



Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Wdrażanie Wytycznych dotyczących alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (CACM) – Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222

Spotkanie z uczestnikami rynku

DM

Konstancin-Jeziorna | 08 lutego 2018 r.





Agenda

- 1. Cel Wytycznych**
- 2. Zakres przedmiotowy Wytycznych**
- 3. Zakres podmiotowy Wytycznych**
- 4. Harmonogram wdrażania Wytycznych**
- 5. Status działań wynikających z Wytycznych CACM**





Cele Wytycznych CACM

- wspieranie efektywnej konkurencji w obszarze wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej;
- zapewnienie optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej;
- zapewnienie bezpieczeństwa pracy systemu;
- optymalizacja wyznaczania i alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych;
- zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, ACER, organów regulacyjnych i uczestników rynku;
- zapewnienie i zwiększenie przejrzystości i wiarygodności informacji;
- przyczynianie się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE;
- uwzględnienie konieczności zapewnienia sprawiedliwego i uporządkowanego rynku oraz sprawiedliwego i prawidłowego kształtowania cen;
- stworzenie równych warunków działania dla NEMO;
- zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do transgranicznych zdolności przesyłowych.





Zakres przedmiotowy Wytycznych CACM

Szczegółowe wytyczne dotyczące alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi na rynkach dnia następnego i dnia bieżącego

- Wyznaczenie i zadania NEMO (Art. 4 – 7)
- Zadania OSP związane z market coupling (Art. 8 – 13)
- Zasady wyznaczania transgranicznych zdolności przesyłowych między obszarami rynkowymi (Art. 14 – 15, 20 – 31)
- Zasady tworzenia wspólnego modelu sieci (Art. 16 – 19)
- Zasady przeglądu konfiguracji obszarów rynkowych (Art. 32 – 34)
- Proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego (Art. 35 – 50)
- Proces jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (Art. 51 – 67)
- Rozliczanie jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego (Art. 68 – 80)
- Monitorowanie, przepisy końcowe (Art. 81 – 84)





Zakres podmiotowy Wytycznych CACM

Wytyczne nakładają obowiązki głównie na:

- **Wszystkich OSP (co w praktyce oznacza ENTSO-E)**
- **OSP z poszczególnych regionów (CCR)**
- **Poszczególnych OSP**
- **Poszczególnych NEMO**
- **OSP wspólnie z NEMO**
- **Organy Regulacyjne**





Harmonogram wdrażania Wytycznych CACM

- **Wytyczne CACM zostały uchwalone 24.07.2015 r., a opublikowane w Dzienniku Urzędowym UE 25.07.2015 r.**

(<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/ALL/?uri=CELEX%3A32015R1222>)

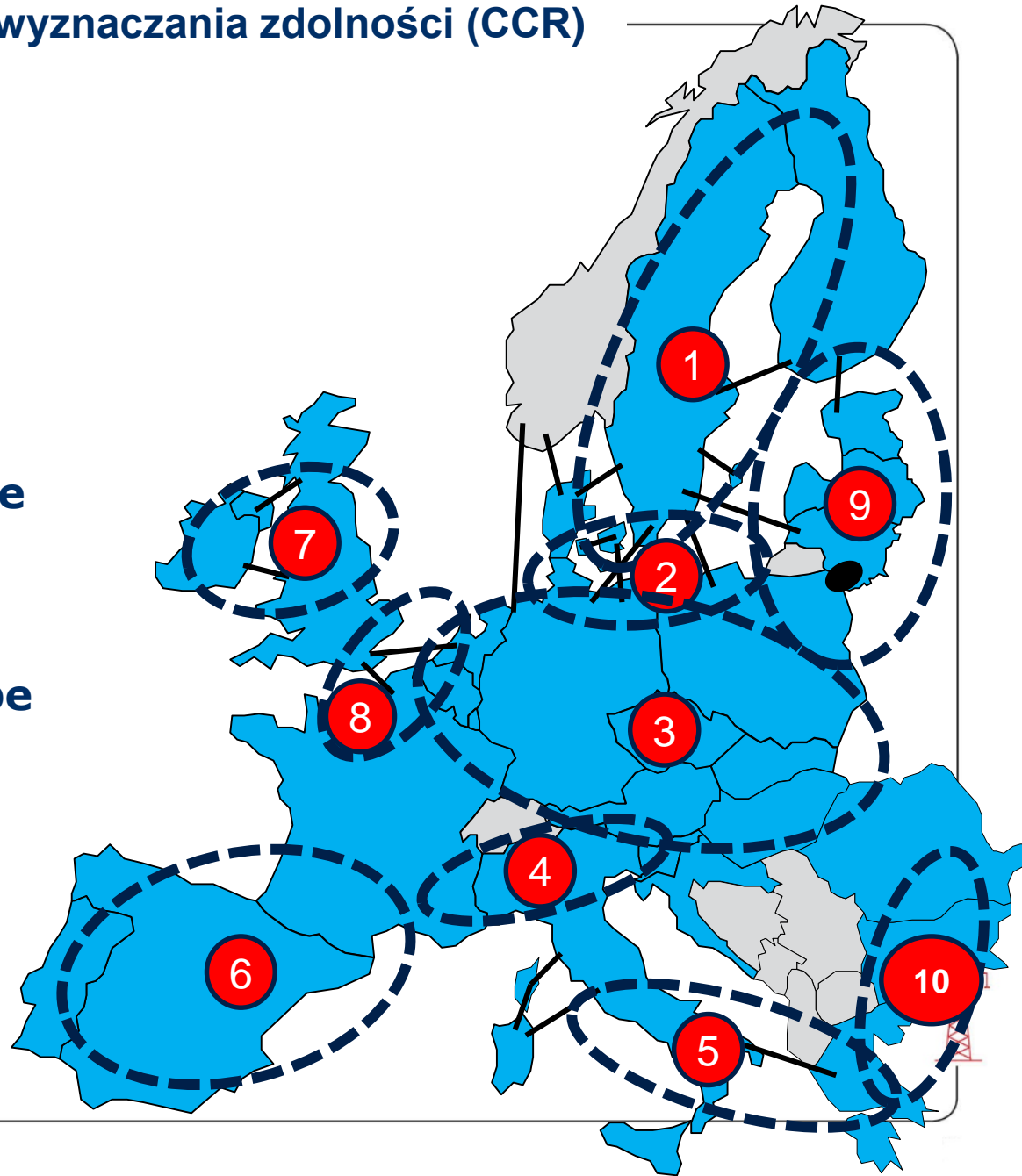
- **Data wejścia w życie (data publikacji + 20 dni): 14.08.2015 r. (Art. 84)**
- **Obecnie trwa proces opracowywania, konsultowania i zatwierdzania poszczególnych metod wymaganych przez Wytyczne zgodnie z harmonogramem wymaganym przez Wytyczne.**
- **Wiele zadań realizowanych jest na poziomie Regionów Wyznacznia zdolności przesyłowych (Capacity Calculation Regions – CCR)**





Regiony wyznaczania zdolności (CCR)

1. Nordic
2. Hansa
3. Core
4. Italy North
5. Greece Italy
6. South West Europe
7. Ireland & UK
8. Channel
9. Baltic
10. South East Europe





Realizacja postanowień CAM

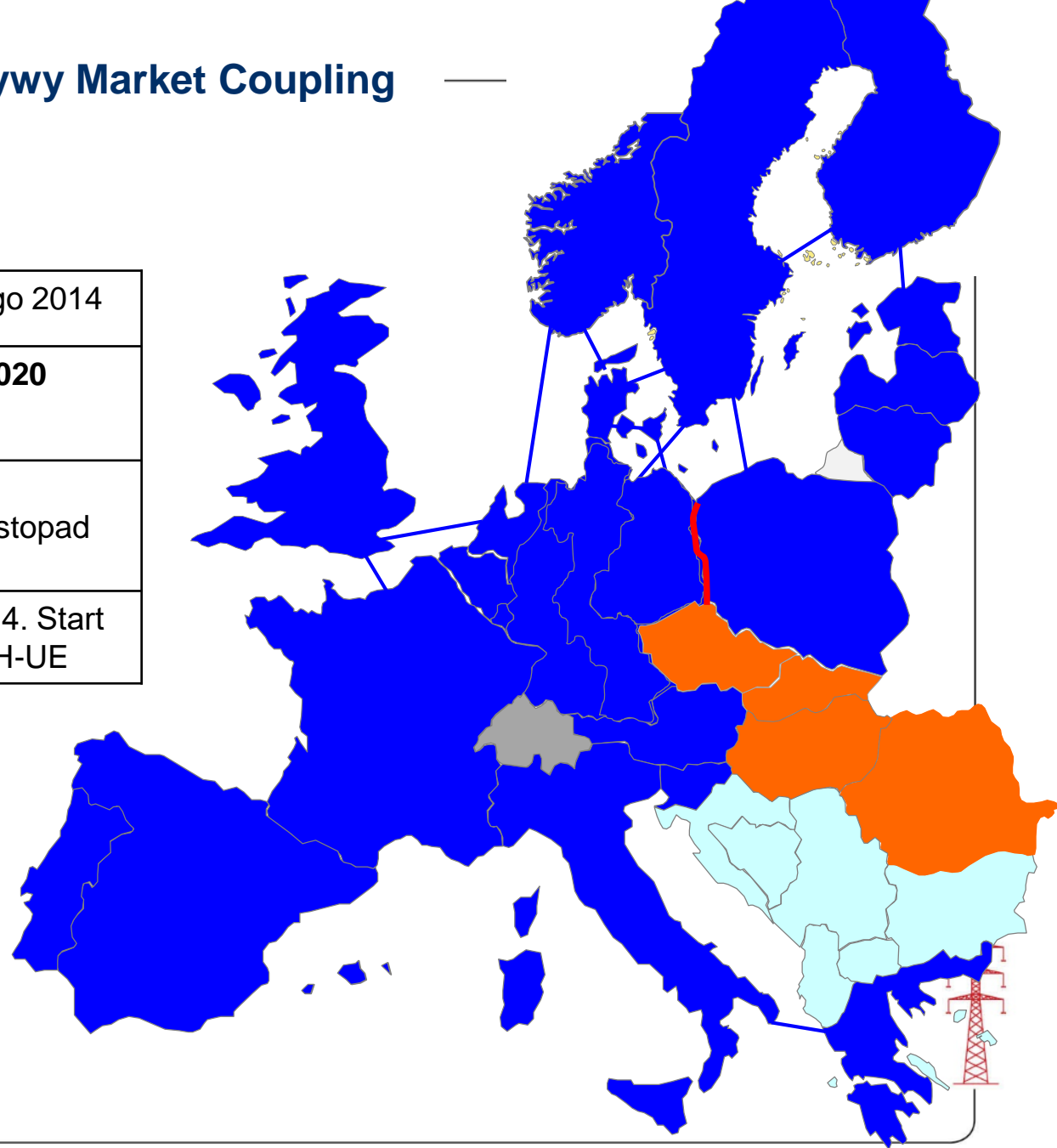
- **Jednolity rynek dnia następnego dla całej Europy**
 - Jeden punkt obliczeniowy dla całej UE
 - Jednoczesna alokacja zdolności przesyłowych i handel energią
 - Maksymalizacja nadwyżki ekonomicznej z wymiany energii
 - Łączenie rynków - **Market Coupling**
 - Duża część UE objęta rynkiem MRC (Multi Regional Coupling)
- **Wdrożenie Flow-Based Market Coupling (FBA) w Europie kontynentalnej**
 - FBA działa w Europie zachodniej (CWE)
 - Trwają prace nad objęciem FBA całego regionu CORE
 - Projekt zakłada koordynację na wszystkich granicach CORE, w tym DE-AT
 - Planowane uruchomienie: druga poł. 2019 r.
- **Uruchomienie europejskiego rynku intra-day**
 - XBID ma zostać uruchomiony w pierwszym kwartale 2018
 - Alokacja w trybie handlu ciągłego (początkowo ATC, perspektywicznie FBA)
 - Polska pracuje obecnie nad utworzeniem tzw. Local Implementation Project (LIP) dla LitPol i SwePol, Planowane **uruchomienie**: 2019
w dalszej kolejności planowane jest wdrożenie LIP dla połączeń synchronicznych





Inicjatywy Market Coupling

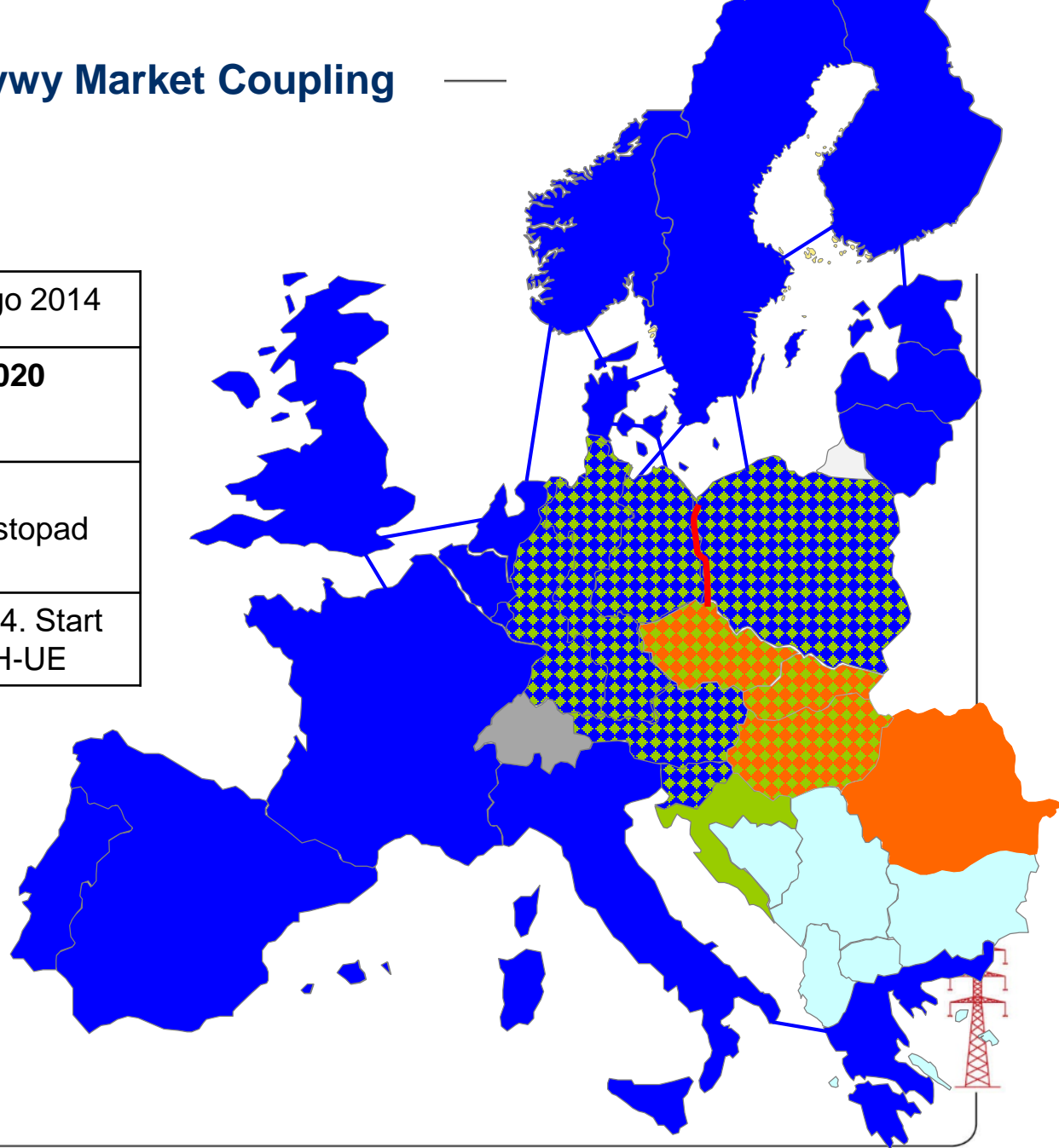
MRC	Market Copuling od lutego 2014
CEE/ CORE	Planowany start: 2019/2020
4M	Tymczasowe połączenie CZ+SK+HU+RO. Start listopad 2014
Szwajcaria	Gotowość w grudniu 2014. Start zależny od uzgodnień CH-UE





Inicjatywy Market Coupling

MRC	Market Coupling od lutego 2014
CEE/ CORE	Planowany start: 2019/2020
4M	Tymczasowe połączenie CZ+SK+HU+RO. Start listopad 2014
Szwajcaria	Gotowość w grudniu 2014. Start zależny od uzgodnień CH-UE





Podmioty i ich zadania

- **Wyznaczeni operatorzy rynku (NEMO)**
 - Prowadzenie rynku lokalnego
 - Zbieranie ofert od uczestników rynku i przekazywanie do MCO
 - Publikacja wyników łączenia rynków
 - Rozliczenia z uczestnikami rynku
- **Operator łączenia rynków (MCO)**
 - Prowadzenie mechanizmu łączenia rynków (market coupling)
 - Funkcja pełniona przez NEMO
- **Operatorzy systemów przesyłowych (TSOs)**
 - Tworzenie modelu sieci
 - Wyznaczanie zdolności przesyłowych
 - Poprzez podmioty odpowiedzialny za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych (Coordinated Capacity Calculators) w ramach CCR
 - Weryfikacja wyników rynku
 - Przesył Energii Elektrycznej (w tym redispatching)





Status działań wynikających z Wytycznych CACM

Działania pan-europejskie :

- CCR (*Capacity Calculation Regions*)
- GLDPM (*Generation and Load data Provision Methodology*)
- CGM (*Common Grid Model*)
- CID (*Congestion Income Distribution*)
- Scheduled Exchanges (DA/ID)
- DAFD (*Day Ahead Firmness Deadline*)
- IDCZGOCT (*Intra Day Cross Zonal Gate Opening and Closing Time*)
- ID Capacity Pricing
- Monitorowanie wdrożenia CACM
- Współpraca z NEMO
- Complementary Regional Auctions

Działania regionalne (CCR):

- Capacity Calculation Methodology (DA, ID)
- Coordinated Capacity Calculator
- Redispatching Methodology
- Cost-Sharing of Redispatching
- Fallback (CORE) / Fallback
- Shipping

Działania indywidualne TSO:

- Multi-NEMO arrangements
- Podział kosztów NEMO i OSP (NRA)

Zadanie wykonane (jest akceptacja Regulatorów/ACER)
Zadanie przygotowane (przekazane Regulatorom do akceptacji)
Zadanie w trakcie zatwierdzania przez Regulatorów
Zadanie w trakcie konsultacji publicznych
Regulatorzy zażądali zmian
Zadanie w trakcie realizacji
Zadanie jeszcze nie rozpoczęte





Najważniejsze obowiązki pan-europejskie

CACM : key implementation activities

2017

2018

S O N D J F M A M J J A S O N D

- Bidding zone study (formalised CACM deliverable)
- Technical report on bidding zones covering entire Europe (recurring CACM task)
- ENTSO-E reports on DA and ID progress (recurring task)
- TSOs-NEMOs joint tasks
- Capacity calculation methodology (per CCR)
- Redispatching and countertrading methodology (per CCR)

- ENTSO-E activity
- Consultation
- Scoping
- Drafting
- Acer Opinion
- ENTSO-E decision/ Deadline
- Project start
- Call launch
- Publication
- Workshop





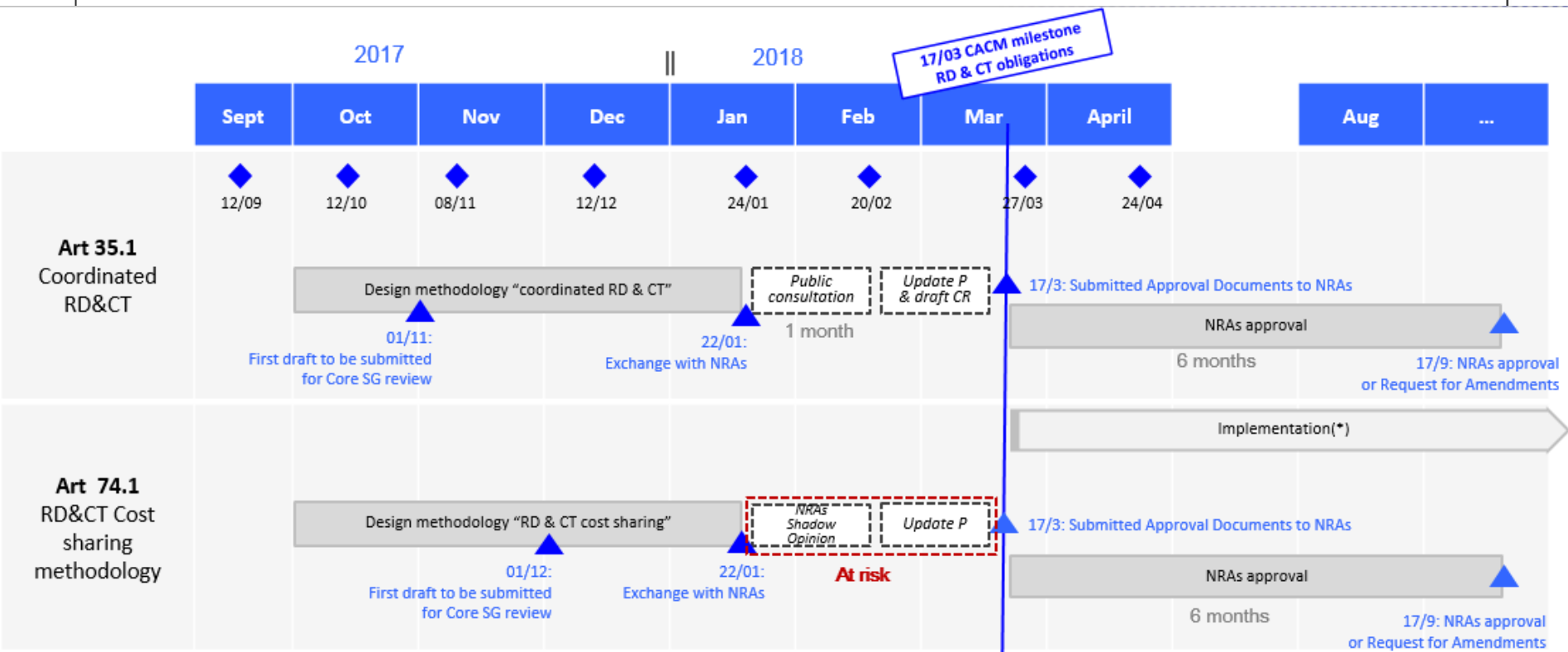
Najważniejsze obowiązki wspólne OSP w CCR

		Art.	Obowiązek CCR	Termin	Stan
CACM	Rynek dnia następnego DA	20.2	<ul style="list-style-type: none"> Wspólna metoda skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dla dnia następnego 	Wrzesień 2017	Trwają testy. Wstępny raport dostarczony do NRAs (21.02)
		27.2	<ul style="list-style-type: none"> Ustanowienie podmiotu odpowiedzialnego za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych (Coordinated Capacity Calculator – CCC) 	Lipiec 2018	
	Rynek dnia bieżącego ID	20.2	<ul style="list-style-type: none"> Wspólna metoda skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dla dnia bieżącego 	Wrzesień 2017	Trwają testy. Wstępny raport dostarczony do NRAs (21.02)
		27.2	<ul style="list-style-type: none"> Ustanowienie podmiotu odpowiedzialnego za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych (Coordinated Capacity Calculator – CCC) 	Lipiec 2018	
	Redispatching & Countertrading	35.1	<ul style="list-style-type: none"> Propozycja wspólnej metody skoordynowanego redispatchingu i countertradingu (RD & CT) 	17 Marca 2018	Wstępna propozycja w konsultacjach publicznych
		74.1	<ul style="list-style-type: none"> Propozycja wspólnej metody podziału kosztów RD&CT 	17 Marca 2018	Gotowa propozycja
		74.7	<ul style="list-style-type: none"> Harmonizacja pomiędzy regionami (CCR) metod podziału kosztów RD&CT 	Grudzień 2018	
		35.3	<ul style="list-style-type: none"> Opracowanie raportu w sprawie oceny koordynacji i harmonizacji mechanizmów skoordynowanego RD&CT 	Marzec 2019	
	Ogólne	44	<ul style="list-style-type: none"> Procedury rezerwowe dla DA FB MC 	Maj 2017	Propozycja uzupełniona zgodnie z prośbą NRAs
		80.4	<ul style="list-style-type: none"> Propozycja podziału kosztów regionalnych wynikających z działań wszystkich NEMO i OSP współpracujących w danym regionie 	2017	





Najważniejsze obowiązki wspólne OSP w CCR Core





Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Wytycznych CACM

- **Udział w konsultacjach organizowanych przez OSP, organy regulacyjne i NEMO, w celu przedłożenia potrzeb uczestników rynku;**
- **Zawarcie z NEMO umowy o poufności;**
- **Współpraca z OSP w zakresie wyznaczania zdolności przesyłowych;**
- **Ponoszenie kosztów związanych z dostarczaniem danych do budowy wspólnego modelu sieci;**
- **Dostarczanie dla ENTSO-E informacji na potrzeby monitorowania wdrażania jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego;**
- **Udostępnianie OSP uczestniczącym w przeglądzie obszaru rynkowego informacji w celu umożliwienia im oceny konfiguracji obszarów rynkowych;**
- **Składanie zleceń do NEMO przed czasem zamknięcia bramki**





Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Dziękuję za uwagę

