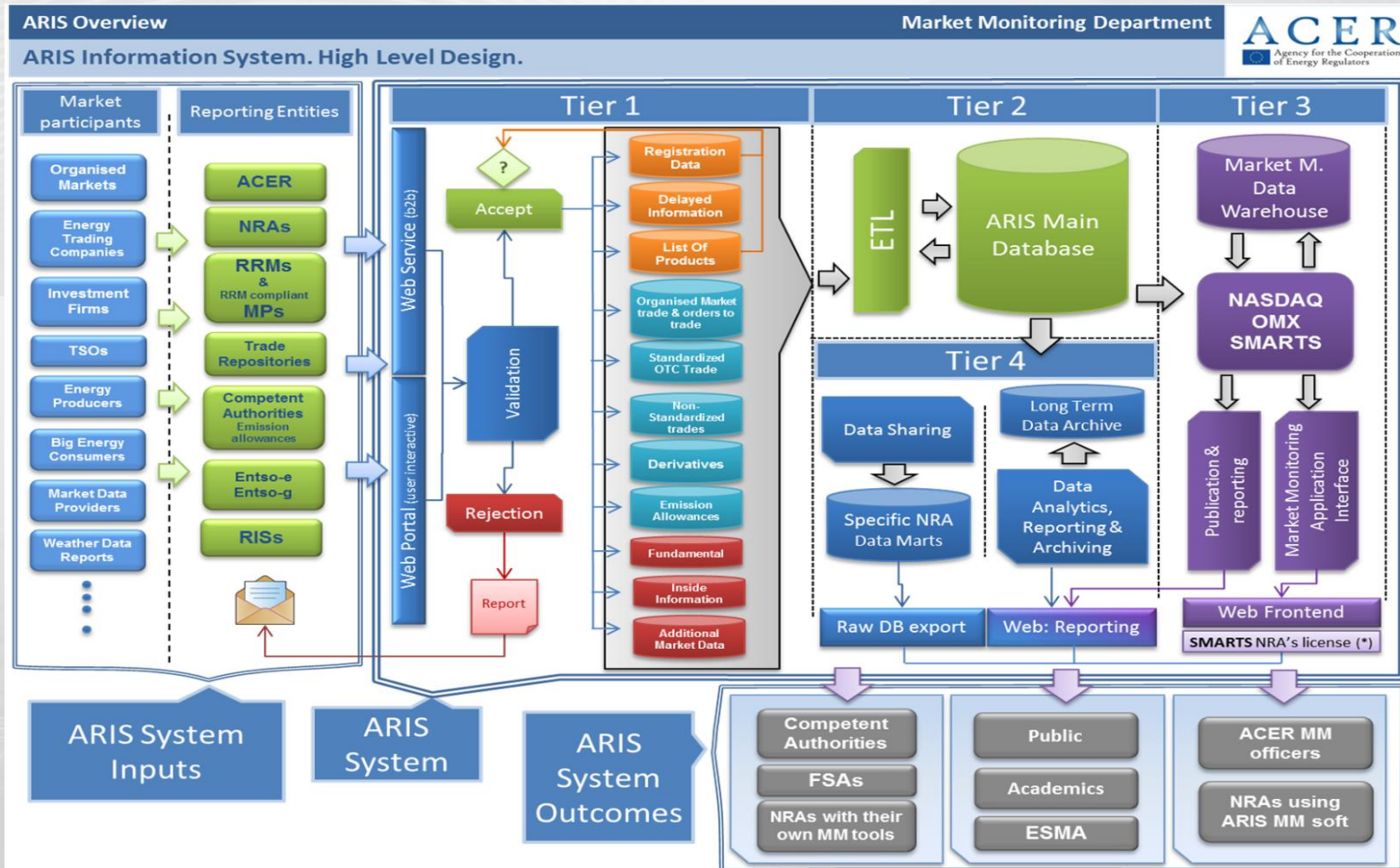
Źródło: ACER



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.

Grupa Kapitałowa GPW

ARIS – ACER REMIT INFORMATION SYSTEM



Źródło: ACER Workshop on REMIT, 20.04.2014 r.

REMIT Pilot Project

- Cel: stworzenie działającego prototypu systemu docelowego
- Uczestnicy: 21 podmiotów, 9 giełd → TGE jedną z nich
- Największe wyzwanie: raportowanie danych transakcyjnych
- Raportowany cały „cykl życia” zleceń i transakcji, zachowana chronologia
- Każda operacja opisywana przez ponad 30 elementów z danymi
- Dane przekazywane w formie szczegółowo zdefiniowanych plików XML



MONITOROWANIE RYNKU

Projekt zmiany Ustawy Prawo energetyczne z dnia 1 lipca 2014 r. *(zakończone uzgodnienia międzyresortowe i konsultacje)*

Nowe zadania Prezesa URE:

- Monitorowanie hurtowego rynku energii
- Współpraca z ACER, NRAs, UOKiK i KNF
- Przekazywanie ACER informacji o nadużyciach
- Prowadzenie krajowego rejestru uczestników rynku
- Udział w grupie dochodzeniowej (zgodnie z przepisami REMIT)



UPRAWNIENIA PREZESA URE

- Dostęp do dokumentów związanych z obrotem produktami energetycznymi na hurtowym rynku energii
- Żądanie informacji od osób, które biorą lub brały udział w sposób pośredni lub bezpośredni w zawieraniu kontrolowanych transakcji
- Przeprowadzanie kontroli w siedzibie kontrolowanego



SANKCJE

ADMINISTRACYJNE

KARA PIENIĘŻNA 10 000 – 1 000 000 PLN

- Nieprzekazanie Prezesowi URE przez Giełdę informacji o każdym uzasadnionym podejrzeniu manipulacji lub próbie manipulacji lub podejrzeniu niewłaściwego wykorzystania informacji wewnętrznej
- Niepodanie informacji wewnętrznej do publicznej wiadomości
- Utrudnienie/uniemożliwienie dostępu do informacji w związku z monitorowaniem rynku
- **Nieprzekazanie danych transakcyjnych ACER**
- Nieprzekazanie ACER lub Prezesowi URE informacji zgodnie z art. 8 ust. 5
- Zawieranie transakcji bez dokonania wpisu w rejestrze uczestników rynku



SANKCJE

KARNE

GRZYWNA do 5 000 000 PLN lub KARA POZBAWIENIA WOLNOŚCI

- Manipulacja i próba manipulacji
- Porozumienie mające na celu manipulację
- Wykorzystanie informacji wewnętrznej
- Ujawnienie informacji wewnętrznej
- Zalecanie innej osobie dokonania transakcji w oparciu o informację wewnętrzną
- Ujawnienie tajemnicy służbowej



GIEŁDOWA PLATFORMA INFORMACYJNA GPI



GPI – projekt sektora (1)

Giełdowa Platforma Informacyjna (GPI) to projekt stworzony przez Towarową Giełdę Energii SA, wynikający z inicjatywy Prezesa URE utworzenia jednej, ogólnie dostępnej platformy informacyjnej rynku energii elektrycznej. Platforma jest miejscem publikacji uporządkowanych danych dotyczących systemu energetycznego w Polsce, jak również miejscem do publikowania informacji wewnętrznych zgodnych z zapisami art. 4 REMIT, dotyczących planowanych i nieplanowanych dostępności mocy wytwórczych, a docelowo także dostępności urządzeń odbiorczych, czyli wszelkich informacji mogących mieć wpływ na poziom cen na hurtowym rynku energii oraz na podejmowanie decyzji handlowych przez uczestników rynku energii.



Giełdowa Platforma Informacyjna powstała przy współpracy przedstawicieli całego sektora elektroenergetycznego pod patronatem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Prace prowadzono w konsultacji z powołanym w tym celu Zespołem Roboczym ds. Giełdowej Platformy Informacyjnej, w skład którego weszły następujące podmioty:

Polskie Sieci Energetyczne, Tauron Polska Energia, Urząd Regulacji Energetyki, PGE Polska Grupa Energetyczna, Zespół Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin, Towarzystwo Obrotu Energią oraz Towarowa Giełda Energii.

Dodatkowo nawiązano współpracę z ACER w zakresie wymagań technologicznych dla raportowania danych oraz wydawania aktów wykonawczych do REMIT.

Źródłem informacji prezentowanych w sekcji „Dane o systemie elektroenergetycznym” jest PSE SA.



GPI – projekt sektora (2)

GPI ENERGIA | GPI WĘGIEL Logowanie Mapa strony PL EN

gpi dane rynku energii elektrycznej

gieldowa platforma informacyjna dane remit dane o systemie informacje Szukaj

Strona główna

Ważne Informacje Transakcyjne

- 09:56 10 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Plan - Opole B4
- 09:49 10 PAŹDZIERNIKA 2014 NOWY - Plan - Opole B1
- 09:33 10 PAŹDZIERNIKA 2014 NOWY - Plan - Turów B05
- 10:00 9 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Awaria - Adamów B3
- 09:21 9 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Plan - Kozienice 2 B09
- 09:10 9 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Awaria - Rybnik B4
- 09:07 9 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Plan - Belchatów B09
- 09:05 9 PAŹDZIERNIKA 2014 ZMAŃA - Awaria - Opole B1

[Zobacz wszystkie](#) [ZALOGUJ SIĘ](#)

Dane o systemie elektroenergetycznym

Generacja planowana i rzeczywista Źródło: PKO, BIPKO

Data aktualizacji: 10.10.2014, 10:04

Zapotrzebowanie na moc planowane i rzeczywiste Źródło: PKO, BIPKO

Data aktualizacji: 10.10.2014, 10:04

Rynki TGE S.A.

INDX	RDS	RTT	INDXG	INDXG	RTTG	RUE
Rynek Dnia Następnego						
Dzień dostawy 10-10-2014						
Indeks	Wartość PLN/MWh	Zmiana	Wolumen MWh	Zmiana		
INDX	272.87	↑	50 800.10	↓		
INDX24	285.22	↑	50 800.10	↓		
INDX8.22	342.41	↑	31 870.00	↓		
Więcej >>						
Indeksy POLPX:						
Indeks	Wartość EURO/MWh	Zmiana	Kurs EUR			
POLPX spot base	62.99	↑	4.19			
POLPX spot peak	64.98	↑	4.19			
Więcej >>						

Komunikaty GPI

27 LUTEGO, godz. 01:01

Reportowanie REMIT na GPI

Zgłoszenie raportów WIT jest już możliwe w systemie GPI. Zapraszamy do współpracy i aktywnego korzystania.

[Zobacz wszystkie](#)

Ubytki mocy planowane i nieplanowane

Wzrost	Spadek	Wzrost	Spadek	Wzrost	Spadek
0	0	0	0	0	0

[Zobacz zestawienie](#)

[Generacja](#) [Plany remontów](#)
[Zapotrzebowanie](#) [Moc wyłączone](#)

Patronat

Urząd Regulacji Energetyki

Partnerzy

PSE Polskie Sieci Elektroenergetyczne

AGENCJA ROZWOJU PRZEMYSŁU ENERGETYCZNEGO

TOWAROWA GIEŁDA ENERGII S.A.
Grupa Kapitałowa GPW

3 główne części GPI

Ważne Informacje Transakcyjne. System, umożliwiający uczestnikom rynku zobligowanym w REMIT publikację informacji dotyczących planowanych i nieplanowanych ubytków mocy urządzeń wytwórczych. Jest to część GPI dostępna w części informacyjnej dla wszystkich, a w części raportowania dla uprawnionych podmiotów posiadających stosowny dostęp. Integralną częścią jest zestawienie ubytków mocy wytwórczych, aktualizowane na bieżąco poprzez kolejne zgłoszenia uczestników oraz Operatora Systemu Przesyłowego. Docelowo, po uzyskaniu rejestracji w ACER, system ten stanie się platformą RIS (*Regulated Information Services*).

Dane o systemie elektroenergetycznym. Ta część GPI publikuje dane o planowanym i rzeczywistym zapotrzebowaniu na moc oraz wielkości generacji potrzebnej do jej pokrycia. Publikujemy plany dobowe oraz krótko i długoterminowe. Pokazujemy także saldo wymiany międzysystemowej będącej częścią wewnętrznego rynku europejskiego.

Rynki TGE SA. Jest to część pokazująca podstawowe indeksy cenowe i wolumeny obrotu na rynkach prowadzonych przez TGE. Docelowo planujemy publikować także dane z całego rynku europejskiego.

GPI – projekt sektora (3)

The screenshot shows the GPI website interface. At the top, there is a navigation bar with 'dane remit', 'dane o systemie', and 'informacje'. The main content area is titled 'Ważne Informacje Transakcyjne' and features a search bar and filters. A list of transactions is shown on the left, with details for a specific event expanded on the right.

Szczegóły wybranego zdarzenia
Zmiana - Plan - Opole B4

Czas powstania informacji	-
Czas publikacji	2014-10-10 09:56:02
Podmiot	PGE
Jednostka	Opole B4
Moc osiągalna (MW)	380
Wielkość ubytku (MW)	380
Typ zdarzenia	Plan
Początek zdarzenia	2014-10-06 00:01:00
Koniec zdarzenia	2014-10-11 06:00:00
Uwagi	Komunikat wpisany przez TGE zgodnie z publikacją na stronie internetowej GIK PGE.
Poprzedni WIT	Nieaktualny - 2014-10-10 09:51:24

System Ważnych Informacji Transakcyjnych został zaprojektowany tak, aby zagregować w jednym miejscu raporty dotyczące informacji wewnętrznych, określonych w Art. 4 REMIT, a zgłaszanych przez uczestników rynku energii posiadających jednostki wytwórcze przyłączone do systemu elektroenergetycznego.

Docelowo system ten, po uzyskaniu rejestracji w ACER będzie pełnił funkcję Serwisu Informacji Regulowanych, jako platforma RIS.

W okresie przejściowym zgłaszane raporty WIT są kopiami informacji zamieszczanych przez poszczególne podmioty na ich własnych stronach internetowych.

Działanie systemu pozwala zgromadzić w jednym miejscu informacje o ubytkach planowanych i nieplanowanych, dając informacje o dostępnych mocach produkcyjnych w chwili obecnej i w przyszłych okresach.

Uczestnicy tego systemu mają możliwość raportowania na stronie GPI informacji wewnętrznych wymaganych w Art. 4 REMIT.

GPI – projekt sektora (4)

Uczestnik systemu po otrzymaniu stosownego loginu i hasła otrzymuje dostęp do systemu i możliwość zgłaszania raportów WIT dla swoich jednostek produkcyjnych.

Zaraportowane w ten sposób informacje o ubytkach mocy są przedstawiane w **zestawieniu ubytków planowanych i nieplanowanych** w postaci graficznej oraz agregowane poprzez zsumowanie wszystkich ubytków dla danej doby i następnych okresów.

Zestawienie jest bazowo budowane na podstawie danych przekazywanych przez Operatora i uzupełniane bądź uszczegółowiane raportami WIT zgłaszanymi przez uczestników systemu.

Zestawienie tych informacji na stronie GPI obok danych o stanie systemu elektroenergetycznego wraz z informacjami handlowymi z rynków giełdowych, powinno zdecydowanie poprawić transparentność rynku energii i ułatwić podejmowanie decyzji handlowych.



Ważne Informacje Transakcyjne

Logowanie

Login

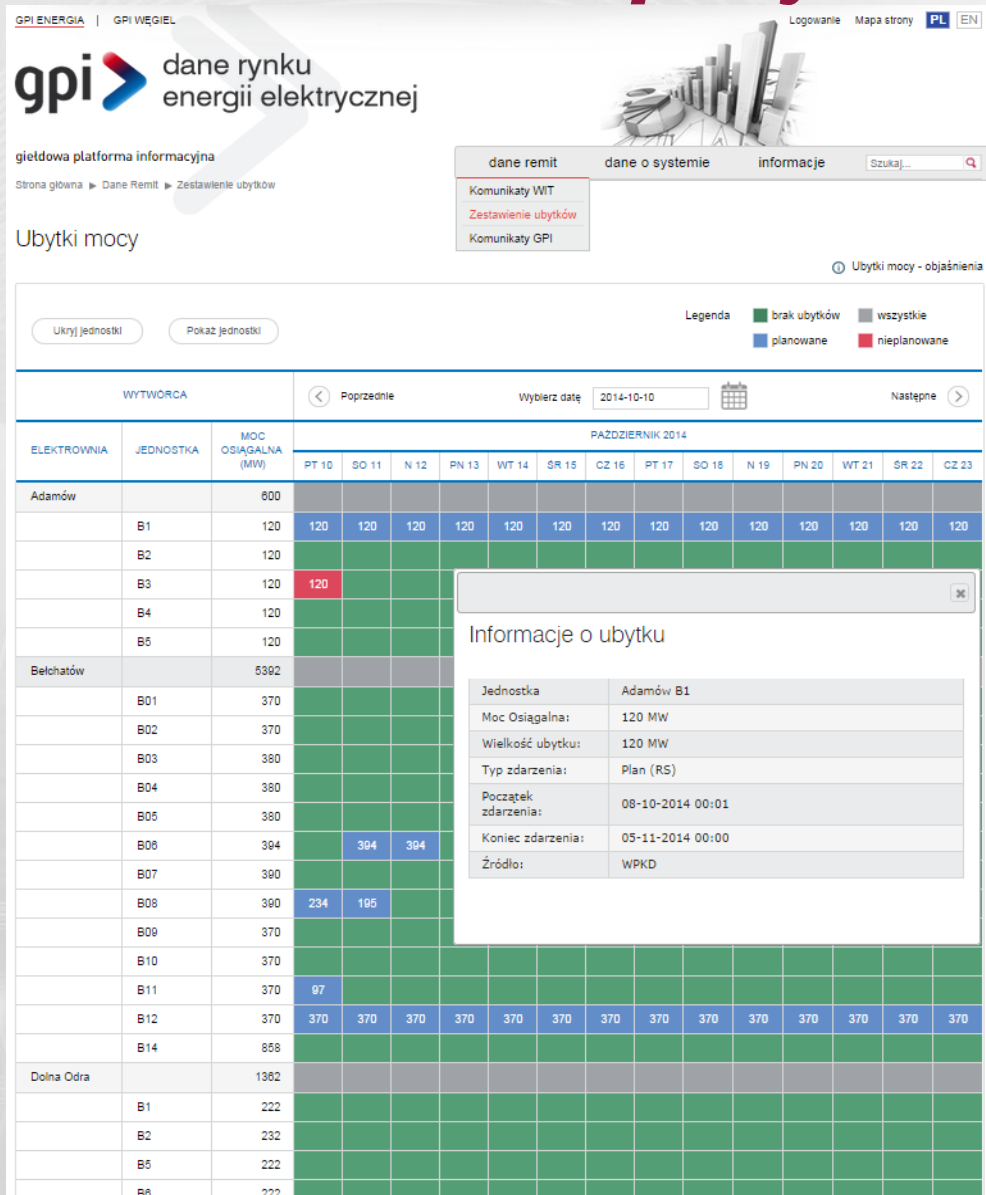
Hasło

Zapomniałeś hasła?

ZALOGUJ SIĘ



GPI – projekt sektora (5)



Zestawienie ubytków mocy prezentuje w tabelarycznej formie informacje o niedostępnościach wszystkich jednostek wytwórczych JWCD. Dane wykorzystywane do tego zestawienia pochodzą z dwóch głównych źródeł: **PSE** (raporty PKR, PKM, WPKD) oraz **systemu WIT**. Na dane pochodzące od PSE „nakładane” są informacje pochodzące z systemu WIT, które na potrzeby zestawienia mają najwyższy priorytet.

Zestawienie prezentuje dane o niedostępnościach w formie 14-dniowego widoku. Domyślnie wyświetlane są dane dla zakresu od N do N+13. Widok poprzednich i kolejnych 14 dni dostępny jest po kliknięciu na strzałki, odpowiednio „Poprzednie” i „Następne”. Wybranie innej niż domyślna daty skutkuje prezentacją widoku 14 kolejnych dni poczynając od wskazanej daty.

GPI – projekt sektora (6)

W **zestawieniu ubytków mocy** komórka koloru szarego sygnalizuje obecność ubytku co najmniej jednej jednostki wytwórczej dla danej elektrowni.

Komórka koloru zielonego dla danej elektrowni reprezentuje pełną dostępność jej jednostek wytwórczych (brak informacji o ubytkach dla żadnej z jej jednostek).

Komórka koloru niebieskiego oznacza istnienie planowanego zdarzenia.

Czerwona komórka informuje o zdarzeniu nieplanowanym (awarii).

Wartość liczbowa w [niebieskiej](#) lub [czerwonej](#) komórce informuje o wielkości ubytku w MW.

Kliknięcie na jedną z tych komórek skutkuje wyświetleniem szczegółowych informacji o danym ubytku tj. **nazwa jednostki, moc osiągalna, wielkość ubytku, typ zdarzenia, początek i koniec zdarzenia oraz źródło danych.**

Jeśli źródłem informacji jest WIT, wówczas jako źródło wyświetlany jest link do odpowiedniego zgłoszenia WIT. Kliknięcie na link skutkuje przeniesieniem na stronę Ważne Informacje Transakcyjne i wyświetleniem szczegółowych informacji o danym ubytku.

Na dole zestawienia prezentowana jest suma wielkości wszystkich ubytków (z wszystkich elektrowni) dla danego dnia.

GPI – projekt sektora (7)



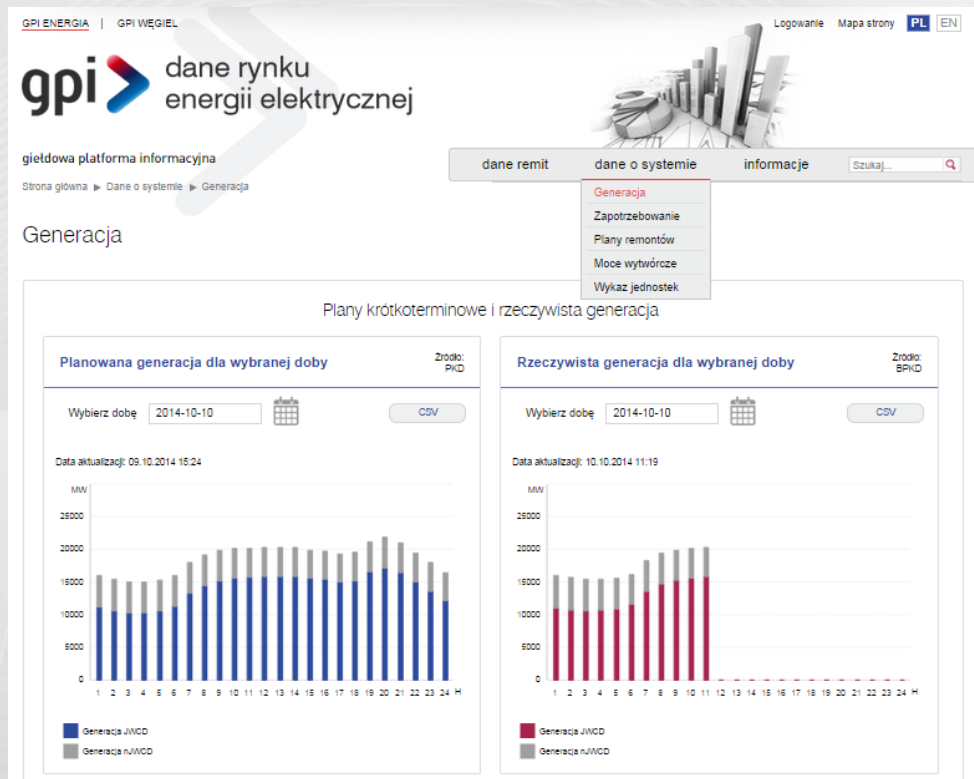
The screenshot shows the GPI website interface. At the top, there is a navigation bar with 'GPI ENERGIA' and 'GPI WCEGEL'. The main header features the GPI logo and the text 'dane rynku energii elektrycznej'. Below this, there is a menu with 'dane remit', 'dane o systemie', and 'informacje'. The 'Komunikaty GPI' section is active, displaying a list of communications. The selected communication is 'Zmiana harmonogramu notowań na Rynku Dnia Następnego - od dnia 1 października br.', dated 29 SEPTEMBER 2014, 12:00. The full text of the communication is displayed in the main content area, stating that the trading schedule for the Next Day Market will change starting from October 1, 2014, with the trading time moving from 10:30 to 8:00.

Komunikaty GPI – jest to część platformy, zarządzana przez administratora systemu GPI.

Są tu publikowane inne istotne informacje, lecz niemieszczące się w formacie Ważnych Informacji Transakcyjnych, a także w uzasadnionych przypadkach niedostępności np. z przyczyn technicznych systemu Komunikatów WIT, publikowane informacje wewnętrzne. Będzie to możliwe poprzez zgłoszenie komunikatu administratorowi systemu GPI w formie mailowej lub faksowej. Komunikat WIT zostanie wówczas opublikowany przez administratora systemu GPI, w sekcji Komunikatów GPI rynku energii elektrycznej, tak szybko jak będzie to technicznie możliwe.

Po ustąpieniu niedostępności systemu, operator GPI powinien niezwłocznie opublikować Komunikat WIT w standardowy sposób. Operator GPI wprowadzając do systemu Komunikat WIT, który został wcześniej opublikowany przez administratora systemu GPI, powinien w polu „Uwagi” zamieścić informację o czasie opublikowania komunikatu przez administratora systemu GPI.

Przykładowe wykresy – dane o systemie - generacja

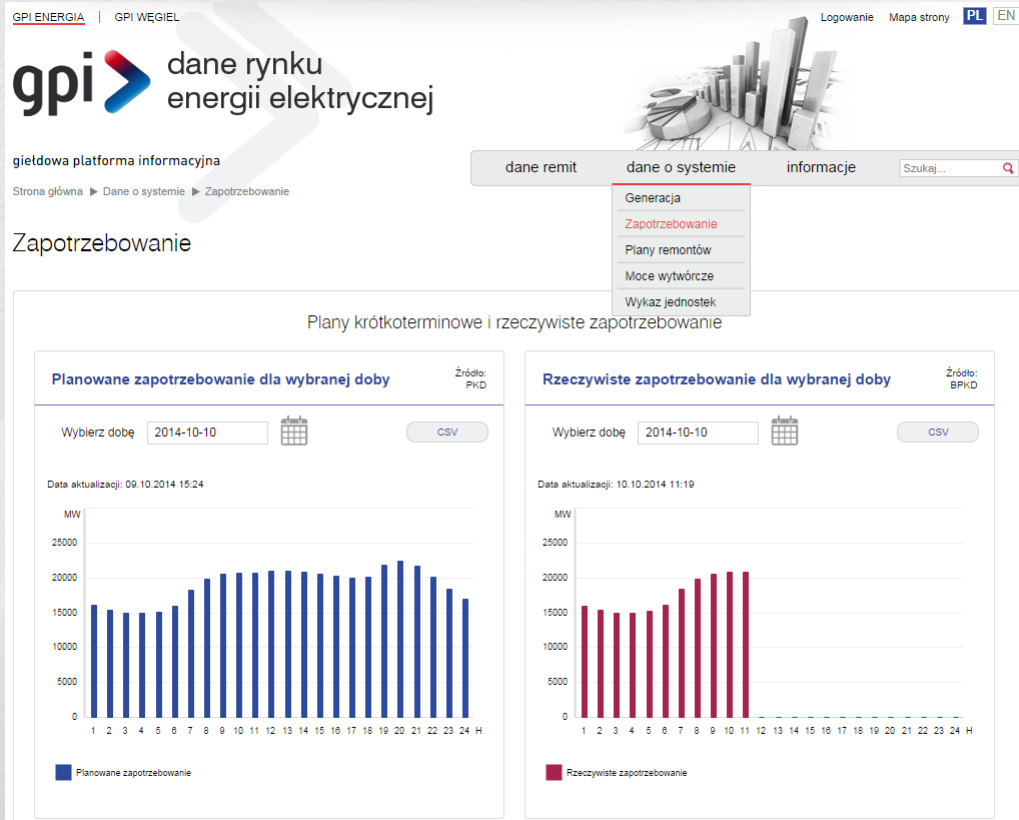


Planowana generacja dla wybranej doby.

Wykres prezentuje wielkość planowanej generacji (w podziale na jednostki wytwórcze JWCD oraz nJWCD) dla wybranej doby, w podziale na godziny. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącej doby. Dane pochodzą z trzech różnych raportów PSE (BTHD, WPKD, PKD). Dla wybranej doby prezentowane są zawsze najświeższe informacje, które można uzyskać z grupy powyższych raportów. Dostępne są dane od 10.2013, dane aktualne oraz planowane do doby N+8.

Rzeczywista generacja dla wybranej doby. Wykres prezentuje wartość rzeczywistej generacji (w podziale na zagregowane jednostki wytwórcze JWCD i nJWCD) dla wybranej doby, w podziale na godziny. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącej doby. Dane pochodzą z dwóch różnych raportów PSE (BPKD oraz Wykonanie KSE). Dla wybranej doby prezentowane są zawsze najświeższe informacje, które można uzyskać z grupy powyższych raportów. Dostępne są dane od 10.2013 do bieżącej doby. Wykres bieżącej doby obejmuje jedynie pełne minione godziny z najbardziej aktualnego raportu BPKD.

Przykładowe wykresy – dane o systemie - zapotrzebowanie

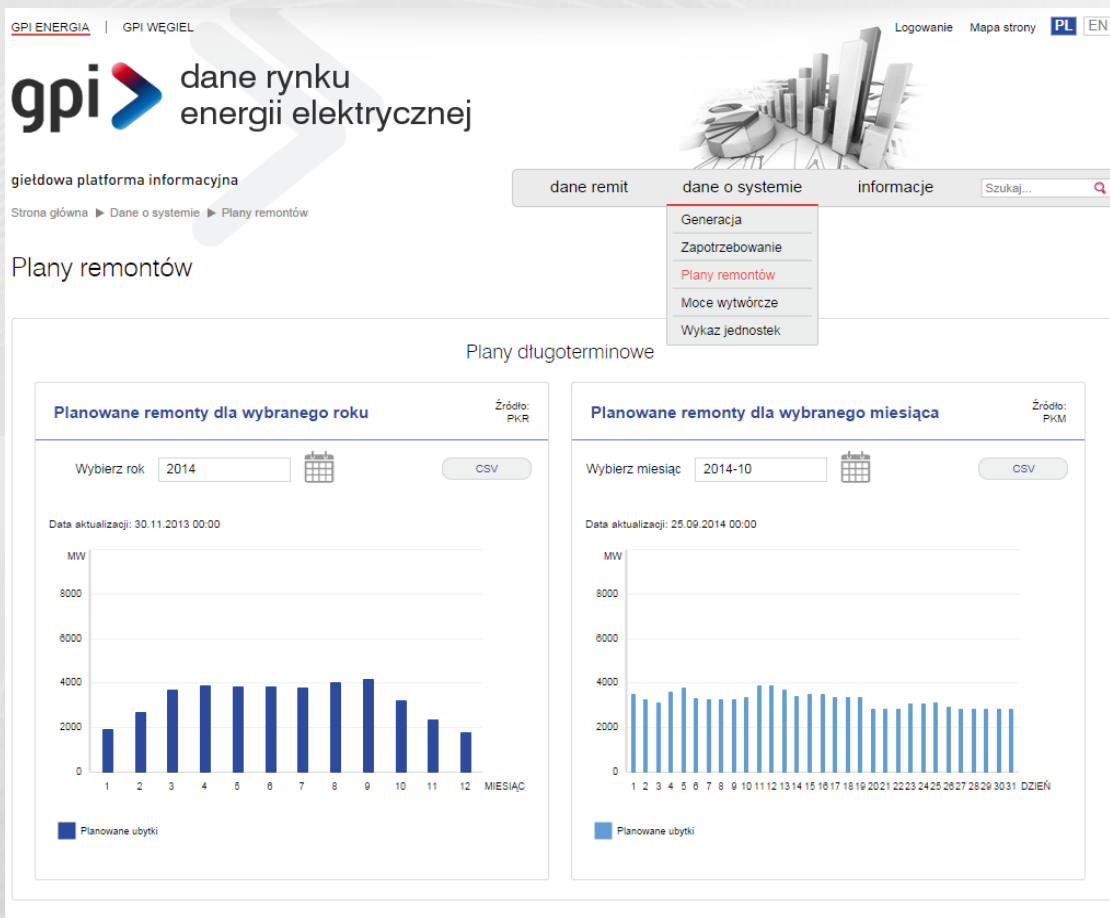


Planowane zapotrzebowanie dla wybranej doby.

Wykres prezentuje wielkość planowanego zapotrzebowania dla wybranej doby, w podziale na godziny. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącej doby. Dane pochodzą z trzech różnych raportów PSE (BTHD, WPKD, PKD). Dla wybranej doby prezentowane są zawsze najświeższe informacje, które można uzyskać z grupy powyższych raportów. Dostępne są dane od 10.2013, dane aktualne oraz planowane do doby N+8.

Rzeczywiste zapotrzebowanie dla wybranej doby. Wykres prezentuje wartość rzeczywistego zapotrzebowania dla wybranej doby, w podziale na godziny. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącej doby. Dane pochodzą z dwóch różnych raportów PSE (BPKD oraz Wykonanie KSE). Dla wybranej doby prezentowane są zawsze najświeższe informacje, które można uzyskać z grupy powyższych raportów. Dostępne są dane od 10.2013 do bieżącej doby. Wykres bieżącej doby obejmuje jedynie pełne minione godziny z najbardziej aktualnego raportu BPKD.

Przykładowe wykresy – dane o systemie – plany remontów



Planowane ubytki dla wybranego roku.

Wykres przedstawia sumaryczne wartości planowanych ubytków lub niedostępności dla wybranego roku, w podziale na miesiące. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącego roku.

Dane pochodzą z publikowanego przez PSE raportu PKR (Plan Koordynacyjny Roczny). Dostępne są dane od 10.2013, dane aktualne oraz planowane do roku N+2.

Planowane ubytki dla wybranego miesiąca. Wykres prezentuje sumaryczne wielkości planowanych ubytków/niedostępności dla wybranego miesiąca, w podziale na dni. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącego miesiąca. Dane pochodzą z publikowanego przez PSE raportu PKM (Plan Koordynacyjny Miesięczny). Dostępne są dane od 10.2013 do bieżącego miesiąca.

Przykładowe wykresy – dane o systemie – moce wytwórcze

GPI ENERGIA | GPI WĘGIEL Logowanie Mapa strony PL EN

gpi dane rynku energii elektrycznej

gieldowa platforma informacyjna

Strona główna ▶ Dane o systemie ▶ Moce wytwórcze

Moce wytwórcze

dane remit dane o systemie informacje Szukaj...

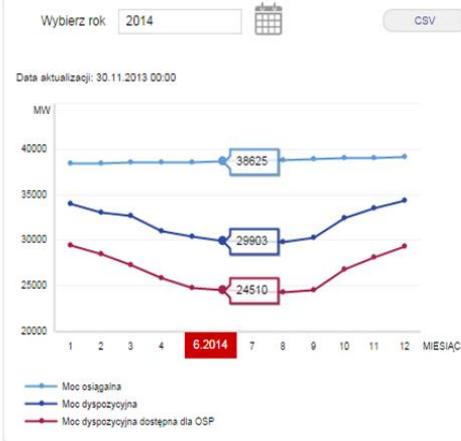
- Generacja
- Zapotrzebowanie
- Plany remontów
- Moce wytwórcze**
- Wykaz jednostek

Moce wytwórcze w wybranym roku.

Wykres przedstawia trzy różne serie danych: moc osiągalną, moc dyspozycyjną oraz moc dyspozycyjną dostępną dla OSP. Wartości dla tych danych swoim zakresem obejmują wybrany rok, w podziale na poszczególne miesiące.

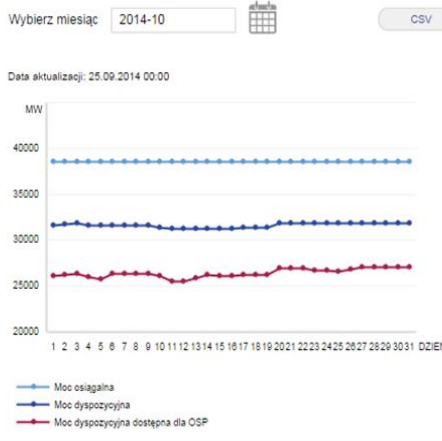
Moce wytwórcze w wybranym roku

Źródło: PKR



Moce wytwórcze w wybranym miesiącu

Źródło: PKM



Moce wytwórcze w wybranym miesiącu.

Wykres przedstawia trzy różne serie danych: moc osiągalną, moc dyspozycyjną oraz moc dyspozycyjną dostępną dla Operatora Sieci Przesyłowej. Wartości dla tych danych swoim zakresem obejmują wybrany miesiąc, w podziale na poszczególne dni. Domyślnie wyświetlany jest wykres dla bieżącego miesiąca. Dane pochodzą z publikowanego przez PSE raportu PKM (Plan Koordynacyjny Miesięczny). Dostępne są dane od 10.2013 do bieżącego miesiąca.

***Przykłady
europejskich platform
transparentności***



EEX – dane z rynku niemieckiego i austriackiego

eex

Power Gas

Participants News Material

EN

EEX Transparency Platform

Transparency in Energy Markets

> more



Compliance with REMIT

EEX introduces comprehensive REMIT platform

> more



Market Information

2014/10/08

Trianel expands reporting on power ... > more

2014/10/07

BASF SE publishes insider information on ... > more

2014/10/06

E.ON expands data submissions for power ... > more



Reporting Companies

Power > more



Ad-hoc Ticker

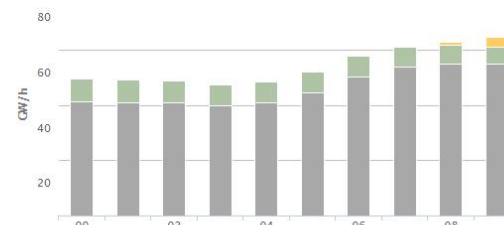
There are no reported Ad-hoc Ticker messages.

Actual Generation (Power)

Actual Consumption (Gas)

2014/10/10

Germany



Market Information



Reporting Companies



Glossar

European Energy Exchange AG
Augustusplatz 9
04109 Leipzig, Germany

Websites of the EEX Group



support@eex-transparency.com




TOWAROWA
GIEŁDA ENERGI S.A.

Grupa Kapitałowa GPW

RTE – strona konsumenta, dane z rynku francuskiego z możliwością pobierania bieżących danych o produkcji (157 bloków)



GME - platforma włoskiej giełdy energii



GESTORE MERCATI ENERGETICI

ALERT

[Home](#) | [Italian](#)
[job opportunities](#) | [tenders and notices](#) | [transparency](#) | [glossary](#) | [links](#) | [press room](#) | [downloads](#) | [ftp](#) | [newsletter](#)

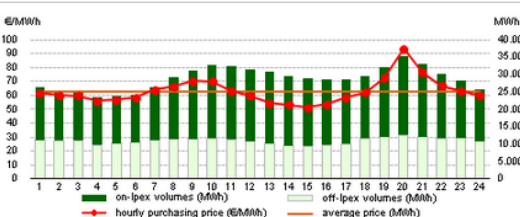
username
 password

GME's info
The Markets
Results of GME's Markets
Statistics & monitoring

NEWSLETTER del GME
 Gestore Mercati Energetici

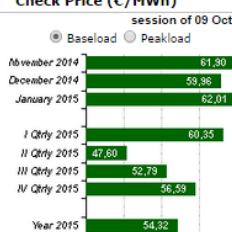
Monthly update on the main trends of the energy sector

Results of the Electricity Market
Day-Ahead Market (MGP)
 prices & volumes for flow date 11 Oct 2014



To view the results of the Electricity Market, click on:
 - National Single Price (PUN)
 - Electricity Market Results
 - Statistics & monitoring

Forward Electricity Market
Check Price (€/MWh)
 session of 09 Oct 2014



OTC Registration Platform (PCE)
 transactions with delivery-making/taking: 11 Oct 2014

MWh	Registered transactions				Net position	Registered schedules	Balance of registered schedules
	PCE bilaterals	MTE	CDE	Total			
injection	622.885	80.784	703.669	545.546	263.701		
withdrawal	1.106.224	112.176	1.218.400	545.546	388.689	124.988	

Gas Markets
PB-GAS

gas day	Segment	Prezzo		Volumi		Acquisti RdB		Vendite RdB	
		€/GJ	€/MWh	GJ	MWh	GJ	MWh	GJ	MWh
09/10/2014	G+1	7,47	26,892	180.844,8	50.234,7	51.171,8	14.214,4	-	-

LATEST PUBLICATIONS

- Annual Report 2013**
(Italian version only)
- Annual Accounts 2013**
(Italian version only)

[More](#) >>

CLOSE-UP
 Now on line: issue no. 74 of GME's Newsletter

CONSULTATIONS

EVENTS
PRESENTATION OF GME'S ANNUAL REPORT 2013
 Now on line the presentations [more](#)

THE MARKETS IN BRIEF
 Summaries and comparisons of historical data about the results of the GME's Markets

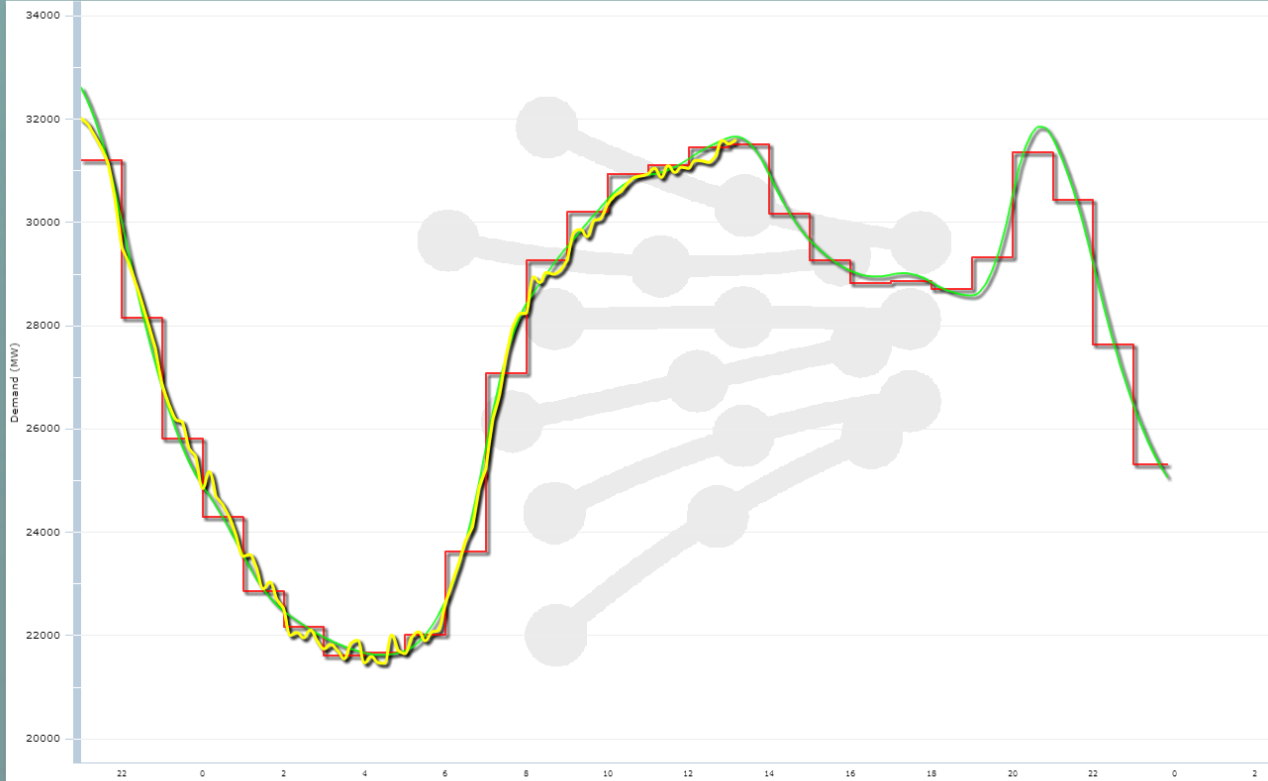
[Go to the section](#) >>

GME's News All the news

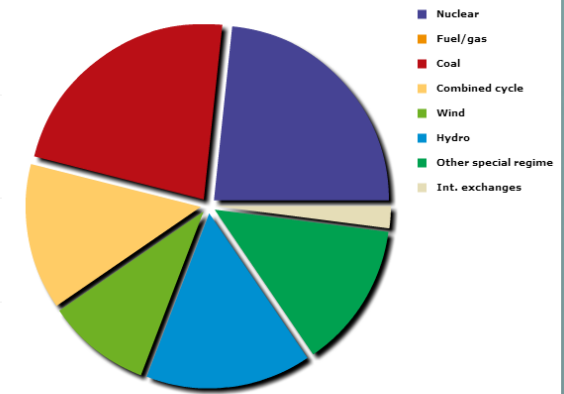
- 08/10/14
- Average Price - AEEG's Decision 300/05 - September 2014 (Italian version only)
- 07/10/14
Monthly average price (art. 3, para. 1 b), Ministerial Decree of 5 December 2013 - September 2014 (Italian version only)
- 06/10/14
Gas Markets Results. Week no 40/2014

RED – platforma operatora hiszpańskiego

Electricity demand tracking in real time, associated generation mix and CO2 emissions



Generation mix at 13:10



Generation associated CO2



Demand (MW) at 13:10 of 10/10/2014 ■ Real = 31595 ■ Forecast = 31666 ■ CO2 Emissions (t/h) = 9012

© RED ELECTRICA DE ESPAÑA - www.ree.es • All rights reserved

2014-10-10 Consult selected date Maximum daily 31807 at 10/10/2014 13:07 Minimum daily 21394 at 10/10/2014 04:29 Help Print



Komunikat Prezesa URE z dnia 09 czerwca 2014 **(nr 23/2014) w sprawie wykonywania obowiązków informacyjnych związanych z** **obrotem produktami energetycznymi na hurtowym rynku energii**

Warszawa, dnia 9 czerwca 2014 r.

Komunikat

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 23/2014

w sprawie wykonywania obowiązków informacyjnych związanych z obrotem produktami energetycznymi na hurtowym rynku energii

Zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (dalej: rozporządzenie REMIT), które weszło w życie 28 grudnia 2011 r. uczestnicy rynku są **w szczególności zobligowani do publikowania informacji wewnętrznych i przestrzegania zakazu manipulacji na hurtowym rynku energii.**

Biorąc pod uwagę:

- obowiązki nałożone ww. Rozporządzeniem na uczestników hurtowego rynku energii, w tym w szczególności obowiązek niezwłocznego publikowania informacji, tak aby publikacja była **równoczesna, kompletna, skuteczna** i nie nosiła znamion manipulacji;



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGIÍ S.A.

Grupa Kapitałowa GPW

- wnioski uczestników rynku kierowane do Prezesa URE, wskazujące na nieprawidłową realizację nałożonych obowiązków, która w konsekwencji może prowadzić do wykorzystania informacji wewnętrznych w sposób niezgodny z wymaganiami rozporządzenia REMIT;
- funkcjonowanie Giełdowej Platformy Informacyjnej jako miejsca publikacji uporządkowanych i transparentnych komunikatów (danych) dotyczących systemu energetycznego w Polsce, jak również miejsca do publikowania informacji wewnętrznych,

przypominam o konieczności:

- niezwłocznego wdrożenia systemu publikacji informacji wewnętrznych, we współpracy z Towarową Giełdą Energii SA, w sposób zapewniający wymóg (i) równoczesności, (ii) kompletności i (iii) skuteczności;
- niezwłocznego zgłaszania ACER i Prezesowi URE informacji wewnętrznych, w przypadku opóźnienia w ich publikacji, wraz uzasadnieniem tego opóźnienia.

Jednocześnie informuję, że w sprawach dotychczas zgłoszonych toczą się postępowania wyjaśniające.

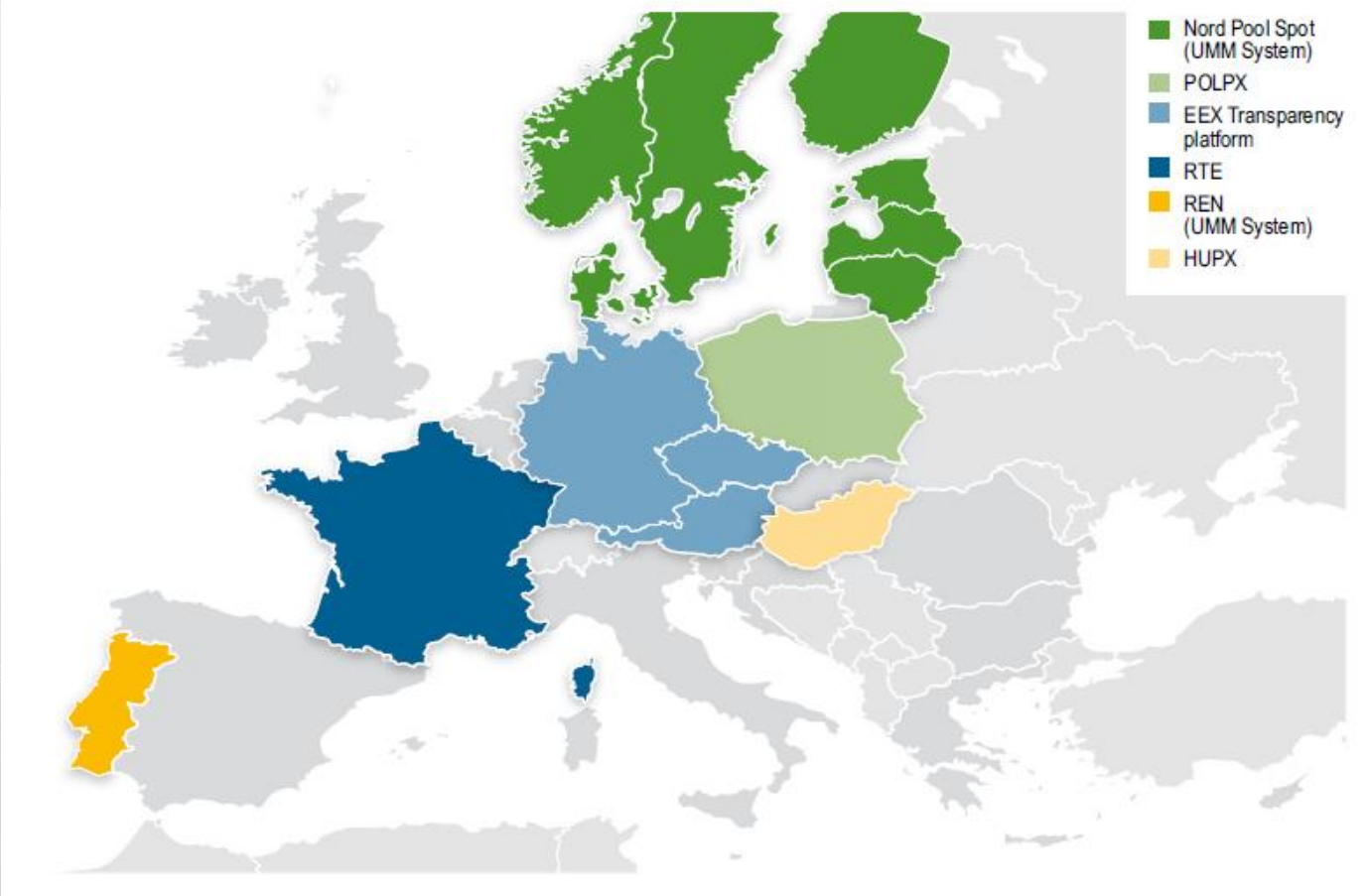


ACER - raport roczny 2013

(platformy z danymi z rynku energii elektrycznej)

180 The following figure illustrates the platforms for disclosure of inside information for electricity that were in operation in 2013.

■ Figure 24: Platforms for the disclosure of inside information in electricity markets in 2013



GPI – dane rynku węgla (1)

GPI ENERGIA | GPI WĘGIEL

Mapa strony [PL](#) [EN](#)

gpi dane rynku węgla



giełdowa platforma informacyjna

Strona główna

indeks PSCMI1

indeks PSCMI2

informacje



INDEKSY CENOWE WĘGLA ENERGETYCZNEGO - IDEA PUBLIKACJI:

Polski węgiel kamienny jest kluczowym paliwem polskiej energetyki, na której opiera się rozwój gospodarczy i ekonomiczny kraju. Wytwórcy energii wykorzystujący węgiel zapewniają systemowi energetycznemu całodobową dyspozycyjność oraz elastyczność kompatybilną ze źródłami energii odnawialnej. Z tego względu transparentność i przewidywalność rynku węgla energetycznego stanowi warunek niezbędny dla bezpieczeństwa energetycznego kraju. Produkcja energii elektrycznej z węgla staje się coraz czystsza i akceptowalna ekologicznie, a równocześnie coraz bardziej wydajna i elastyczna.

Uczestnicy polskiego rynku węgla wskazywali na potrzebę istnienia wiarygodnych i transparentnych źródeł wiedzy o jego cenach. Rynkowa cena odniesienia, wyznaczana z wykorzystaniem transparentnych algorytmów ułatwi podejmowanie decyzji handlowych uczestnikom rynku oraz umożliwi zarządzanie ryzykami finansowymi. W szczególności sektorowi energetycznemu i bankom, które wykorzystują w procesie inwestycyjnym kredytowanie długoterminowe.

Na świecie, w handlu węglem, publikowanych jest wiele lokalnych i globalnych wskaźników i indeksów cenowych węgla, które informują o rynkowej i handlowej wartości tego surowca, o określonej jakości i sprecyzowanych warunkach dostawy. Uczestnicy polskiego rynku mogli dotąd jedynie korzystać z indeksów i wskaźników publikowanych na rynku europejskim na przykład przez firmy McCloskey, Platts i Argus. Ich wykorzystanie było jednak utrudnione na polskim rynku, bo w praktyce są to tylko informacje o aktualnych trendach cenowych w Europie i na świecie, choć stosowano również formuły przeliczeniowe np. indeksów cen notowanych w portach Holandii i Belgii uwzględniając koszty transportu.

Podstawową rolą indeksów cenowych węgla jest ich funkcja informacyjna, zarówno dla stron transakcji, jak i dla analityków rynku oraz obserwatorów zjawisk gospodarczych. Drugą istotną funkcją jest stanowienie ceny referencyjnej dla kontraktów sprzedaży węgla, ponieważ ceny w kontraktach dwustronnych coraz powszechniej są powiązane z indeksami cenowymi rynku. Indeksy cenowe mogą pełnić rolę instrumentu bazowego na rynkach produktów finansowych i pochodnych w kontraktach terminowych typu forward, w kontraktach swap na rynku OTC oraz w kontraktach futures. Zatem mogą być wykorzystywane jako poziom odniesienia w kontraktach zabezpieczających (hedgingowych).

Towarowa Giełda Energii S.A. i Agencja Rozwoju Przemysłu S.A., przy współpracy z Instytutem Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN w Krakowie, zdecydowały o wspólnej publikacji indeksów cenowych węgla energetycznego o wyselekcjonowanej specyfikacji w zakresie sortymentu, zawartości siarki i kaloryczności w warunkach oferty z odbiorem w kopalni na rynek krajowy.

POLSKI INDEKS RYNKU WĘGLA ENERGETYCZNEGO / POLISH STEAM COAL MARKET INDEX – PSCMI[®] to indeks wzorcowego węgla energetycznego sprzedawanego przez kopalnie / Spółki Węglowe na rynku krajowym producentom energii elektrycznej i ciepła.

GPI – dane rynku węgla (2)

Cele publikacji:

- **Funkcja informacyjna**, zarówno dla stron transakcji, jak i dla analityków rynku oraz obserwatorów zjawisk gospodarczych.
- **Cena referencyjna** dla kontraktów sprzedaży węgla, coraz powszechniej ceny w kontraktach dwustronnych są powiązane z indeksami cenowymi rynku.
- **Instrument bazowy** na rynkach produktów finansowych i pochodnych:
 - w kontraktach terminowych typu *forward*,
 - w kontraktach *swap* na rynku OTC,
 - w kontraktach *futures* na giełdzie,
 - poziom odniesienia w kontraktach zabezpieczających (*hedgingowych*).

Podniesienie poczucia bezpieczeństwa uczestników na rynku stanowić będzie impuls do podejmowania decyzji o uczestnictwie w obrocie węglem na rynku, który jest transparentny i płynny.



GPI – dane rynku węgla (3)

Indeksy węglowe

główna platforma informacyjna

Strona główna » Indeks PSCMI1 » 2014

Indeks PSCMI1	Indeks PSCMI2	Informacje
2014		
2013		
2012		
2011		

POLSKI INDEKS RYNKU WĘGLA ENERGETYCZNEGO / POLISH STEAM COAL MARKET INDEX

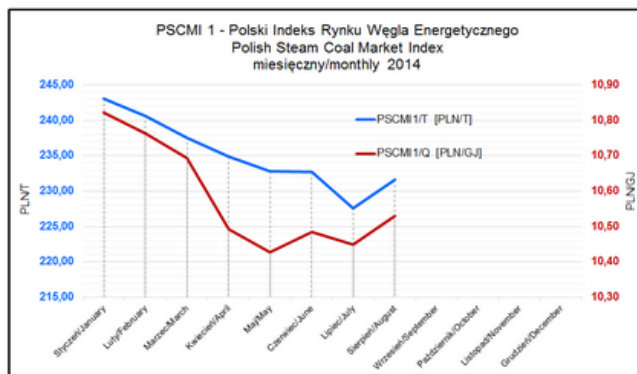
DEX - PSCMI[®] 1 GARP&TQE

Indeks PSCMI 1 (PSCMI 1/T w PLN/tona oraz PSCMI 1/Q w PLN/GJ): odzwierciedla poziom cen (ex-works – EXW, INCOTERMS 2012) młodych energetycznych klasy 20-23" w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej. Obliczany jako średnia ważona z miesięcznych dostaw, spełniających następujące kryterium jakościowe indeksu (parametry w stanie roboczym): wartość opałowa: 20MJ/kg < 24 MJ/kg, zawartość siarki całkowitej: poniżej 1% (S_{tot}<1%). Cena produktu miesięcznego jest ustalana jako średnia ważona z transakcji zrealizowanych na polskim rynku węgla energetycznego, zafakturowanych w danym miesiącu kalendarzowym.

PSCMI 1 Index (PSCMI 1/T in PLN/tonne and PSCMI 1/Q in PLN/GJ): reflects the price (ex-works – EXW, INCOTERMS 2012) of steam coal fines (class 20-23") in sales to electricity producers (public power plants and industrial power plants). Calculated as a weighted average of monthly deliveries, meeting following specified coal quality standard: calorific value equal or greater than 20 MJ/kg and less than 24 MJ/kg on a net-as-received basis, with maximum sulfur content of 1% as received. Price of monthly product is determined as a weighted average of transactions on the Polish steam coal market, completed (invoiced) in a given calendar month.

Rok/Year 2014

Okres transakcyjny/ Trading period	Polski Indeks Rynku Węgla Energetycznego/Polish Steam Coal Market Index PSCMI 1					
	PSCMI1/T [PLN/T]	Zmiana/Change		PSCMI1/Q [PLN/GJ]	Zmiana/Change	
		%	%		%	%
Styczeń/January	243.05	↑	0.0030	10.82	↓	-0.0072
Luty/February	240.61	↓	-0.0101	10.76	↓	-0.0054
Marzec/March	237.56	↓	-0.0127	10.69	↓	-0.0085
Kwiecień/April	234.84	↓	-0.0115	10.49	↓	-0.0187
Maj/May	232.78	↓	-0.0088	10.43	↓	-0.0063
Czerwiec/June	232.68	↓	-0.0004	10.49	↑	0.0056
Lipiec/July	227.60	↓	-0.0218	10.45	↓	-0.0035
Sierpień/August	231.61	↑	0.0176	10.53	↑	0.0078
Wrzesień/September						
Październik/October						
Listopad/November						
Grudzień/December						
1. kw./q	240.66	↑	0.0107	10.76	↑	0.0027
2. kw./q	233.38	↓	-0.0302	10.47	↓	-0.0277
3. kw./q						
4. kw./q						
Rok/Year						



główna platforma informacyjna

Strona główna » Indeks PSCMI2 » 2013

Indeks PSCMI1	Indeks PSCMI2	Informacje
2014		
2013		
2012		
2011		

POLSKI INDEKS RYNKU WĘGLA ENERGETYCZNEGO / POLISH STEAM COAL MARKET INDEX

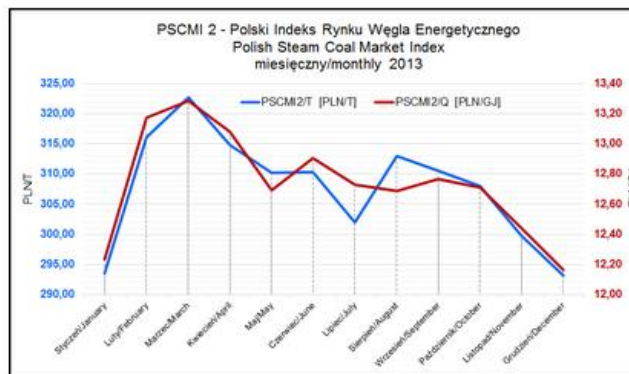
DEX - PSCMI[®] 2 GARP&TQE

Indeks PSCMI 2 (PSCMI 2/T w PLN/tona oraz PSCMI 2/Q w PLN/GJ): odzwierciedla poziom cen (ex-mine, EXW) młodych energetycznych klasy 23-26" w sprzedaży do odbiorców przemysłowych i komunalnych, innych odbiorców przemysłowych i pozostałych odbiorców krajowych. Obliczany jako średnia ważona z miesięcznych dostaw, spełniających kryterium jakościowe indeksu (parametry w stanie roboczym): wartość opałowa: 23MJ/kg < 27 MJ/kg, zawartość siarki całkowitej: poniżej 0,8% (S_{tot}<0,8%). Cena produktu miesięcznego jest ustalana jako średnia ważona z transakcji zrealizowanych na polskim rynku węgla energetycznego, zafakturowanych w danym miesiącu kalendarzowym.

PSCMI 2 Index (PSCMI 2/T in PLN/tonne and PSCMI 2/Q in PLN/GJ) reflects the price level (ex-mine, EXW) of steam coal fines (class 23-26") in sales to industrial and municipal heating plants, other industrial users and other domestic customers. Calculated as a weighted average of monthly deliveries, meeting specified coal quality standard: calorific value equal or greater than 23 MJ/kg and less than 27 MJ/kg on a net-as-received basis, with maximum sulfur content of 0.8% as received. Price of monthly product is determined as a weighted average of transactions on the Polish steam coal market, completed (invoiced) in a given calendar month.

Rok/Year 2013

Okres transakcyjny/ Trading period	Polski Indeks Rynku Węgla Energetycznego/Polish Steam Coal Market Index PSCMI 2					
	PSCMI2/T [PLN/T]	Zmiana/Change		PSCMI2/Q [PLN/GJ]	Zmiana/Change	
		%	%		%	%
Styczeń/January	293.55	↓	-0.1175	12.23	↓	-0.1121
Luty/February	316.14	↑	0.0770	13.17	↑	0.0768
Marzec/March	322.70	↑	0.0207	13.29	↑	0.0086
Kwiecień/April	314.80	↓	-0.0245	13.08	↓	-0.0153
Maj/May	310.23	↓	-0.0145	12.69	↓	-0.0299
Czerwiec/June	310.28	↑	0.0002	12.91	↑	0.0170
Lipiec/July	301.96	↓	-0.0268	12.73	↓	-0.0136
Sierpień/August	312.96	↑	0.0364	12.69	↓	-0.0032
Wrzesień/September	310.50	↓	-0.0078	12.77	↑	0.0062
Październik/October	307.97	↓	-0.0082	12.71	↓	-0.0043
Listopad/November	299.81	↓	-0.0265	12.44	↓	-0.0214
Grudzień/December	293.14	↓	-0.0222	12.16	↓	-0.0223
1. kw./q	311.92	↓	-0.0716	12.94	↓	-0.0679
2. kw./q	312.30	↑	0.0012	12.92	↓	-0.0019
3. kw./q	308.56	↓	-0.0120	12.73	↓	-0.0145
4. kw./q	300.39	↓	-0.0265	12.44	↓	-0.0226
Rok/Year 2013	305.99	↓	-0.1143	12.71	↓	-0.0889



GPI – pierwsze doświadczenia (1)

Wstępna ocena działania strony GPI:

1. Funkcjonuje bez zakłóceń od dnia 27 lutego 2014 roku.
2. Na bieżąco publikuje dane o stanie systemu elektroenergetycznego, dane giełdowe oraz w systemie WIT informacje wewnętrzne jako kopie raportu wytwórców.
3. Publikuje zestawienie ubytków mocy w systemie jako sumę zdarzeń planowanych i nieplanowanych.
4. Stanowi źródło informacji dla osób zajmujących się obrotem energią na rynku hurtowym.
5. Posiada znaczną grupę użytkowników/odwiedzających zarówno z kraju jak i z UE (głównie z Wielkiej Brytanii, Niemiec, Skandynawii, Czech i Szwajcarii).

GPI – pierwsze doświadczenia (2)

Najczęściej występujące braki:

- W większości przypadków brak informacji na stronach wytwórców uwzględniających datę i dokładny czas publikacji komunikatów.
- Nieterminowość w publikowaniu danych np. informacje o nieplanowanym postoju publikowane są przez wytwórców nawet z kilku godzinnym opóźnieniem, często po zakończeniu już danego postoju.
- Wycofywanie opublikowanych wcześniej plików – usuwanie ze stron internetowych wytwórców opublikowanych już informacji, nawet z kilku dni.
- Podmiana opublikowanych wcześniej plików na inne np. z informacją o planowanym postoju.



- Publikacja informacji o awarii podczas wcześniej zaplanowanego postoju lub na odwrót.
- Różnice pomiędzy danymi PSE a informacjami na stronie wytwórców, np. podana jest informacja o postoju wg. danych opublikowanych przez operatora a brak tej samej informacji w plikach dla danego okresu na stronie producenta i/lub rozbieżności w datach rozpoczęcia lub zakończenia danego zdarzenia.
- Błędy w publikowanych danych, często kilka wersji plików dla jednego dnia.
- Brak ujednoczonych zasad w publikowaniu danych przez samych wytwórców.
- 24.00 / 00.00 różne traktowanie zapisu doby (dla północy).



GPI – pierwsze doświadczenia (3)

Propozycje zmian – sugestie TGE:

- Ujednolicenie „wyglądu” publikowanych obecnie przez wytwórców plików na ich stronach internetowych a w szczególności ujednolicenie zapisu doby (00:00 a 24:00).
- Publikacja istotnych informacji na bieżąco, bez zbędnego opóźnienia.
- Podawanie dokładnego czasu oraz daty publikacji danego pliku, a także dokładnego czasu i daty powzięcia tej informacji.



- W przypadku potrzeby zmiany publikacji wcześniejszej informacji, oznaczanie zmienionych plików jako kolejne wersje np. „ver_3” bez ich wycofywania (usuwania).
- Dodanie kolumny (pola) „uwagi” – oznaczanie informacji o zmianie i/lub jej przyczynie.
- Bieżące zgłaszania informacji przez wytwórców do PSE w celu uniknięcia rozbieżności pomiędzy danymi.
- Rozróżnienie informacji „zmienna praca bloku” a „ubytek mocy”.
- Rozpoczęcie publikacji danych na Platformie GPI – dane uporządkowane, w jednym miejscu, transparentne, dostępne non stop, dostęp do publikowania danych tylko dla zarejestrowanych uczestników (na podstawie złożonych wcześniej wniosków).

RIS – Regulated Information Service ***Serwis Informacji Regulowanych***

Zgodnie z wstępnymi wytycznymi ACER (REMIT Guidelines for the registration of RRM and RIS) pod następującymi pojęciami należy rozumieć:

1. **„informacje regulowane”** (*regulated information*) oznacza informację wewnętrzną, która powinna być opublikowana zgodnie z Art. 4 REMIT oraz informację transparentną zgodnie z Rozporządzeniami 714/2009 i 715/2009.
2. **„serwis informacji regulowanych”** (*regulated information service*) oznacza podmiot zarejestrowany przez Agencję ACER w celu zapewnienia usługi przekazywania informacji regulowanych zgodnie z Art. 8 REMIT w imieniu uczestników rynku, zgodnie z kryteriami Agencji.



Rodzaje RIS

Wytyczne ACER (REMIT Guidelines), wyróżniają następujące rodzaje RIS:

1. **Platformy do ujawniania informacji wewnętrznych** zgodnie z Artykułem 4(1) REMIT w imieniu uczestników rynku (zwanymi dalej „platformami informacji wewnętrznych”), dostarczające Agencji informacji wewnętrznych zgodnie z Art. 8(5) REMIT jednocześnie z ujawnieniem informacji zgodnie z Art. 4(1) REMIT.
2. **Europejska Platforma Przejrzystości** z ENTSO-E lub ENTSO-G (zwanymi dalej „Europejskimi Platformami Przejrzystości”) zgodnie z Rozporządzeniami 714/2009 oraz 715/2009, wliczając w to stosowane wytyczne i kodeksy sieciowe, spełniające odpowiednie wymagania istotnych wytycznych w zakresie przejrzystości oraz raportowania do Agencji informacji transparentnych jednocześnie zgodnie z Art. 8(5) REMIT z publikacją informacji transparentnych.
3. **Platformy do publikacji transparentnych danych** zgodnie z Rozporządzeniami 714/2009 oraz 715/2009 (zwanymi dalej „platformami przejrzystości”) dostarczające Agencji indywidualne niezagregowane informacje zgodnie z Artykułem 8(5) Rozporządzenia REMIT w zakresie jakim nie zostały zgłoszone przez Platformę Europejską.

Proces rejestracji platformy RIS w ACER

Proces rejestracji będzie się składał z dwóch etapów.

Po pierwsze Agencja będzie dokonywała przeglądu pisemnego wniosku, jeśli będzie on właściwy to może ona dokonać tymczasowej rejestracji.

Po drugie Agencja będzie dokonywała ostatecznej rejestracji pod warunkiem pomyślnej integracji z technologią Agencji.

Agencja będzie rejestrować tylko i wyłącznie podmioty spełniające pomyślnie oba powyższe warunki.

Rejestracja jako Serwis Informacji Regulowanych będzie skuteczna tylko wtedy jeśli Agencja doda dane zarejestrowanego podmiotu jako RIS na swojej oficjalnej stronie internetowej do listy platform RIS.

Rejestracja RIS

Podmiot, który będzie chciał zostać RIS będzie musiał spełniać określone wymagania techniczne dla danej aplikacji do przekazywania danych do Agencji zgodnie z Art. 8(5) REMIT.

Ważne są mechanizmy bezpieczeństwa gwarantujące prawidłowe i bezpieczne środki przekazu informacji, minimalizujące ryzyko utraty danych i nieautoryzowanego dostępu, a także zapobiegające wyciekowi tych danych przed ich publikacją lub zgłoszeniem.



ACER – wymagania dla RIS

Podmiot, który będzie się starał o status RIS, będzie musiał również zapewnić odpowiednie zasoby w celu utrzymania ciągłości swoich usług, a także skutecznie nadzorować przekazywane za jego pośrednictwem informacje.

W przypadkach jakichkolwiek oczywistych błędów lub przeoczeń czy też braków informacji, będzie miał prawo do zainicjowania ponownego przekazania tych informacji w prawidłowej formie lub ich uzupełnienia, tak aby zapewnić zarówno wysoki poziom wiarygodności i prawidłowości tych danych, a co za tym idzie niezawodnej pracy Agencji ACER.



Kryteria rejestracji w ACER jako RIS

Po spełnieniu wszystkich kryteriów procesu aplikacji nałożonych przez ACER, musi nastąpić również pomyślnie połączenie techniczne z Agencją. Należy rozróżnić kryteria rejestracji jako Serwis Informacji Regulowanych od rodzaju Regulowanych Serwisów Informacyjnych:

- 1. Platformy informacji wewnętrznych**, ujawniające informacje wewnętrzne w imieniu uczestników rynku zgodnie z Artykułem 4(1) Rozporządzenia REMIT dostosowują się do kryteriów RIS dotyczących upowszechniania informacji wewnętrznych zgodnie z kryteriami zawartymi w wytycznych ACER, powinny udostępniać tę informację przez kanały internetowe w formacie, który pozwala na konsolidację z podobnymi danymi z innych źródeł.

Platformy informacji wewnętrznych powinny:

- a) być zidentyfikowane przez uczestników rynku jako ich platformy informacji wewnętrznych w formularzu rejestracyjnym;
- b) być nominowane przez krajowe organy regulacyjne, w osobnym komunikacie do Agencji jako przyjęte praktyki rynkowe opisane w wytycznych ACER i platform przejrzystości, które nie zgłaszają informacji poufnych.



2. **Platformy Europejskie** zawierają dwustronne umowy z Agencją w celu zapewnienia, że transparentne informacje są udostępnione Agencji zapewniając niezawodność działania.

3. **Platformy do publikacji transparentnych danych** indywidualnych niezagregowanych, będą zarejestrowane na podstawie dokumentu Agencji „Techniczne warunki dla RRM i RIS”, udostępnianego przez Zespół Danych Rynkowych w Departamencie Monitorowania Rynku Agencji. Należy również pamiętać że Agencja będzie prosiła o podpisanie umowy o zachowaniu poufności przed udzieleniem dostępu do kopii specyfikacji technicznej dokumentu. Instytucje rozważające ubieganie się o status RIS są zachęcane do przeglądu specyfikacji przed złożeniem formularza zgłoszeniowego. Platformy RIS muszą dostarczać Agencji uregulowane informacje zgłaszane w imieniu uczestników rynku.



Bieżące zobowiązania i wymogi powiadamiania

- ❖ **Wymagania które muszą być spełniane cały czas.** Platforma RIS musi, przez cały czas, spełniać wymagania wobec Regulowanych Serwisów Informacyjnych.
- ❖ **Raport roczny.** Platformy RIS są zobowiązane do składania do Agencji raportów rocznych, potwierdzających, że spełniały wszystkie wymagane kryteria w ciągu ostatnich 12 miesięcy.
- ❖ **Powiadomienia.** Platformy RIS muszą powiadamiać swoich użytkowników oraz Agencję niezwłocznie w przypadku zakłócenia swojej działalności. Platformy RIS są zobowiązane dostarczyć Agencji dane kontaktowe do właściwych pracowników w celu prawidłowego wypełniania przez Agencję obowiązków. Platformy RIS muszą przekazywać niezwłocznie Agencji wszelkie informacje, które Agencja może potrzebować do wykonywania swoich funkcji.

ACER – wymagania dla RIS

Platformy RIS, które dowiedzą się o jakimkolwiek naruszeniu środków bezpieczeństwa muszą:

- Niezwłocznie powiadomić Agencję o tym naruszeniu;
- Jak najszybciej złożyć Agencji szczegółowe sprawozdanie z tych naruszeń oraz o wszelkich krokach podjętych w celu skorygowania tego naruszenia.

Ewidencjonowanie danych

Platforma RIS musi posiadać skuteczne środki dla wykonywania oraz utrzymania, na 7 lat, chyba że obowiązują inne odpowiednie przepisy prawa krajowego lub międzynarodowego, adekwatnych rejestrów dla wszystkich spraw dotyczących przetwarzania danych, zgodnie z Art. 8(2) REMIT.

Registered Reporting Mechanism (RRM) – Zarejestrowany Mechanizm Raportowania

Zarejestrowany Mechanizm Raportowania (RRM) oznacza podmiot zarejestrowany przez ACER na świadczenie usług raportowania danych dotyczących transakcji, w tym zleceń, zgodnie z Art. 8(1) w imieniu uczestników rynku i zgodnie z kryteriami Agencji.

Na podstawie wytycznych ACER (*Guidelines for the registration of RRM and RIS*) a także zgodnie z Art.12 REMIT, Agencja (ACER) musi zapewnić poufność informacji otrzymanych na mocy Art. 4(2) oraz Art. 8 i 10. Agencja podejmuje wszelkie niezbędne środki w celu zapobiegania nieuprawnionemu wykorzystywaniu i nieautoryzowanemu dostępowi do informacji przechowywanych w jej systemach, a także określa źródła ryzyka operacyjnego i ogranicza je poprzez opracowanie odpowiednich systemów, mechanizmów kontrolnych oraz procedur.

Proces rejestracji platformy

Proces rejestracji będzie się składał z dwóch etapów.

Po pierwsze Agencja będzie dokonywała przeglądu pisemnego wniosku, jeśli będzie on właściwy to może ona dokonać tymczasowej rejestracji.

Po drugie Agencja będzie dokonywała ostatecznej rejestracji pod warunkiem pomyślnej integracji z technologią Agencji.

Rejestracja jako RRM staje się skuteczna tylko wtedy jeśli Agencja doda dane zarejestrowanego podmiotu jako RRM na oficjalnej stronie internetowej ACER.



Wymogi ACER wobec RRM

Podmioty, które chcą ubiegać się o status RRM muszą spełniać szereg wymagań między innymi są to: **wymagania techniczne do przekazywania informacji, wymagania dotyczące środków bezpieczeństwa dla przekazywanych informacji, w tym zminimalizowania ryzyka uszkodzenia danych lub nieuprawnionego dostępu osób trzecich, czy przecieku tych informacji jeszcze przed ich zgłoszeniem.**

Kolejne wymagania dotyczą utrzymania odpowiednich zasobów, w aby w przypadkach jakichkolwiek oczywistych błędów lub przeoczeń czy też braków informacji, zainicjować ponowne przekazanie tych informacji w prawidłowej formie lub ich uzupełnienia, tak aby zapewnić zarówno wysoki poziom wiarygodności i prawidłowości tych danych, a co za tym idzie niezawodnej pracy Agencji ACER.

Jednym z istotnych wymagań jest także stworzenie planu awaryjnego w celu zapewnienia niezawodnego, ciągłego dostępu do platformy.

Wymogi ACER wobec RRM

Agencja zarejestruje dany podmiot jako RRM tylko i wyłącznie wtedy, gdy będzie miała pewność, że ma on przygotowane odpowiednie strategie i rozwiązania dla zgłaszania informacji wymaganych zgodnie z Art. 8 Rozporządzenia REMIT tak szybko, jak to możliwe lecz nie później niż do końca następnego dnia roboczego. Podmioty, które będą się ubiegały o status RRM muszą też zagwarantować poufność, integralność oraz ochronę informacji, które będą otrzymywały od uczestników rynku, a następnie przekazywały je do Agencji. Ta sama zasada musi być zastosowana w przypadku przechowywania lub obróbki tych danych w systemie danego podmiotu RRM.



Wymogi ACER wobec RRM

Podmiot o statusie RRM musi obowiązkowo udostępniać Agencji informacje zgłaszane w imieniu uczestników rynku, a także przedstawić informację, iż dani uczestnicy rynku zgadzają się korzystać z jego usług (informuje o tym ACER co najmniej raz w roku).

Podmiot RRM musi posiadać odpowiednie systemy i mechanizmy kontroli dla zbieranych i przekazywanych informacji – bezpieczeństwo, nadzór a także zapobieganie niewłaściwemu wykorzystaniu tych informacji. RRM musi również zgłaszać Agencji te informacje w standardowym formacie określonym w standardach technicznych Agencji do raportowania danych na temat transakcji, w tym zleceń.



Wymogi ACER wobec RRM

- ❖ **Wymagania które muszą być spełniane cały czas.** Podmioty RRM muszą, przez cały czas, spełniać wymagania wobec Zarejestrowanych Mechanizmów Raportowania.
- ❖ **Raport roczny.** RRM są zobowiązane do składania do Agencji raportów rocznych, potwierdzających, że spełniały wszystkie wymagane kryteria w ciągu ostatnich 12 miesięcy.
- ❖ **Powiadomienia.** RRM muszą powiadamiać niezwłocznie swoich użytkowników oraz Agencję w przypadku zakłócenia swojej działalności (nie później niż w ciągu 5 dni roboczych należy złożyć wyjaśnienia odnośnie tych przyczyn oraz podjętych kroków w celu ich zapobiegania). RRM są również zobowiązane dostarczyć Agencji dane kontaktowe do właściwych pracowników w celu prawidłowego wypełniania przez Agencję obowiązków. RRM muszą przekazywać niezwłocznie Agencji wszelkie informacje, które Agencja może potrzebować do wykonywania swoich funkcji.



Wymogi ACER wobec RRM

RRM, w przypadku jakichkolwiek naruszeń środków bezpieczeństwa muszą:

- Niezwłocznie powiadomić Agencję o tym naruszeniu;
- Jak najszybciej dać Agencji szczegółowe sprawozdanie z tych naruszeń oraz o wszelkich krokach podjętych w celu skorygowania tego naruszenia.

Ewidencjonowanie dokumentacji

Podmiot RRM musi posiadać skuteczne środki dla wykonywania oraz utrzymania, na 7 lat, chyba że obowiązują inne odpowiednie przepisy prawa krajowego lub międzynarodowego, adekwatnych rejestrów dla wszystkich spraw dotyczących przetwarzania danych, zgodnie z Artykułem 8(1) Rozporządzenia REMIT.



TGE SA jako platforma RIS oraz RRM

Towarowa Giełda Energii rozpoczęła ścisłą współpracę z Agencją ACER. Powstały grupy robocze oraz programy pilotażowe, których celem jest przygotowanie końcowych wytycznych dotyczących zarówno RIS jak i RRM, a także samego systemu do raportowania danych transakcyjnych (ARIS). TGE SA będzie się ubiegać o uzyskanie obu tych uprawnień – zarówno rejestracji jako RIS jak i RRM.

Na dzień dzisiejszy brak jest końcowych wytycznych ACER (prawdopodobny termin ich publikacji to początek IV kwartału tego roku).

Towarowa Giełda Energii wychodząc naprzeciw zapotrzebowaniu rynkowemu a także wstępnym wytycznym ACER, utworzyła omówioną wcześniej Giełdową Platformę Informacyjną, gdzie na bieżąco staramy się ukazywać stan rynku energii elektrycznej. Część tej platformy może zostać wydzielona już jako docelowo dedykowana do raportowania – RIS.



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.

Grupa Kapitałowa GPW

JAN NOWORYTA, DYREKTOR BIURA GPI/REMIT – JAN.NOWORYTA@TGE.PL

PIOTR KRAWCZAK, DYREKTOR BIURA NADZORU RYNKU – PIOTR.KRAWCZAK@TGE.PL

KATARZYNA SZWARC, DYREKTOR BIURA COMPLIANCE – KATARZYNA.SZWARC@TGE.PL