



REMIT 2.0. GIIP w kontekście obowiązku informacyjnego

Katarzyna Golczyk
GAZ-SYSTEM S.A.

Warszawa, 18 czerwca 2024 r.

REMIT 2.0.



REMIT 2.0.



Rozporządzenie
Parlamentu
Europejskiego i Rady
(UE) nr 1227/2011 z
dnia 25 października
2011 r. w sprawie
integralności i
przejrzystości
hurtowego rynku energii

REMIT 1.0. (1227/2011) (RW 1348/2014)

- integralność i przejrzystość rynku dla sprawnego funkcjonowania rynków energii oraz budowania zaufania uczestników rynku i konsumentów końcowych
- ramy prawne na potrzeby monitorowania hurtowych rynków energii
- obrót energią monitorowany na poziomie UE w celu wykrywania nadużyć
- wykrywanie i zapobieganie manipulacjom na rynku

REMIT 2.0. (2024/1106)

- dostosowanie zakresu REMIT do aktualnej i zmieniającej się dynamiki rynku (handel algorytmiczny, raportowanie nowych danych (np. księgi zleceń, ekspozycje, wodór)
- usprawnienie procesu gromadzenia i ujawniania informacji wewnętrznych oraz przejrzystość rynku (zmiany definicji kluczowych pojęć, IIP, RRM, dostosowanie do regulacji finansowych)
- wzmocnienie nadzoru i wymiana danych między regulatorami (nowe zadania ACER)
- przejrzystość rynku LNG (szacowanie ceny LNG oraz benchmark)

REMIT 2.0.

- 1 Organised Market Place (**GSA Platform**)
- 2 Persons professionally arranging or executing transactions (**PPAET**)
- 3 Inside Information Platforms (**GIIP**)
- 4 Uprawnienia Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (**kontrole**)

REMIT 2.0.

Organised Market Place

- zmiana definicji OMP (art. 2)
- raportowanie wszystkich danych dla transakcji organizowanych na OMP (art.8)
- przekazywanie na życzenie ACER informacji dotyczących arkusza zleceń

REMIT 2.0.



**Persons
professionally
arranging or
executing
transactions**

- PPAET (art. 15)

PPAT - osoba zawodowo pośrednicząca w zawieraniu transakcji PESOH

PPET – osoby zawodowo realizujące transakcje PESOH oraz instrumentów finansowych (łącznie)

- manipulacja - **zmiana** lub **wycofanie** zlecenia lub wszelkie **inne zachowania** dotyczące PESOH
- monitoring obowiązku publikowania informacji wewnętrznej przez uczestników rynku
- Suspicious Transaction and Order Report

REMIT 2.0.



**Inside
Information
Platform**

- autoryzacja /odebranie uprawnień (art. 4 a)
- REMIT fees dla IIP
- utrzymanie ciągłości operacyjnej
- eliminacja konfliktu interesów
- zapewnienie pełnej, prawidłowej i terminowej oceny UMM przez opinię publiczną

REMIT 2.0.

Kontrole ACER

- prowadzenie postępowań dotyczących naruszeń REMIT (cross-border/2MP; art. 3, art. 4, art. 5, art. 8, art. 15)
- kontrole na miejscu z dostępem do danych (art. 13a)
- wniosek o udzielenie informacji (art. 13b)
- okresowe kary pieniężne (art. 13g)
- prawo do przyjmowania oświadczeń (art. 13c)
- wymiana danych pomiędzy urzędami (art.10)



GIIP w kontekście obowiązku informacyjnego REMIT 2.0.

Budowanie konkurencyjnego rynku gazu ziemnego i energii elektrycznej



Wpływ transparentności na rynek gazu ziemnego i energii elektrycznej



1 Standaryzacja publikacji danych



- ENTSOE Transparency Platform
- ENTSO-E Transparency Platform
- GIE Energy Transparency:
 - ✓ AGSI - Storage Transparency Platform
 - ✓ ALSI - LNG Transparency Platform

2 Wspieranie procesów biznesowych



- Platformy rezerwacji przepustowości
- Platformy brokerskie dla energii
- Giełdy energii

3 Prowadzenie rejestrów i repozytoriów danych



- Centralne i Lokalne Biura Kodów EIC
- Rejestracja uczestników rynku (CEREMP)
- Zbieranie danych o uczestnikach rynku (ARIS)

4 Ujawnianie informacji REMIT



- Platformy do publikacji informacji wewnętrznej (Inside Information Platform np. GIIP)
- Zgłaszanie naruszeń

GIIP w kontekście obowiązku informacyjnego REMIT 2.0.



- obowiązek prawny publikacji informacji wewnętrznej na Inside Information Platform

- zmiany w schemacie UMM dla gazu, energii elektrycznej oraz innych informacji

GIIP w kontekście obowiązku informacyjnego REMIT 2.0.



- rozszerzenie definicji informacji o szczegółowym charakterze (wprowadzenie tzw. etapów pośrednich)

- zmiany w zakazie wykorzystania informacji wewnętrznej (art.3) –

wykorzystanie informacji wewnętrznej w formie anulowania lub zmiany zlecenia dotyczącego produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym, którego informacja ta dotyczy, w przypadku gdy zlecenie złożono przed wejściem danej osoby w posiadanie informacji wewnętrznej

Planowane prace legislacyjne

2024

publiczne konsultacje/
**rozporządzenie
implementacyjne (IA)**
komunikacja z rynkiem/**nowy
akt delegacyjny dla RRM
oraz IIP (DA)**
rewizja **REMIT FEE**
aktualizacja **REMIT Guidance**
aktualizacja **Notification
Platform** (PPAET, STOR,
kontrakty wodorowe i
magazynowe)

2025

wydanie **IA/ wdrożenie**
wydanie **DA** dla RRM
oraz IIPs/**wdrożenie**
komunikacja ACER z
rynkiem/ **nowy akt
delegacyjny dla
informacji wewnętrznej**
raport KE/ **sankcje
karne**

2026

obowiązki **IA oraz DA
dla RRM oraz IIP**
wydanie **DA dla
informacji wewnętrznej**
spotkania z ACER
w ramach cyklicznych
**warsztatów i spotkań
bilateralnych**

Dziękuję za uwagę.

katarzyna.golczyk@gaz-system.pl



Zastrzeżenie

Niniejsza prezentacja została przygotowana na potrzeby webinarium, które odbyło się 18 czerwca 2024 r. w ramach cyklu „GAZ-SYSTEM DLA KLIENTÓW – PRAKTYCZNE WEBINARIA 2024”.

Prezentacja ma charakter informacyjny, a GAZ-SYSTEM S.A. dokłada wszelkich starań, aby prezentowane w niej informacje były kompletne i aktualne. Klient ponosi odpowiedzialność za wszelkie szkody majątkowe lub niemajątkowe wynikające z zastosowania lub niezastosowania jakichkolwiek przedstawionych informacji i nie będzie dochodził z tego tytułu żadnych roszczeń od GAZ-SYSTEM S.A. Niektóre fragmenty lub cała prezentacja mogą zostać poszerzone, zmienione lub częściowo bądź w całości usunięte przez GAZ-SYSTEM S.A. bez uprzedniego powiadomienia.

