



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

DRR.WRE.7128.3.2017.JPa2

Warszawa, dnia 14 czerwca 2017 r.

W P Ł Y N Ę Ł O
L.dz. <u>6E/665/17</u>
2017 -06- 2 8
Skierowano
Podpis <u>D. Bando</u>

DECYZJA

Na podstawie art. 9 ust. 5, ust. 6 lit. a i ust. 12 w związku z ust. 10 oraz w związku z art. 7 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25 lipca 2015, s. 24) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
Towarowej Giełdy Energii S.A.
z siedzibą w Warszawie, ul. Poleczki 23,

zawartym w piśmie z dnia 14 kwietnia 2016 r., znak: GEW/021/16, w sprawie zatwierdzenia planu dotyczącego wspólnego pełnienia funkcji operatora łączenia rynków zgodnie z art. 7 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (dalej jako: „rozporządzenie CACM”), uzupełnionego pismem z dnia 6 lipca 2016 r., znak: GEW/099/16, z dnia 12 grudnia 2016 r., znak: GEW/142/16, z dnia 7 lutego 2017 r., znak: GEW/116/17, z dnia 14 kwietnia 2017 r., znak: GEW/215/17 oraz z dnia 8 maja 2017 r., znak: GEW/232/17,

postanawiam

zatwierdzić plan dotyczący wspólnego pełnienia funkcji operatora łączenia rynków zgodnie z art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM określony w dokumencie przygotowanym przez wszystkich wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO”), zatytułowanym „Proponowany przez wszystkich NEMO plan MCO” (tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 14 kwietnia 2016 r., znak: GEW/021/16, Towarowa Giełda Energii S.A. z siedzibą w Warszawie (dalej jako: „TGE SA”) wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z wnioskiem o zatwierdzenie planu dotyczącego wspólnego pełnienia funkcji operatora łączenia rynków zgodnie z art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM określonego w dokumencie zatytułowanym „Proponowany przez wszystkich NEMO plan MCO” (dalej jako: „plan MCO”).



Oryginał powyższego dokumentu, zatytułowany: „All NEMO's proposal for the MCO Plan”, został opracowany przez wszystkich NEMO w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Pismem z dnia 14 października 2016 r., znak: DRR-7128-7(8)/2016/MH, Prezes URE wezwał TGE SA do uwzględnienia zmian przedłożonego planu MCO w zakresie: struktury zarządzania, ram czasowych realizacji, oceny wpływu, dostępu do danych, ustaleń dotyczących więcej niż jednego NEMO, zwrotu kosztów, kosztów historycznych, daty początkowej kategoryzacji kosztów i ich podziału na podstawie rozporządzenia CACM, języka, projektów umów, opisu istniejących projektów i definicji, odpowiedzialności NEMO w odniesieniu do funkcji operatora łączenia rynków oraz zapewnienia braku dyskryminacji między NEMO.

Zmieniony plan MCO został przesłany pismem z dnia 20 grudnia 2016 r., znak: GEW/142/16. Po dokonanej analizie przedmiotowego planu Prezes URE uznał, że plan ten nie spełnia wszystkich wymagań określonych w wezwaniu. W związku z tym ponownie wezwał TGE SA do zmiany planu MCO (pismo z dnia 13 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.3.2017.JPa2).

Plan MCO uwzględniający wszystkie wymagania został przesłany pismem z dnia 8 maja 2017 r., znak: GEW/232/17.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 7 ust. 2 rozporządzenia CACM, NEMO pełnią funkcje operatorów łączenia rynków wspólnie z innymi NEMO. Funkcje te obejmują:

- a) opracowanie i utrzymywanie algorytmów, systemów i procedur w odniesieniu do jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego zgodnie z art. 36 i 51;
- b) przetwarzanie danych wejściowych dotyczących transgranicznych zdolności przesyłowych i ograniczeń alokacji pochodzących od podmiotów odpowiedzialnych za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych zgodnie z art. 46 i 58;
- c) wykonywanie algorytmów łączenia cen i handlu ciągłego zgodnie z art. 48 i 60;
- d) weryfikację i przesyłanie NEMO wyników jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego zgodnie z art. 48 i 60.

Natomiast stosownie do art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM w terminie ośmiu miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszyscy NEMO przedkładają wszystkim organom regulacyjnym i Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki plan, w którym określają sposób wspólnego ustanowienia i pełnienia funkcji operatora łączenia rynków określonych w art. 7 ust. 2, w tym niezbędne projekty umów między NEMO i z podmiotami trzecimi. Plan ten obejmuje szczegółowy opis i proponowane ramy czasowe realizacji, które nie mogą być dłuższe niż 12 miesięcy, oraz opis przewidywanego wpływu warunków lub metod na ustanowienie i pełnienie funkcji operatora łączenia rynków określonych w art. 7 ust. 2 rozporządzenia.

Z kolei na podstawie art. 9 ust. 5 rozporządzenia CACM każdy organ regulacyjny zatwierdza warunki lub metody stosowane do wyznaczania lub określenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowane przez OSP i NEMO. Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych w art. 9 ust. 6, 7 i 8.

Jednocześnie w myśl art. 9 ust. 6 lit. a rozporządzenia CACM wnioski dotyczące poniższych warunków lub metod podlegają zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne plan



dotyczący wspólnego pełnienia funkcji operatora łączenia rynków zgodnie z art. 7 ust. 3 tego rozporządzenia.

Natomiast zgodnie z art. 9 ust. 12 w zw. z ust. 10 rozporządzenia CACM w przypadku, gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się ze sobą, ściśle ze sobą współpracują i prowadzą wspólną koordynację w celu osiągnięcia porozumienia, czy poprawiona propozycja metody tworzenia CGM spełnia wymogi rozporządzenia CACM i jako taka może zostać zatwierdzona przez wszystkie organy regulacyjne.

Mając na względzie treść art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM wszyscy NEMO wyznaczeni przez krajowe organy regulacyjne Państw Członkowskich UE opracowali plan MCO, a następnie przedłożyli ten plan wszystkim organom regulacyjnym. Wszystkie organy regulacyjne otrzymały plan MCO w dniu 15 kwietnia 2016 r.

Zgodnie z art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM krajowe organy regulacyjne powinny zatwierdzić lub zażądać zmiany przedłożonego planu MCO w terminie 6 miesięcy od dnia otrzymania planu. Termin ten upływał w dniu 15 października 2016 r. W dniu 26 września 2016 r. wszystkie organy regulacyjne jednomyślnie podjęły decyzję o konieczności zażądania zmiany przedłożonego planu MCO. W związku z tym każdy krajowy organ regulacyjny wezwał do zmiany planu odpowiednich NEMO.

Zmieniony plan MCO został przedłożony w dniu 22 grudnia 2016 r. Po dokonaniu wnikliwej analizy, wszystkie organy regulacyjne uznały, że przedłożony plan nie uwzględnia wszystkich wymaganych zmian. W dniu 24 stycznia 2017 r. wszystkie organy regulacyjne jednomyślnie uznały, że konieczne jest ponowne wezwanie NEMO do zmiany planu MCO. Także w tym przypadku każdy krajowy organ regulacyjny wezwał do zmiany przedłożonego planu MCO odpowiednich NEMO.

Zmieniony plan został przesłany wszystkim organom regulacyjnym w dniu 26 kwietnia 2017 r.

Efektom wzajemnych konsultacji, ścisłej współpracy i wspólnej koordynacji wszystkich organów regulacyjnych zostało osiągnięte porozumienie, zgodnie z którym przedłożony w dniu 26 kwietnia 2017 r. plan MCO spełnia wymagania określone w rozporządzeniu CACM i powinien zostać zatwierdzony. Porozumienie to zostało osiągnięte poprzez Forum Organów Regulacyjnych (Energy Regulators' Forum), co znalazło swoje odzwierciedlenie w dokumencie z dnia 16 czerwca 2017 r. zatytułowanym „Approval by All Regulatory Authorities Agreed at the Energy Regulators' Forum on the All NEMO's Proposal for The Plan On Joint Preformance Of MCO Functions (MCO Plan)”.

Po zatwierdzeniu planu MCO przez właściwy organ regulacyjny każdy NEMO publikuje ten plan na swojej stronie internetowej zgodnie z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM oraz jest zobowiązany do dochowania terminów wdrożenia tego planu.

W celu uniknięcia wszelkich wątpliwości należy stwierdzić, że zatwierdzenie planu MCO łącznie z jego załącznikami nie powoduje zatwierdzenia umów zawartych pomiędzy NEMO a podmiotami trzecimi.



Mając na względzie powyższe należy uznać, że z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia planu MCO. Ponadto, w przedmiotowej sprawie należy wskazać, że za zatwierdzeniem planu MCO przemawia zarówno interes społeczny, jak i słuszny interes strony. zatem orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: „Proponowany przez wszystkich NEMO plan MCO” z dnia 13 kwietnia 2017 r.
(tłumaczenie na język polski)



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Otrzymuje:

1. Towarowa Giełda Energii S.A.
ul. Poleczki 23 bud H
02-822 Warszawa
2. a/a

Proponowany przez wszystkich NEMO plan MCO

13 kwietnia 2017 r.

Niniejszy dokument został przygotowany i zatwierdzony przez:

BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EPEX SPOT Belgium SA, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energetici S.p.A., HUPX Hungarian Power Exchange Company Limited by Shares, Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A., Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI - Polo Español S.A. (OMIE), Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, OTE A.S., SONI Limited oraz Towarową Giełdę Energii S.A.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

Spis treści

1	WSTĘP.....	4
1.1	Ocena wykonania celów, określonych w artykule 3 Rozporządzenia CACM	5
1.1.1	Uwagi ogólne.....	5
1.1.2	Ocena celu a) Promowanie efektywnej konkurencji w zakresie produkcji, obrotu i dostawy energii elektrycznej.....	7
1.1.3	Ocena celu b) zapewnienie optymalnego użycia infrastruktury przesyłowej, oraz c) zapewnienie bezpieczeństwa operacyjnego.....	7
1.1.4	Ocena celu d) optymalizacja sposobu obliczania i alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych.....	7
1.1.5	Ocena celu e) zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, Agencji, Urzędów Regulacyjnych oraz uczestników rynku.....	7
1.1.6	Ocena Celu f) Zapewnienie i wzmocnienie transparentności oraz wiarygodności informacji.....	8
1.1.7	Ocena Celu g) ułatwienie efektywnego, długotrwałego funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej i sektora energetycznego w Unii	8
1.1.8	Ocena Celu h) Uznanie konieczności sprawiedliwego i skoordynowanego sposobu kształtowania cen	8
1.1.9	Ocena Celu i) Stworzenie równoprawnych warunków dla wszystkich NEMO	8
1.1.10	Ocena celu j) Zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do zdolności przesyłowych	9
2	DEFINICJE.....	9
3	OGÓLNE ZASADY WSPÓŁPRACY NEMO	11
4	KOMITET REPREZENTUJĄCY WSZYSTKICH NEMO	14
4.1	Umowa o Współpracy Wszystkich NEMO (ANCA)	14
4.2	Komitety reprezentujący wszystkich NEMO: zakres ról i obowiązków.....	14
5	OKRES WDROŻENIA	16
5.1	Wdrożenie Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego	16
5.1.1	Przyjęcie rozwiązania PCR jako Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego.....	17
5.1.2	Umowne kamienie milowe dla wdrożenia Funkcji MCO RDN.....	17
5.1.3	Techniczne kamienie milowe dla wprowadzenia Funkcji MCO RDN	18
5.1.4	Kamienie milowe dla lokalnego wdrożenia Funkcji MCO RDN przez NEMO.....	20
5.2	Wdrożenie Funkcji MCO Rynku Dnia Bieżącego.....	20
5.2.1	Wykorzystanie Rozwiązania XBID jako Funkcji MCO RDB	21
5.2.2	Umowne kamienie milowe dla wdrożenia Funkcji MCO RDB	21
5.2.3	Techniczne kamienie milowe dla wprowadzenia Funkcji MCO RDB.....	24

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

5.2.4	Kamienie milowe dla NEMO podczas lokalnego wdrażania Funkcji MCO RDB	26
6	WSPÓŁPRACA W ZAKRESIE DNIA NASTĘPNEGO	26
6.1	Opis Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego.....	26
6.1.1	Korzystanie.....	26
6.1.2	Operacyjne Role NEMO.....	27
6.1.3	Operacyjny ciąg zdarzeń na sesji łączenia Rynków.....	30
6.1.4	Zatwierdzanie wyników sesji łączenia Rynków Dnia Następnego	31
6.2	Systemy Funkcji MCO RDN.....	31
6.2.1	Procedura Kontroli Zmian	31
7	WSPÓŁPRACA NA RYNKU DNIA BIEŻĄCEGO	32
7.1	Realizacja Funkcji MCO Rynku Dnia Bieżącego	32
7.1.1	Realizacja operacji Funkcji MCO RDB	32
7.2	Koncepcja Kojarzenia RDB.....	35
7.2.1	Systemy RDB	36
7.2.2	Procedury RDB.....	37
7.3	Zarządzanie.....	37
7.3.1	Procedura Kontroli Zmian	37
8	SPODZIEWANY WPŁYW METODOLOGII CACM	37
9	ZAŁĄCZNIK 1 – Streszczenie Tymczasowej Umowy o Współpracy NEMO (INCA)	42
10	ZAŁĄCZNIK 2 – Podsumowanie Umów Rynku Dnia Następnego	43
10.1	Streszczenie roboczej wersji Umowy Operacyjnej NEMO RDN	43
10.2	Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usługi Funkcji MCO RDN – dostawcą usługi PMB 47	
10.3	Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDN – dostawcą usługi Algorytmu.....	48
10.4	Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDN – Dostawcą sieci komunikacyjnej	48
11	ZAŁĄCZNIK 3 – Streszczenie Umów RDB.....	50
11.1	Streszczenie wersji roboczej Umowy Operacyjnej NEMO RDB.....	50
11.2	Streszczenie Umowy o Współpracę NEMO–PCA	52
11.3	Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDB – Dostawcą Systemu RDB 53	
11.4	Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDB– Dostawcą sieci komunikacyjnej	54

1 WSTĘP

Zważywszy, iż:

1. Niniejszy dokument stanowi przygotowaną przez wszystkich Nominowanych Operatorów Rynku Energii Elektrycznej ("**NEMO**"), wspólną propozycję planu określającego sposób ustanowienia i pełnienia przez NEMO Funkcji Operatora Łączenia Rynków (MCO) ("**Plan MCO**"), zgodnie z artykułem 7(2) Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 w sprawie alokacji zdolności przesyłowych oraz zarządzania ograniczeniami ("**Rozporządzenie CACM**")
2. Funkcje MCO obejmują opracowywanie i utrzymywanie algorytmów, systemów i procedur w odniesieniu do jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego, przetwarzania danych wejściowych, dotyczących międzystrefowych zdolności przesyłowych oraz ograniczeń w zakresie alokacji dostarczanych przez podmioty odpowiedzialne za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych, korzystanie z algorytmów łączenia cen i handlu ciągłego oraz weryfikację i przysyłanie NEMO wyników jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego ("**Funkcje MCO**").
3. Niniejszy Plan MCO uwzględnia ogólne zasady i cele określone w Rozporządzeniu CACM. Obejmuje on w szczególności wyjaśnienie niezbędnych umów roboczych zawartych przez NEMO ze stronami trzecimi; proponowane ramy czasowe realizacji, które nie mogą przekraczać 12 miesięcy; opis oczekiwanego wpływu Planu MCO na cele Rozporządzenia CACM oraz opis oczekiwanego wpływu warunków lub metod na ustanowienie i pełnienie Funkcji MCO.
4. Przed wejściem w życie Rozporządzenia CACM, giełdy energii elektrycznej zainicjowały dobrowolnie kilka projektów na skalę regionalną, związanych z rozwojem, wdrażaniem i korzystaniem z rozwiązań w zakresie łączenia rynków dnia następnego i bieżącego. Celem tychże projektów była promocja finalizacji i skutecznego funkcjonowania wewnętrznego rynku elektrycznego. Dla skutecznego wdrożenia Planu MCO proponujemy budowanie rozwiązań w zakresie łączenia rynków dnia następnego i bieżącego, w oparciu o istniejące rozwiązania stworzone w ramach tychże dobrowolnych projektów.
5. Niniejszy Plan MCO proponuje NEMO strukturę zarządzania w zakresie wspólnego ustanowienia i pełnienia Funkcji MCO RDN oraz Funkcji MCO RDB, czerpiącą z rozwiązań wypracowanych w ramach tych dobrowolnych projektów. Struktura zaproponowana w niniejszym Planie MCO obejmuje następujące umowy: "Umowa o Współpracy Wszystkich NEMO" ("**ANCA**"), dwie "Umowy Operacyjne NEMO" (jedna dla RDN i jedna dla RDB), oraz szereg umów zawartych przez NEMO z zewnętrznymi dostawcami usług na realizację Funkcji MCO.
6. ANCA zostanie wdrożona w oparciu o warunki określone w niniejszym Planie MCO i będzie obowiązywać wszystkich NEMO. Plan MCO obejmuje w szczególności zapisy podkreślające konieczność podpisania ANCA przez wszystkich wyznaczonych NEMO pragnących piastować

Funkcję MCO RDN i RDB. Wszyscy NEMO to osoby prawne założone i działające zgodnie z prawem kraju, w którym zostały założone; konieczne jest zatem, by każda umowa o współpracy w zakresie spełniania wymogów Rozporządzenia CACM została uwzględniona nie tylko w Planie MCO lecz również w wiążących umowach, które określać będą szczegółowo prawa i obowiązki poszczególnych NEMO względem pozostałych NEMO w odniesieniu do wspólnej realizacji Funkcji MCO wymienionych w art. 7 i 9(6) Rozporządzenia CACM. Umowa taka odgrywać będzie również kluczową rolę w ograniczeniu współpracy pomiędzy NEMO ściśle do zakresu niezbędnego do realizacji Funkcji MCO zgodnie z artykułem 7(4) Rozporządzenia CACM.

7. Proponowana struktura zarządzania dla Funkcji MCO RDN oraz dla Funkcji MCO RDB opierać się będzie na zasadach określonych w niniejszym Planie MCO oraz poprzez dostosowanie istniejących już rozwiązań wypracowanych w ramach projektów dobrowolnych.
8. Niniejszy Plan MCO stanowi podstawę do zawarcia przez NEMO umów z dostawcami usług RDN i RDB, świadczącymi usługi po zatwierdzeniu niniejszego Planu MCO.
9. Zgodnie z Rozporządzeniem CACM, NEMO dołączyli konieczne projekty umów. W przypadku projektów, które nadal nie są ukończone, podane dokumenty oparte są na najnowszych informacjach dostępnych w czasie przekazania niniejszego Planu MCO do Urzędów Regulacyjnych i mogą ulec zmianie.
10. Ustalenia NEMO określone w Planie MCO, niezbędne do zaprojektowania, wdrożenia i pełnienia Funkcji MCO, muszą zostać uzupełnione dodatkowymi umowami wiążącymi wszystkich NEMO i wszystkich OSP, także narodowymi i regionalnymi umowami wiążącymi NEMO z OSP, niezbędnymi dla realizacji pre-couplingu i post-couplingu. Wyżej wspomniane dodatkowe umowy są niezbędne z punktu widzenia funkcjonowania łączenia rynków dnia następnego i bieżącego, lecz nie wchodzą w zakres Planu MCO.
11. Oficjalnym językiem Planu MCO będzie język angielski. Dla uniknięcia wątpliwości, w przypadkach, w których NEMO zobowiązani będą do przetłumaczenia Planu MCO na język urzędowy, którym posługuje się właściwy dla danego kraju Urząd Regulacyjny, w razie pojawienia się rozbieżności pomiędzy wersją angielską przedłożoną zgodnie z artykułem 9 (14) Rozporządzenia CACM oraz wersją w innym języku, NEMO będzie zobligowany do odwoływania się do obowiązującej wersji angielskiej w celu wyjaśnienia wszelkich wątpliwości, które mógłby mieć funkcjonujący na terenie danego kraju Urząd Regulacyjny.

1.1 Ocena wykonania celów, określonych w artykule 3 Rozporządzenia CACM

1.1.1 Uwagi ogólne

1. Spodziewany wpływ Planu MCO na cele Rozporządzenia CACM opisany jest poniżej. Ocena ta skupia się na następujących celach („Cele CACM”):
 - a. Promocja efektywnej konkurencji w sferach wytwarzania, obrotu i dostawy energii elektrycznej;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- b. Zapewnienie optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej;
 - c. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania;
 - d. Optymalizacja obliczenia i alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych;
 - e. Zapewnienie sprawiedliwego i pozbawionego dyskryminacji traktowania OSP, NEMO, Agencji, Urzędów Regulacyjnych oraz uczestników rynku;
 - f. Zapewnienie i wzmocnienie transparentności oraz wiarygodności informacji;
 - g. Działanie na rzecz efektywnego długoterminowego funkcjonowania oraz rozwoju systemu przesyłu energii elektrycznej i całego sektora elektroenergetycznego Unii Europejskiej;
 - h. Uznanie konieczności istnienia sprawiedliwego i skoordynowanego rynku i takiegoż sposobu kształtowania cen;
 - i. Stworzenie równoprawnych warunków dla wszystkich NEMO;
 - j. Zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do zdolności przesyłowych.
2. Proponowane funkcje MCO dla rynków dnia bieżącego i następnego oparte są na ustaleniach umownych, procesach i systemach, które zostały już wypracowane w ramach istniejących rozwiązań. Taki sposób działania umożliwia osiągnięcie pewności, że proponowane rozwiązania będą zgodne z Celami CACM.
3. Szereg proponowanych rozwiązań operacyjnych, wspólnych dla rynków dnia bieżącego i następnego, ułatwia osiągnięcie Celów CACM. Te rozwiązania to:
- a. Użycie tylko jednego algorytmu dla Rynku Dnia Następnego oraz jednego algorytmu dla Rynku Dnia Bieżącego. Obydwa algorytmy zaprojektowane są tak, by osiągnąć optymalny przydział międzystrefowej mocy przesyłowej i zmaksymalizować efekt społeczny;
 - b. Użycie jednego zbioru danych wejściowych dla całej strefy cenowej na każdym z rynków;
 - c. Stworzenie jednego zbioru wyników dla całej strefy cenowej na każdym z rynków;
 - d. Zobowiązanie każdego NEMO do przygotowania, zebrania i sformatowania w jednolity sposób danych wejściowych do algorytmu zgodnie z lokalnymi regulacjami oraz/lub umowami rynkowymi;
 - e. Obciążenie odpowiedniego dostawcy danych wejściowych (OSP lub uczestnika rynku) odpowiedzialnością za zawartość pakietu danych, zgodnie z lokalnymi regulacjami oraz/lub umowami rynkowymi;
 - f. Wymaganie, aby wyniki MCO dla każdego rynku były powtarzalne i audytowalne.
4. Dodatkowo, niektóre cechy operacyjne funkcji MCO dla RDN pomagają w osiągnięciu Celów CACM w zakresie RDN. Są one wymienione w Sekcji 6.1.1. Do cech tych należą:
- a. Fakt, że wszystkie dane wejściowe są otrzymywane przez Koordynatora/Zastępcę Koordynatora oraz wszystkich Operatorów przy zachowaniu anonimowości. Gwarantuje to przejrzystość procesu, gdyż wszyscy członkowie gwarantują, że te same dane zostaną użyte podczas obliczania MCO dla RDN;
 - b. Prawo każdego NEMO, by podczas pełnienia funkcji Operatora obliczyć wyniki równolegle do Koordynatora i Zastępcy Koordynatora;
 - c. Wymaganie od każdego NEMO do samodzielnego lub wspólnie z NEMO go obsługującym potwierdzenia wyników, oraz (zdecentralizowana) odpowiedzialność każdego NEMO za wynik;
 - d. Fakt, że po końcowej akceptacji przez wszystkich NEMO, wyniki są niezmiennie i nie ma możliwości by którykolwiek NEMO poddał w wątpliwość zaakceptowane wyniki lub by wyniki były inne dla któregośkolwiek NEMO, w tym koordynatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

5. Cechy wymienione w sekcji 7.1.1, paragrafy od 2 do 8, zapewniają osiągnięcie Celów CACM w zakresie Funkcji MCO dla RDB.
6. Fakt, że rozwój i wdrożenie istniejących rozwiązań zostały podjęte we współpracy z OSP, zwiększy stabilność operacyjną oraz zapewni, że Plan MCO będzie zgodny z wymaganiami b, c, d, e, h, i oraz j artykułu 3 Rozporządzenia CACM.
7. W sekcjach 1.1.2 do 1.1.10 podajemy dodatkowe informacje szczegółowe dla każdego Celu.
 - 1.1.2 Ocena celu a) Promowanie efektywnej konkurencji w zakresie produkcji, obrotu i dostawy energii elektrycznej
 1. Oceny ogólnej dokonano w Sekcji 1.1.1. Dodatkowo, architektura, zasady oraz procedura określone w sekcjach 6.1.2, 6.1.3 oraz 6.1.4 dla RDN i w sekcjach 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 oraz 7.2.2 dla RDB zaprojektowane są tak, by promować między innymi efektywną konkurencję w zakresie produkcji, obrotu oraz dostawy energii elektrycznej.
 - 1.1.3 Ocena celu b) zapewnienie optymalnego użycia infrastruktury przesyłowej, oraz c) zapewnienie bezpieczeństwa operacyjnego
 1. Cechy operacyjne opisane w Sekcjach 1.1. oraz 1.1.1 zostały zaprojektowane z myślą o zapewnieniu osiągnięcia tych celów.
 - 1.1.4 Ocena celu d) optymalizacja sposobu obliczania i alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych
 1. Optymalizacja sposobu obliczania i alokacji zdolności przesyłowych zależy głównie od cech algorytmów RDN i RDB, które zostały opisane w oddzielnej metodologii.
 2. W zakresie, którego dotyczy Plan MCO, cechy operacyjne określone w Sekcjach 1.1. oraz 1.1.1, w połączeniu ze szczegółowymi cechami algorytmu, mają na celu zapewnienie optymalnego obliczenia i alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych.
 - 1.1.5 Ocena celu e) zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, Agencji, Urzędów Regulacyjnych oraz uczestników rynku
 1. Niniejszy Plan MCO w żaden sposób nie ogranicza odpowiedzialności NEMO za zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, Agencji, Urzędów Regulacyjnych oraz uczestników rynku, ani za stworzenie równych warunków dla NEMO zgodnie z Rozporządzeniem CACM, co wynika z zasad opisanych w niniejszym Planie MCO oraz innych metodologiach, lub w zasadach i warunkach opisanych w artykule 9 Rozporządzenia CACM. Odpowiednie Urzędy Regulacyjne oceniają i zatwierdzają wspomniane metodologie, mogą również wnioskować o zmiany. Mają prawo wnioskowania o dostęp do wszelkich związanych z nimi porozumień i dokumentacji.
 2. Wszyscy NEMO mają na celu zapewnienie sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania, między innymi poprzez następujące wspólne działania:
 - a. przysyłanie informacji oraz niezbędnych raportów do Agencji, ENTSO-E, urzędów regulacyjnych oraz Komisji Europejskiej, na podstawie Rozporządzenia CACM, oraz OSP zgodnie z Sekcją 4.2(5) pkt. e.
 - b. informowanie ENTSO-E, o ile zawnioskowały o to wspólnie ENTSO-E i Agencja zgodnie z Sekcją 4.2(5) pkt. f.
 - c. przedstawienie uczestnikom rynku rocznego raportu, opisującego postępy we wdrażaniu oraz wydajność operacyjną Funkcji MCO dla RDN oraz dla RDB.

3. Cała struktura zarządzania określona w Planie MCO oraz związane z nią procedury, określone w Sekcjach 6.1 do 6.2 dla RDB oraz w Sekcjach 7.1 do 7.2 dla RDB są zaprojektowane tak, by zapewnić sprawiedliwe i równe traktowanie wszystkich NEMO, OSP oraz uczestników rynku, zgodnie z art. 3 Rozporządzenia CACM.

1.1.6 Ocena Celu f) Zapewnienie i wzmocnienie transparentności oraz wiarygodności informacji

1. Niniejszy Plan MCO zapewni i wzmocni transparentność oraz wiarygodności informacji na następujące sposoby:
- a. Wymagania dotyczące raportowania opisane w Sekcji 1.1.5 powyżej;
 - b. Struktura zarządzania, opisana w sekcji 1.1.5, oraz
 - c. określone cechy organizacyjne, wymienione w Sekcjach 6.1.2, 6.1.3, oraz 6.1.4 dla RDN oraz w sekcjach 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1, oraz 7.2.2 dla RDB.

1.1.7 Ocena Celu g) ułatwienie efektywnego, długotrwałego funkcjonowania i rozwoju sieci przesyłowej i sektora energetycznego w Unii

1. Niniejszy Plan MCO zapewni realizację tego celu poprzez:
- a. Rozwój ustaleń umownych, procesów i systemów, które zostały już ustanowione w ramach istniejących rozwiązań.
 - b. Ustanowienie solidnej struktury zarządzania, otwartej na kontrolę odpowiednich urzędów regulacyjnych i innych upoważnionych podmiotów, która będzie podparta wiążącymi prawnie umowami.
 - c. Ustanowienie solidnych procedur operacyjnych, we współpracy z OSP w przypadkach, gdzie współpraca taka jest odpowiednia.

1.1.8 Ocena Celu h) Uznanie konieczności sprawiedliwego i skoordynowanego sposobu kształtowania cen

1. Dla RDN, procedury które stworzą sprawiedliwy i uregulowany sposób kształtowania cen określone są w Sekcji 6.1.3 dotyczącej ciągu czynności operacyjnych podczas sesji Market Coupling, oraz w Sekcji 6.1.4 dotyczącej ratyfikacji wyników Market Coupling dla RDN.
2. Dla RDB, odpowiednie procesy opisane są w Sekcji 7.1.1.2 dotyczącej międzystrefowego matchingu w trakcie notowań ciągłych oraz w Sekcji 7.1.1.3 dotyczącej ratyfikacji wyników Market Coupling dla RDB.

1.1.9 Ocena Celu i) Stworzenie równoprawnych warunków dla wszystkich NEMO

1. Niniejszy Plan MCO zakłada strukturę umowną (określoną w Sekcji 3.1) stworzoną w celu stworzenia równoprawnych warunków dla NEMO w pełnym zakresie, związanym ze wspólnym pełnieniem Funkcji MCO.
2. Następujące kluczowe elementy zapewnią, że wspólne wykonywanie Funkcji MCO stworzy równoprawne warunki dla NEMO:
- a. wymóg, by wszyscy NEMO podpisali porozumienie ANCA, które określa zasady współpracy pomiędzy NEMO, a także stworzy All NEMO Committee (Komitet Wszystkich NEMO), który zostanie głównym organem, umożliwiającym NEMO podejmowanie wspólnych decyzji. Porozumienie ANCA musi zostać przyjęte jednomyślnie przez wszystkich NEMO i zaprojektowane tak, by umożliwić przyjmowanie nowych członków.

- b. Wymóg, by wszyscy NEMO, wyznaczeni do Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego i Następnego podpisali odpowiednio Umowę Operacyjną dla Rynku Dnia Bieżącego i Następnego, która określa zasady współpracy pomiędzy NEMO zgodnie z artykułem 7 Rozporządzenia CACM. Umowy te umożliwią przyjmowanie nowych członków.
 - c. Obszary, w których współpraca regulowana będzie przez Umowę Operacyjną RDN wymienione są w Sekcji 5.1.2(4), zaś obszary, w których współpraca będzie regulowana przez Umowę Operacyjną RDB wymienione są w Sekcji 5.2.2(13). Istnieją również dodatkowe zabezpieczenia:
 - i. Jeżeli zainteresowani NEMO nie osiągną konsensusu podczas podejmowania decyzji wynikającej z zakresu Umowy Operacyjnej RDB lub RDN, decyzja zostanie podjęta przez Komitet Wszystkich NEMO.
 - ii. Celem zapewnienia równoprawnego udziału wszystkich NEMO, Umowa Operacyjna zostanie podpisana również przez tych NEMO, którzy nie pełnią funkcji operatora.
 - 3. Rozdzielenie procesów i ciał upoważnionych do podejmowania decyzji operacyjnych dotyczących Funkcji MCO NEMO (podejmowanych poprzez konsensus wszystkich NEMO) od decyzji ogólnych, dotyczących wymagań CACM (podejmowanych przez kwalifikowaną większość w drodze głosowania).
 - 4. Wymaganie, by NEMO zapewnili między innymi zgodność zasobów Funkcji MCO (takich jak: zasady, procedury i specyfikacje) z wymogami Rozporządzenia CACM oraz zatwierdzonych warunków i metodologii.
- 1.1.10 Ocena celu j) Zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do zdolności przesyłowych
- 1. W uzupełnieniu do oceny wykonanej w Sekcji 1.1, architektura, zasady i procedury wymienione w Sekcjach 6.1.2, 6.1.3, oraz 6.1.4 dla RDN oraz w Sekcjach 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 oraz 7.2.3 dla RDB zostały zaprojektowane w taki sposób, aby zapewnić niedyskryminacyjny dostęp do międzystrefowych mocy przesyłowych.

2 DEFINICJE

W ramach niniejszego Planu MCO zostaną zastosowane definicje użyte w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 oraz nowe terminy, wyszczególnione poniżej:

- [1]. **APCA:** All Party Cooperation Agreement (Umowa o Współpracy Wszystkich Stron) pomiędzy NEMO a OSP, która ma zostać rozszerzona o współpracę w zakresie RDB w momencie uruchomienia obrotu na tym rynku.
- [2]. **Zastępca koordynatora:** Na RDN oznacza NEMO, który, poza pełnieniem funkcji Operatora, jest przygotowany by w razie konieczności w dowolnej chwili przejąć rolę Koordynatora.
- [3]. **CMM:** Capacity Management Module (Moduł Zarządzania Zdolnościami Przesyłowymi), zgodny z definicją zawartą w art. 2(11) Rozporządzenia CACM.
- [4]. **Koordynator:** NEMO, który poza wykonywaniem obowiązków Operatora, odpowiedzialny jest za koordynację Funkcji MCO RDN.
- [5]. **Funkcja Operatora Łączenia Rynku Dnia Następnego (Funkcja MCO Rynku Dnia Następnego):** wiąże się z zadaniem kojarzenia zleceń z rynków dnia następnego dla różnych

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

obszarów rynkowych przy równoczesnej alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych zgodnie z definicją z art. 2(30) Rozporządzenia CACM.

- [6]. **Produkty Globalne:** oznaczają wszelkie produkty określone w Rozwiązaniu Rynku Dnia Bieżącego, które mogą zostać skojarzone w ramach Rozwiązania RDB.
- [7]. **Funkcja Operatora Łączenia Rynku Dnia Bieżącego (Funkcja MCO Rynku Dnia Bieżącego):** wiąże się z zadaniem kojarzenia zleceń z rynków dnia bieżącego dla różnych obszarów rynkowych przy równoczesnej alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych zgodnie z definicją z art. 2(30) Rozporządzenia CACM.
- [8]. **LIP:** Local Implementation Project (Lokalny Projekt Implementacyjny), który ma zakres narodowy lub regionalny, którego gotowość jest warunkiem koniecznym do przystąpienia do Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
- [9]. **Produkty Lokalne:** oznaczają wszelkie produkty, które nie zostały określone w Rozwiązaniu RDB i nie mogą zostać skojarzone w ramach Rozwiązania RDB.
- [10]. **Nominowany Operator Rynku Energii Elektrycznej (NEMO):** zgodny z art. 2(23) Rozporządzenia CACM.
- [11]. **Operacyjny NEMO:** oznacza:
 - a. Na rynku dnia następnego: NEMO, którego zlecenia są kojarzone w ramach Funkcji MCO RDN
 - b. Na rynku dnia bieżącego: NEMO, którego zlecenia są kojarzone w ramach Funkcji MCO RDB
- [12]. **Operator:** oznacza NEMO rynku dnia następnego pełniącego Funkcję NEMO RDN w Fazie Łączenia Rynków (fazie Market Coupling), który dostarcza Koordynatorowi informacji niezbędnych do wyznaczenia wyników łączenia rynków, bierze udział w działaniach zainicjowanych przez Koordynatora, przestrzega wspólnie podjętych decyzji oraz zatwierdza lub odrzuca wyniki łączenia rynków dla wyników własnego rynku (oraz wyników NEMO, którego obsługuje).
- [13]. **Aktywa Funkcji MCO RDN:** oznaczają systemy, procedury, algorytm oraz umowy z dostawcą usługi, wykorzystywane przez Funkcję MCO RDN.
- [14]. **Współwłaściciel Funkcji MCO RDN:** oznacza NEMO wyznaczonego na RDN, który jest współwłaścicielem Aktywów Funkcji MCO RDN.
- [15]. **Współwłaściciele Funkcji MCO RDN:** oznacza wszystkich NEMO RDN, w których wspólnym posiadaniu są Aktywa Funkcji MCO RDN.
- [16]. **Posiadacze licencji do Funkcji MCO RDN:** oznacza wszystkich NEMO wyznaczonych na RDN, posiadających licencję dającą im prawo do użycia Aktywów Funkcji MCO RDN we własnym imieniu w ramach funkcji Koordynatora/ Zastępcy Koordynatora/ Operatora, wyłącznie w celu wykonywania Funkcji MCO RDN w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.
- [17]. **PMB:** Oznacza Matcher and Broker (program będący jednym z aktywów Funkcji MCO RDN).
- [18]. **Obsługiwany NEMO:** oznacza NEMO, który powierzył określone zadania MCO innemu NEMO na mocy dwustronnej umowy o świadczeniu usług.
- [19]. **Obsługujący NEMO:** oznacza NEMO – współwłaściciela Aktywów Funkcji MCO RDN, działającego w ramach odelegowanych zadań w imieniu oraz na rachunek Obsługiwanego NEMO.
- [20]. **SOB:** Shared Order Book (Wspólna Książka Zleceń) zgodnie z definicją zawartą w art. 2(24) Rozporządzenia CACM.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- [21]. **SM: Shipping Module** (moduł ds. spedycji) oblicza planowane transfery dla OSP oraz kontrahentów centralnych, którzy rozliczają ilościowo i finansowo transakcje zawarte pomiędzy strefami stanowienia cen, strefami dostaw, oraz pomiędzy centralnymi spedytorami.
- [22]. **Jednolite łączenie rynków dnia następnego (SDAC – Single Day Ahead Coupling)**: określone w art. 2(26) Rozporządzenia CACM.
- [23]. **Jednolite łączenie rynków dnia bieżącego (SIDC – Single Intra Day Coupling)**: określone w art. 2(27) Rozporządzenia CACM.
- [24]. **Rozwiązanie RDB**: oznacza rozwiązanie (system, procedury, umowy, itd.), które powinno być wdrożone przez NEMO i OSP w zakresie alokacji implicit ciągłych międzystrefowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego jak również alokacji explicit w zakresie Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego zgodnie z zasadami określonymi w Rozporządzeniu CACM.
- [25]. **Dostawca Systemu RDB**: oznacza podmiot świadczący usługi łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z odpowiednimi umowami podpisanymi z NEMO.
- [26]. **System RDB**: oznacza oprogramowanie i aplikacje (włącznie ze sprzętem), które zostaną wykorzystane do użytkowania Rozwiązania RDB do celów interakcji z m.in. Lokalnymi Systemami Giełdowymi (LTS) poszczególnych NEMO, OSP oraz alokację zdolności przesyłowych typu explicit na granicach, dla których istnieje taka możliwość.

3 OGÓLNE ZASADY WSPÓŁPRACY NEMO

- 1. Współpraca NEMO w zakresie wdrażania i realizacji Funkcji MCO na zasadach określonych w artykule 7(2) i 7(3) Rozporządzenia CACM oraz określenie stosownych warunków i zasad lub metod zgodnie z artykułem 9(6) tego Rozporządzenia podlegać będzie zapisom następujących umów¹:
 - a. jedna "Umowa o Współpracy Wszystkich NEMO" (ANCA – All NEMO Cooperation Agreement) podpisana przez wszystkich wyznaczonych NEMO, która określać będzie zasady współpracy NEMO zgodnie z zapisami artykułu 9 Rozporządzenia CACM;
 - b. dwie "Umowy Operacyjne NEMO" (jedna dla NEMO rynku dnia następnego i jedna dla NEMO rynku dnia bieżącego), podpisane odpowiednio przez wszystkich NEMO wyznaczonych do Jednolitego Łączenia rynku dnia następnego i dnia bieżącego, które określają zasady współpracy NEMO zgodnie z artykułem 7 Rozporządzenia CACM;
 - c. szereg umów zawartych przez NEMO z zewnętrznymi dostawcami usług, w tym ze współwłaścicielami Funkcji MCO RDN, niezbędnych do realizacji Funkcji MCO.
- 2. Umowy opracowane na mocy Sekcji 3(1) niniejszego Planu MCO:
 - a. będą nawiązywać do już istniejących postanowień umownych w zakresie tworzenia i funkcjonowania wspólnego rynku dnia następnego i dnia bieżącego;
 - b. będą rozszerzane w drodze procesu przystępowania do NEMO podmiotów, które jeszcze tych umów nie podpisały;

¹ Umowy obejmujące wszystkich NEMO i wszystkich OSP jak również umowy na szczeblu ogólnokrajowym i regionalnym niezbędne do określenia fazy/procesów pre- i post-couplingu funkcji MCO w dniu następnym i bieżącym nie wchodzą w zakres Planu MCO.

- c. odzwierciedlać będą fakt, iż choć wszyscy NEMO będą zobowiązani podpisać ANCA, nie wszyscy zostaną Operacyjnymi NEMO w zakresie rynków dnia następnego i dnia bieżącego;
 - d. będą wspierać i gwarantować skuteczne zarządzanie całym procesem w drodze jasnego rozróżnienia pomiędzy podmiotami podejmującymi decyzje operacyjne od podmiotów podejmujących decyzje na wyższym szczeblu;
 - e. będą określać zobowiązania NEMO w zakresie współpracy zorientowanej na wdrożenie i realizację Funkcji MCO.
3. Każdy NEMO wyznaczony do pełnienia określonych zadań dla jednolitego łączenia rynków RDB lub RDN zawrze odpowiednie umowy opisane w Planie MCO i odnoszące się do wdrażania i realizacji Funkcji MCO niezbędne dla wspólnego, skoordynowanego i zgodnego z przepisami jednolitego połączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego.
4. Współpraca pomiędzy NEMO w zakresie wdrażania Planu MCO będzie miała na celu zagwarantowanie, by wspólne pełnienie Funkcji MCO opierało się na zasadzie braku dyskryminacji oraz by żaden NEMO nie korzystał z nieuzasadnionych korzyści ekonomicznych wynikających z roli pełnionej przezeń w zakresie Funkcji MCO. Zgodnie z zapisami artykułu 7(4) Rozporządzenia CACM współpraca pomiędzy NEMO będzie ściśle ograniczona do zakresu niezbędnego do wspólnego pełnienia Funkcji MCO dla rynku dnia bieżącego i dnia następnego w celu umożliwienia skutecznego i bezpiecznego projektowania, wdrażania i realizacji jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego zgodnie z art. 7(4) Rozporządzenia CACM.
5. W związku z powyższym, z zastrzeżeniem przepisów niezbędnych do koordynacji wdrażania mechanizmu łączenia rynków (market coupling), poszczególne Strony zachowają pełną niezależność i autonomię w prowadzeniu własnej działalności.
6. NEMO będą mogli dokonać operacji łączenia rynków dnia następnego i/lub bieżącego wyłącznie, jeżeli dojdzie do podpisania przez NEMO i OSP dalszych porozumień w zakresie dostępności transgranicznych zdolności przesyłowych oraz świadczenia usług transgranicznej spedycji. Takie porozumienia nie wchodzą w zakres niniejszego Planu MCO.
7. W ramach struktury umownej zaproponowanej w Sekcji 3(1) niniejszego Planu MCO następujące zadania dotyczące odpowiednio rynku dnia następnego oraz/lub dnia bieżącego leżeć będą w gestii wszystkich NEMO wyznaczonych odpowiednio dla rynku dnia następnego oraz/lub dnia bieżącego:
- a. zatwierdzenie budżetu, większych inwestycji oraz planowanie dalszego rozwoju Funkcji MCO;
 - b. rozstrzygnięcie wszelkich kwestii spornych przekazanych do rozstrzygnięcia przez Operacyjnych NEMO;
 - c. sprawozdawczość zewnętrzna i reprezentacja;
 - d. zarządzanie konsultacjami ze stronami zainteresowanymi.

Wszelkie decyzje, jakie należy podjąć, by umożliwić realizację zadań NEMO wyznaczonym dla rynku dnia następnego/dnia bieżącego powinny być podejmowane przez wszystkich NEMO na zasadach określonych w Sekcji 4 niniejszego Planu MCO.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

8. W ramach struktury umownej zaproponowanej w Sekcji 3.1 niniejszego Planu MCO, następujące zadania leżeć będą w gestii Operacyjnych NEMO, którzy podpisali odpowiednią Umowę Operacyjną NEMO wspomnianą w Sekcji 3.1.1(b) niniejszego Planu MCO:

- a. zatwierdzenie² zasad i procedur w zakresie jednolitego łączenia odpowiednio rynków dnia następnego oraz/lub dnia bieżącego;
- b. przygotowanie propozycji inwestycji, budżetu i planu dalszego rozwoju Funkcji MCO zgodnie z Sekcją 3 (7) (a) niniejszego Planu MCO;
- c. zarządzanie procesem kontroli zmian, ocena ich wpływu i nadzór nad wdrażaniem zmian.

Wszelkie decyzje, które należy podjąć dla umożliwienia realizacji wspomnianych powyżej zadań powinny być podejmowane jednomyślnie. W razie niemożności dojścia przez Operacyjnych NEMO do porozumienia, głos decydujący będzie miała Komitet reprezentujący wszystkich NEMO.

9. W ramach struktury umownej zaproponowanej w Sekcji 3(1) niniejszego Planu MCO, następujące zadania będą leżeć w gestii wszystkich NEMO, do których należeć będą Koordynator, Zastępca Koordynatora lub Operatorzy Rynku Dnia Następnego lub też w gestii Operacyjnych NEMO Rynku Dnia Bieżącego:

- a. Utrzymywanie i bieżąca realizacja Funkcji MCO zgodnie z ustalonymi zasadami i procedurami uzgodnionymi przez Operacyjnych NEMO;
- b. Stosowanie w czasie rzeczywistym procedur w ramach działania Funkcji MCO;
- c. Analiza incydentów, do których doszło podczas działania Funkcji MCO;
- d. Zapewnienie wsparcia niezbędnego w analizie i procedurze testowej związanej z dalszym rozwojem Funkcji MCO na etapie podejmowania decyzji przez Operacyjnych NEMO.

Wszelkie czynności, które należy podjąć dla umożliwienia realizacji powyższych zadań będą podejmowane w ramach uzgodnionych procedur.

10. Zgodnie z art. 81 Rozporządzenia CACM, NEMO może powierzyć czynności operacyjnych związane z realizacją Funkcji MCO Serwisującemu NEMO. W takim przypadku:

- a. Powierzający zadanie NEMO (zwany dalej Serwisowanym NEMO) pozostanie odpowiedzialny za realizację Funkcji MCO;
- b. Powierzanie czynności operacyjnych określonych w Sekcji 3(9) podlegać będzie dwustronnym umowom zawieranim pomiędzy Serwisowanym i Serwisującym NEMO, które będą zgodne z zasadami określonymi w Umowach Operacyjnych NEMO i Rozporządzeniu CACM;
- c. Bez uszczerbku dla uprawnień określonych w Sekcji 3(7) i 3(8) niniejszego Planu MCO, podejmowanie decyzji operacyjnych na mocy Sekcji 3(9) jest przekazane przez Serwisowanego NEMO na rzecz Serwisującego NEMO.

11. NEMO mogą stosować różne formy zarządzania na rynku dnia następnego oraz/lub bieżącego, o ile przestrzegają będą ogólnych zasad niedyskryminacji oraz zapewnią wszystkim równe reguły działania na rynku zgodnie z zapisami Rozporządzenia CACM i niniejszego Planu MCO.

12. Uwzględniając cele CACM i obowiązujące przepisy unijne i narodowe, dostawcy systemu i usług związanych z Funkcją MCO będą wybierani zgodnie z zasadami równego traktowania,

² nie odnosi się do metod wymienionych w art. 9.6 CACM.

obiektywności kryteriów wyboru, transparentności, efektywności ekonomicznej, skuteczności i punktualności.

4 KOMITET REPREZENTUJĄCY WSZYSTKICH NEMO

4.1 Umowa o Współpracy Wszystkich NEMO (ANCA)

1. Aby móc uczestniczyć w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego i bieżącego na mocy Rozporządzenia CACM, wszyscy NEMO zobowiązani są podpisać umowę ANCA. Podmiot wyznaczony na NEMO w przynajmniej jednym obszarze rynkowym Państwa Członkowskiego będzie uprawniony do przystąpienia do ANCA oraz Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO. Przystępujący NEMO może wnioskować o zmianę zapisów w umowie ANCA.
2. Umowa ANCA:
 - a. Ustanowi Komitet reprezentujący wszystkich NEMO w trybie opisanym w Sekcji 4(2) niniejszego Planu MCO;
 - b. Ustanowi procedurę decyzyjną w zakresie zarządzania przypadkami odmowy przez NEMO podpisania lub zatwierdzenia zmienionych wersji operacyjnych umów NEMO dla rynków dnia następnego oraz/lub bieżącego;
 - c. Ustanowi zasady podejmowania decyzji przez Komitet reprezentujący wszystkich NEMO w oparciu o art. 9 Rozporządzenia CACM;
 - d. Określi warunki procesu przystępowania do umowy ANCA;
 - e. Zostanie przygotowana w oparciu o zasady, opisane w niniejszym planie MCO i przyjęta jednogłośnie przez wszystkich NEMO.
3. Podmiot wyznaczony na NEMO na terenie państwa nie należącego do UE może podpisać ANCA i wejść w skład Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO, o ile spełnia on wymogi art. 1(4) rozporządzenia CACM.
4. Podmiot wyznaczony na NEMO na terenie państwa nie należącego do UE, biorący udział w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego oraz/lub dnia bieżącego dysponować będzie prawami i obowiązkami odpowiadającymi prawom i obowiązkom NEMO wyznaczonego w Państwie Członkowskim w celu sprawnego funkcjonowania systemów jednolitego łączenia rynków dnia następnego oraz bieżącego wdrażanych na szczeblu unijnym oraz zapewnienia równych warunków wszystkim interesariuszom.

4.2 Komitet reprezentujący wszystkich NEMO: zakres ról i obowiązków

1. Komitet reprezentujący wszystkich NEMO ma na celu ułatwianie współpracy NEMO we wszystkich wspólnych zadaniach UE wiążących się ze skutecznym i bezpiecznym projektowaniem, wdrażaniem i realizacją jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego.
2. Aby móc pełnić taką rolę, Komitet składać się będzie z wyznaczonych przedstawicieli poszczególnych NEMO. Organizacja i reprezentacja NEMO zostanie ustanowiona w ramach

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

wewnętrznego regulaminu Komitetu zgodnie z ANCA. Komitet reprezentujący wszystkich NEMO może tworzyć lub rozwiązywać grupy robocze lub zespoły zadaniowe. W takim przypadku Komitet określi również cel, skład, zasady organizacji i zarządzania takiego zespołu lub grupy.

3. Komitet reprezentujący wszystkich NEMO zobowiązany jest do publikacji zatwierdzonych protokołów z zebrań na wybranej przez siebie stronie internetowej.
4. Przedstawiciele Komisji Europejskiej i Agencji ACER będą zapraszani do udziału w posiedzeniach Komitetu w charakterze obserwatorów.

5. Komitet Wszystkich NEMO

Ułatwi współpracę NEMO niezbędną do wspólnej realizacji określonych w Rozporządzeniu CACM lub w Planie MCO zadań na szczeblu UE, w tym:

- a. Wszystkie zadania związane z opracowywaniem, konsultacjami, zatwierdzaniem, przedkładaniem, wdrażaniem, publikacją i przyszłymi zmianami Planu MCO zgodnie z art. 7 par. 3 Rozporządzenia CACM, jak również z warunkami lub metodami narzuconymi w art. 9 par. 6 Rozporządzenia CACM;
- b. Niezbędną współpracę pomiędzy NEMO i OSP, w ramach której OSP odpowiadać będą za składanie lub wprowadzanie zmian w zakresie warunków lub metod określonych w art. 9 par. 6 Rozporządzenia CACM;
- c. Określanie zmian w zakresie procedury zarządzania, włącznie ze strukturą komitetów ustanawianych na mocy Operacyjnych Umów NEMO dla Rynku Dnia Bieżącego i Rynku Dnia Następnego;
- d. Przedkładanie informacji i niezbędnych raportów do Agencji ACER, ENTSO-E, urzędów regulacyjnych oraz KE zgodnie z zapisami Rozporządzenia CACM. W szczególności Komitet raportować będzie:
 - i. Agencji ACER na temat postępów NEMO w ustanawianiu i pełnieniu Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego i Bieżącego zgodnie z art. 7 par. 5 Rozporządzenia CACM;
 - ii. Agencji ACER, we współpracy z OSP, w celu przedstawienia przeglądu działania algorytmów łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego zgodnie z art. 37 par. 6 Rozporządzenia CACM;
- e. Przekazywanie ENTSO-E informacji zażądanych wspólnie przez Agencję ACER i ENTSO-E na potrzeby monitorowania procesu wdrażania zgodnie z art. 82 par. 6 Rozporządzenia CACM;
- f. Dopilnowanie, by aktywa związane z Funkcjami MCO (tzn. zasady, procedury i specyfikacje) spełniały wymogi Rozporządzenia CACM oraz przyjęte warunki lub metody;
- g. Określanie kryteriów podejmowania decyzji dotyczących zmian aktywów lub dostawców;
- h. Ustanowienie dla Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO procedury decyzyjnej, w ramach której będzie on posiadać głos decydujący w przypadkach, w których komisje utworzone na mocy Umów Operacyjnych NEMO dla Rynku Dnia Następnego i Bieżącego nie mogą dojść do porozumienia na zasadzie jednomyślności. W takich przypadkach Komitety Operacyjne Rynku Dnia Następnego lub odpowiednio Rynku Dnia Bieżącego przedstawia Komitetowi reprezentującemu wszystkich NEMO pisemne sprawozdanie.

Spory dotyczące realizacji umów nie będą poddawane pod rozstrzygnięcie Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO, lecz podlegać będą stosownym zapisom poszczególnych umów;

- i. przygotowanie i dostarczenie stronom zainteresowanym rocznego sprawozdania na temat postępów we wdrażaniu i realizacji operacyjnych Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego i Dnia Bieżącego;
 - j. zatwierdzenie zaproponowanego budżetu uwzględniającego pełny zakres obowiązków opisanych w niniejszej sekcji Planu MCO. W ciągu danego roku ustanowiona zostanie procedura aktualizacji budżetu;
 - k. Ułatwienie uczestnictwa NEMO w tworzeniu i działaniu w ramach wspólnej struktury NEMO i OSP, mającej na celu bieżące zarządzanie jednolitym łączeniem rynku dnia bieżącego oraz rynku dnia następnego w zgodzie z art. 10 Rozporządzenia CACM;
 - l. działanie w charakterze podmiotu kontaktowego dla wszystkich urzędów regulacyjnych, Agencji ACER, ENTSO-E oraz KE w odniesieniu do projektowania, wdrażania, realizacji i aktualizacji Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego i Bieżącego. Działania te obejmują wszelkie procedury uruchomione przez Komitet w celu konsultowania z NEMO zmian w zakresie Rozporządzenia CACM.;
 - m. zewnętrzna komunikacja dotycząca Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego i Bieżącego.
6. Zasady podejmowania decyzji przez Komitet oparte będą na wymogach artykułu 9 par. 2 Rozporządzenia CACM.
7. Dla uniknięcia wątpliwości, decyzje odnoszące się do Rynku Dnia Następnego będą podejmowane wyłącznie przez NEMO wyznaczonych dla tego rynku, a decyzje odnoszące się do Rynku Dnia Bieżącego – przez NEMO wyznaczonych dla Rynku Dnia Bieżącego.

5 OKRES WDROŻENIA

5.1 Wdrożenie Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego

1. Plan MCO określa zadania, które muszą zostać wykonane wspólnie przez wszystkich NEMO celem ustanowienia Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego. Wśród tych zadań znajduje się przyjęcie PCR jako punktu wyjścia dla Funkcji MCO RDN (co zostało opisane w Sekcji 5.1.1), techniczne kamienie milowe (co zostało opisane w Sekcji 5.1.3) oraz umowne kamienie milowe, mające na celu podpisanie odpowiednich umów oraz organizację zarządzania działaniem Funkcji MCO dla RDN (co zostało opisane w Sekcji 5.1.2).
2. Zgodnie z Rozporządzeniem CACM, Plan MCO zawiera szczegółowy opis kamieni milowych oraz proponowany harmonogram wdrożenia Funkcji MCO dla RDN, rozpisany na nie więcej niż 12 miesięcy. Zgodnie z art. 7(5) Rozporządzenia CACM, Komitet Wszystkich NEMO będzie przedstawiał Agencji raporty dotyczące postępów w osiąganiu umownych i technicznych kamieni milowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3. Plan MCO będzie uznany za wdrożony, gdy techniczne i umowne kamienie milowe opisane w niniejszej Sekcji Planu MCO będą zakończone, a każdy NEMO będzie mógł skorzystać z funkcji MCO RDN.
4. Aby móc skorzystać z Funkcji MCO, NEMO muszą również spełnić warunki kontraktowe i techniczne, określone w Sekcji 5.1.4.
5. NEMO planują, że wdrożenie Funkcji MCO dla RDN, wraz ze wszystkimi technicznymi i umownymi kamieniami milowymi koniecznymi dla jej wdrożenia, powinno być zakończone w kwietniu 2018, a w żadnym razie nie zajmie więcej niż 12 miesięcy od daty akceptacji Planu MCO.
6. Wdrożenie działań związanych z pre- i postcouplingiem, koniecznych by Funkcja MCO RDN mogła być użyta do przydzielania mocy na granicy strefy stanowienia cen, wychodzi poza zakres Planu MCO.

5.1.1 Przyjęcie rozwiązania PCR jako Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego

1. Pełnienie Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego zgodnie z artykułem 36(4) Rozporządzenia CACM będzie się opierać na rozwiązaniu PCR (jego aktywach IT oraz odpowiednich procedurach), które jest rozwiązaniem używanym obecnie dla łączenia rynków dnia następnego, opracowanym przed wejściem w życie Rozporządzenia CACM.
2. Kroki konieczne do wprowadzenia Funkcji MCO dla RDN w danym kraju to:
 - a. gotowość kontraktowa (Sekcja 5.1.2),
 - b. gotowość techniczna (Sekcja 5.1.3), oraz
 - c. lokalne przygotowanie do wdrożenia (Sekcja 5.1.4).

5.1.2 Umowne kamienie milowe dla wdrożenia Funkcji MCO RDN

1. Współpraca NEMO w zakresie dostarczenia Funkcji MCO RDN wpisana będzie w następujące ramy umowne:
 - a. Porozumienie o Współpracy Wszystkich NEMO („ANCA”);
 - b. Umowa Operacyjna NEMO RDN, która będzie określać współpracę pomiędzy NEMO oraz stosunki z dostawcą usług dla Funkcji MCO RDN, a współwłaścicielami Funkcji MCO RDN.
2. W momencie wejścia w życie ANCA, ogólne ramy umowne zostaną określone przez ANCA. W szczególności, decyzje sygnatariuszy Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN, związane z wdrożeniem i prowadzeniem jednolitego łączenia rynków dnia następnego, będą zgodnie z ANCA podejmowane jednomyślnie, a jeśli okaże się to niemożliwe – zostaną podjęte przez Komitet Wszystkich NEMO.
3. NEMO planują, by wszyscy NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego podpisali ANCA do listopada 2017.
4. Aby brać udział w Jednolitym Łączeniu Rynków Dnia Następnego, wszyscy NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego zostaną członkami Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN. Ustanowi ona ramy współpracy NEMO w zakresie wykonywania

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Funkcji MCO RDN, określone w art. 7 Rozporządzenia CACM. Umowa ta będzie określać współpracę NEMO w zakresie:

- a. Codziennego zarządzania czynnościami związanymi z łączeniem Rynków Dnia Następnego;
 - b. Opcji operacyjnych NEMO (NEMO – operatorzy kontra NEMO - obsługiwani) oraz wymaganiami technicznymi, które muszą być spełnione celem uzyskania statusu operatora i zapewnienia bezpiecznego i wiarygodnego funkcjonowania;
 - c. Wynikających z umów czynności, związane z zarządzaniem odpowiedzialnością za działalność RDN oraz akceptacją wyników;
 - d. Zasad uczestnictwa w ciałach ustanowionych zgodnie z umową, co dotyczy również NEMO, które jeszcze nie rozpoczęły działalności;
 - e. Zarządzania raportami kosztowymi;
 - f. Zasad wybierania dostawcy rozwiązania dla Funkcji MCO RDN.
5. NEMO planują, by wszyscy NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego podpisali Umowę Operacyjną NEMO dla RDN do lutego 2018, a w każdym wypadku w czasie trwania dwunastomiesięcznego okresu implementacji Planu MCO. Umowa Operacyjna ma wejść w życie razem z Planem MCO.

5.1.3 Techniczne kamienie milowe dla wprowadzenia Funkcji MCO RDN

1. Następujące zmiany techniczne i operacyjne są konieczne, by wybrana Funkcja MCO RDN spełniła wymagania CACM (dotyczące na przykład nowych produktów czy też wymagań algorytmu):
2. Wskaźniki luki optymalizacyjnej:
 - a. Aby ocenić jakość wyników odnalezionych przez algorytm jednolitego łączenia rynków dnia następnego, wyliczono wskaźniki określające odległość od optymalnego rozwiązania;
 - b. Harmonogram wprowadzania poprawek Funkcji MCO RDN podzielony jest na fazy:
 - i. Faza rozwoju zmian Funkcji MCO RDN;
 - ii. Faza testowania systemów Funkcji MCO RDN;
 - iii. Faza przygotowań warunków publikacji, która ma miejsce równolegle z fazą testów;
 - iv. Zgodnie z planem, miara luki będzie dostępna od lutego 2018.
3. Powtarzalność:
 - a. Wyniki algorytmu łączenia cen powinny być audytowalne. Wyniki i dane wejściowe (dane na temat zleceń i ograniczeń sieciowych) algorytmu łączenia cen powinny być dostępne. Algorytm będzie również posiadał dwie funkcjonalności:
 - i. Podczas przeprowadzania obliczeń, rejestrowane będą istotne informacje, tak aby możliwe było powtórne otrzymanie wyniku;
 - ii. Algorytm łączenia cen będzie miał opcję dedykowaną, pozwalającą na powtarzanie wyników historycznych przy użyciu tej samej wersji algorytmu łączenia cen i na tym samym sprzęcie, dla historycznych danych wejściowych i używając informacji zarejestrowanych zgodnie z punktem (i) powyżej.
 - b. Harmonogram wprowadzania poprawek Funkcji MCO RDN podzielony zostanie na fazy:

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

- i. Faza rozwoju zmian Funkcji MCO RDN;
- ii. Faza testowania systemów Funkcji MCO RDN, w tym testowanie potencjalnego wpływu na wyniki algorytmu łączenia cen oraz na jakość osiąganých wyników;
- iii. Opcja audytowania powinna być dostępna dla systemu produkcyjnego w zależności od zakończenia fazy testowej (w założeniu luty 2018).

4. Wymagania wynikające z rozwiązania Multi-NEMO:

- a. Celem ułatwienia działania w przypadkach, gdy w danej strefie stanowienia cen znajduje się więcej niż jeden NEMO, Funkcja MCO RDN zostanie zaktualizowana by obliczyć przepływy pomiędzy hubami NEMO w ramach strefy stanowienia cen, jak również przepływy pomiędzy hubami NEMO w sąsiadujących ze sobą strefach stanowienia cen („Funkcjonalności Multi-NEMO”), celem wsparcia obliczeń przepływów grafikowych oraz/lub funkcji rozwiązania multi-NEMO, w razie konieczności, powinny zawierać następujące kroki:
 - i. Zbieranie danych wejściowych na poziomie NEMO, a nie jak dotychczas na poziomie strefy stanowienia cen;
 - ii. Łączenie danych wejściowych NEMO na poziomie strefy stanowienia cen;
 - iii. Rozdzielenie danych wyjściowych celem otrzymania wyników dla każdego NEMO w danej strefie stanowienia cen;
 - iv. Podanie cen oraz sald pozycji dla poszczególnych stref stanowienia cen jako danych wyjściowych Funkcji MCO RDN;
 - v. Obliczenie łącznych przepływów pomiędzy strefami stanowienia cen (celem wsparcia funkcjonalności obliczania planowanych przepływów tam, gdzie jest to konieczne);
- b. Harmonogram wdrożenia poprawek Funkcji MCO RDN zostanie podzielony na fazy:
 - i. Faza rozwoju poprawek dla Funkcji MCO RDN;
 - ii. Faza testowania systemów Funkcji MCO RDN, w tym testowanie potencjalnego wpływu na wyniki algorytmu łączenia cen oraz na jakość osiąganých wyników;
 - iii. Funkcja rozwiązania dla multi-NEMO powinna być dostępna dla systemu produkcyjnego w zależności od zakończenia fazy testowej (w założeniu luty 2018).
- c. Proponowany harmonogram wprowadzenia funkcjonalności multi-NEMO zależny jest od następujących założeń i warunków wstępnych:
 - i. Nie będzie wniosków o dodatkowe funkcjonalności multi-NEMO. Pojawienie się wniosku o dodatkowe Funkcjonalności multi-NEMO może znacząco wpłynąć na czas potrzebny do rozwoju zmian w Funkcji MCO dla RDN;
 - ii. Wypracowane rozwiązanie nie będzie miało znaczącego negatywnego wpływu na wydajność Funkcji MCO RDN lub algorytmu łączenia cen, co mogłoby uniemożliwić podanie koniecznych wyników w ustalonym czasie;
 - iii. Aktywacja nowego NEMO przy pomocy Funkcjonalności multi-NEMO będzie zgodna z procesem zmian, opisanym w Propozycji Algorytmu;
 - iv. NEMO nie dołączyli obszarów grafikowania jako pierwotnego wymagania dla Algorytmu łączenia cen. Włączenie obszarów grafikowania jako pierwotnego wymagania dla algorytmu będzie stanowić znaczącą zmianę, która wymagać będzie całościowej oceny pod kątem wpływu na wydajność algorytmu łączenia cen, oraz harmonogramu wejścia w życie funkcjonalności multi-NEMO;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- v. Celem osiągnięcia proponowanego technicznego kamienia milowego dla Funkcji MCO RDN, wymagania muszą być określone przez właściwych OSP i NEMO do lipca 2017. Wymagania te muszą być wzajemnie spójne i nie zakładać dużych zmian w Funkcji MCO RDN.

5.1.4 Kamienie milowe dla lokalnego wdrożenia Funkcji MCO RDN przez NEMO

1. Wdrożenie Funkcji MCO RDN będzie regulowane lokalnymi harmonogramami, które mogą się różnić pomiędzy sobą. Poniżej wyjaśniamy kamienie milowe dla NEMO, który pragnie wdrożyć Funkcję MCO RDN:
 - a. Podpisanie Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN celem zarządzania fazą łączenia rynków we współpracy ze wszystkimi NEMO;
 - b. Wykonanie odpowiednich testów i symulacji zgodnie z Procedurą Testowania i Symulacji zawartą w Umowie Operacyjnej NEMO dla RDN. Każdy NEMO, który jest stroną Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN, powinien we własnym zakresie zapewnić, że w momencie kiedy zaczyna on działać, jego systemy, procedury, zasady rynkowe i oferowane produkty związane z jednolitym łączeniem rynków dnia następnego zapewniają możliwość łatwego testowania i wdrożenia Funkcji MCO dla RDN.
2. Celem wdrożenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego, NEMO podpiszą lokalne, regionalne i europejskie porozumienia z OSP, dotyczące zarządzania procesami pre- i post coupling, w tym, o ile to konieczne, rozwiązań multi-NEMO opisanych w art. 45 Rozporządzenia CACM. Wdrożenie tych rozwiązań, w tym pre- i post couplingu, jest odpowiedzialnością właściwych NEMO i OSP, oraz leży poza zakresem niniejszego Planu MCO.

5.2 Wdrożenie Funkcji MCO Rynku Dnia Bieżącego

1. Plan MCO określa zadania, które wszyscy NEMO muszą wspólnie wykonać, aby stworzyć i wykonywać Funkcję MCO RDB. Zadania te zawierają przyjęcie Rozwiązania XBID jako punktu początkowego dla Funkcji MCO RDB (co zostało opisane w Sekcji 5.2.1), techniczne kamienie milowe dotyczące implementacji, testowania i wdrożenia Funkcji MCO RDB (co zostało opisane w Sekcji 5.2.3), oraz umownych kamieni milowych, mających na celu wdrożenie umów oraz podstaw organizacyjnych, koniecznych dla działania Funkcji MCO RDB (co zostało opisane w Sekcji 5.2.2).
2. Zgodnie z Rozporządzeniem CACM, Plan MCO zawiera szczegółowy opis kamieni milowych oraz proponowany grafik wdrożenia Funkcji MCO RDB, który nie będzie dłuższy niż 12 miesięcy. Zgodnie z art. 7(5) Rozporządzenia CACM, Komitet Wszystkich NEMO będzie wysyłał do Agencji raporty dotyczące postępów w osiąganiu kamieni milowych.
3. Plan MCO będzie uznany za wdrożony, gdy techniczne i umowne kamienie milowe określone w niniejszej Sekcji będą osiągnięte, a Funkcja MCO RDB będzie dostępna dla każdego z NEMO.
4. Aby uzyskać zdolność użycia Funkcji MCO RDB, NEMO muszą również sprostować technicznym i umownym warunkom, które zostały opisane w Sekcji 5.2.4.
5. NEMO planują, że wdrożenie Funkcji MCO RDB, wraz ze wszystkimi technicznymi i umownymi kamieniami milowymi, ma zostać zakończone do września 2017 i w żadnym razie nie zajmie dłużej niż 12 miesięcy, które przeznaczone są na wdrożenie Planu MCO.
6. Wdrożenie czynności związanych z pre- oraz postcouplingiem, które są konieczne aby Funkcja MCO RDB mogła zostać użyta dla przydzielania zdolności przesyłowych na granicach stref stanowienia cen, znajduje się poza zakresem niniejszego Planu MCO.

5.2.1 Wykorzystanie Rozwiązania XBID jako Funkcji MCO RDB

1. Dostarczenie Funkcji MCO RDN zgodnie z art. 36(4) Rozporządzenia CACM, było oparte na Rozwiązaniu XBID (aktywa IT i odpowiednie procedury), które jest istniejącym rozwiązaniem rozwijanym dla łączenia rynków dnia bieżącego przed wejściem w życie Rozporządzenia CACM. Przyjęcie przez NEMO Rozwiązania XBID jako podstawy dla Funkcji MCO RDN będzie zależne od porozumienia z OSP (oraz Urzędami Regulacyjnymi tam, gdzie jest to niezbędne), dotyczącego dalszego utrzymywania i rozwoju APCA.
2. Wszelki wpływ opóźnień w uzyskaniu pozwoleń i podpisywaniu porozumień z Urzędami Regulacyjnymi na datę wykonania Planu MCO oceniony zostanie przez NEMO, jeżeli opóźnienia się pojawią. NEMO w miarę możliwości będą starać się o zmniejszenie tego wpływu.
3. Kroki konieczne do uruchomienia Funkcji MCO RDB w danym kraju członkowskim to:
 - a. Gotowość umowna (Sekcja 5.2.2),
 - b. Gotowość techniczna (Sekcja 5.2.3), oraz
 - c. gotowość wdrożenia lokalnego (Sekcja 5.2.4).

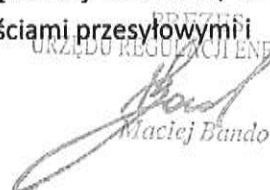
5.2.2 Umowne kamienie milowe dla wdrożenia Funkcji MCO RDB

1. Współpraca NEMO w zakresie dostarczenia Funkcji MCO RDB opierać się będzie na następujących strukturach umownych:
 - a. Umowa o Współpracy Wszystkich NEMO („All NEMO Cooperation Agreement”, „ANCA”);
 - b. Umowa o Współpracy Pomiędzy Giełdami Energii („PXs Cooperation Agreement”, „PCA” oraz jej następca, Umowa Operacyjna NEMO dla RDB („NEMO ID Operational Agreement”);
 - c. Umowa o Współpracy Wszystkich Stron („All Party Cooperation Agreement”, „APCA”) pomiędzy NEMO a OSP oraz jej następca, Umowa Operacyjna dla RDB („Intraday Operational Agreement”);
 - d. Dwustronna umowa pomiędzy NEMO a OSP, która stanie się częścią Umowy o Współpracy na Rynku Dnia Bieżącego;
 - e. Umowy z dostawcami usług dla Funkcji MCO RDB:
 - i. Główna umowa o świadczeniu usług oraz Umowy o Świadczeniu usług związanych z przekazanymi produktami (Deliverable Service Agreements), podpisane z dostawcą systemu dla Funkcji MCO RDB;
 - ii. Umowa z dostawcą usługi Multiprotocol Label Switching (MPLS);
 - iii. Umowa z dostawcą usługi PMO.
2. Po wejściu w życie porozumienia ANCA, ogólne ramy zarządzania będą regulowane przez ANCA. W szczególności, zgodnie z ANCA, decyzje podejmowane przez sygnatariuszy PCA oraz następującej po niej Umowy Operacyjnej NEMO dla RDB, związane z wdrożeniem i działalnością Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego, podejmowane będą jednogłośnie, a w razie braku jednogłośności – przekazywane do Komitetu Wszystkich NEMO.
3. NEMO planują, że wszyscy NEMO wyznaczeni do działania w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, zobowiążą się do przestrzegania zapisów ANCA do listopada 2017.
4. Dostęp do PCA będzie możliwy na określonych tam zasadach, dla wszystkich NEMO wyznaczonych do działania w zakresie jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego. PCA określi zasady współpracy pomiędzy NEMO podczas fazy rozwoju Funkcji MCO RDB, celem wdrożenia i

rozwoju Systemu Rynku Dnia Bieżącego oraz Funkcji MCO RDB. Decyzje wymagane przez PCA podejmowane będą jednogłośnie.

5. Zgodnie z PCA, wszyscy NEMO zgadzają się na stworzenie i wprowadzenie wszystkich części Funkcji MCO RDB, podpisanie umów koordynacyjnych z OSP, oraz do współpracy w kierowaniu, nadawaniu priorytetów i zarządzaniu rozwojem, a także wdrożeniem Systemu Rynku Dnia Bieżącego oraz Funkcji MCO RDB. PCA weszło w życie w czerwcu 2014. Podsumowanie PCA znajduje się w Załączniku 3 do niniejszego Planu MCO.
6. APCA określi role i zakresy odpowiedzialności NEMO i OSP w zakresie projektowania i rozwoju Systemu Rynku Dnia Bieżącego oraz Funkcji MCO RDB w fazie rozwoju. Zgodnie z APCA, NEMO zatrudnią właściwych dostawców usługi Funkcji MCO RDB, celem dostarczenia Funkcji MCO RDB, zgodnie z ustaleniami z OSP dotyczącymi planowania i budżetu. APCA umożliwi OSP określenie wymagań oraz monitorowanie i sprawdzanie, czy podane przez OSP wymogi są spełnione. APCA zapewni również interfejs, umożliwiający komunikację z Lokalnymi Projektami Wdrożeniowymi („Local Implementation Projects, LIPs”) oraz procedury pre- i post-couplingu. Decyzje w ramach APCA podejmowane są jednogłośnie. APCA weszła w życie w czerwcu 2014.
7. Dodatkowa umowa pomiędzy NEMO a OSP, które są stronami APCA, odzwierciedla fakt, że tylko NEMO podpisali z Dostawcą Systemu Funkcji MCO RDB Umowę dotyczącą rozwoju Funkcji MCO RDB. W czasie rozwijania Funkcji, OSP będą testować i przeprowadzać akceptację funkcjonalności bez podpisania umowy z dostawcą systemu Funkcji MCO RDB. Zapis ten wynika z tego, że umowy NEMO z dostawcą systemu Rynku Dnia Bieżącego zawierają elementy, które nie są częścią Funkcji MCO RDB, ale dotyczą zadań OSP zgodnie z CACM (takich jak moduły zarządzania zdolnościami przesyłowymi i spedycji). Celem podpisania dodatkowej umowy jest uregulowanie dostępu OSP do Funkcji MCO RDB oraz współpracy i wymiany informacji pomiędzy giełdami energii a OSP, a także zakresu odpowiedzialności OSP za popełnione błędy i niedopatrzenia. Dodatkowa umowa weszła w życie w marcu 2015.
8. Wszyscy NEMO wyznaczeni do SIDC będą miały prawo i obowiązek dołączenia do ANCA, Umowy Operacyjnej NEMO dla RDB, Umowy Operacyjnej RDB, umów z dostawcami systemu Funkcji MCO RDB oraz usług dla tej funkcji.
9. NEMO ustanowią następujące ramy umowne dla współpracy w ramach SIDC przed uruchomieniem tego rynku:
 - a. Porozumienie o Współpracy Wszystkich NEMO (All NEMO Cooperation Agreement, ANCA);
 - b. Umowa Operacyjna RDB dla wszystkich NEMO, która zastąpi Umowę o Współpracy Giełd (Px Cooperation Agreement, PCA);
 - c. Umowa Operacyjna RDB pomiędzy wszystkimi NEMO i OSP, zastępująca APCA i umowę dodatkową z OSP;
 - d. Porozumienia z dostawcami usług dla Funkcji MCO RDB, w tym dostawcą systemu Funkcji MCO RDB, dostawcą systemu komunikacji MPLS oraz dostawcą usługi kolokacji.
10. Wszyscy NEMO i OSP podpiszą Umowę Operacyjną Dnia Bieżącego, która określi role i zakresy odpowiedzialności NEMO oraz OSP w ramach funkcjonowania SIDC. Dokument ten będzie zawierał dodatkową umowę pomiędzy NEMO a OSP, odzwierciedlającą fakt że tylko NEMO podpisały porozumienie z Dostawcą Systemu Funkcji MCO RDB, dotyczące dostawy Funkcji MCO dla RDB. Zapis ten wynika z tego, że umowy NEMO z dostawcą systemu Rynku Dnia Bieżącego, których stroną nie są OSP, zawierają elementy, które nie są częścią Funkcji MCO RDB, ale dotyczą zadań OSP zgodnie z CACM (takich jak moduły zarządzania zdolnościami przesyłowymi i

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDZANO
URZĘDZANO


Maciej Bando

spedycji). Celem umowy dodatkowej jest zapewnienie, że OSP i związani z nimi użytkownicy będą działali zgodnie z wymaganiami systemu Rynku Dnia Bieżącego oraz uregulowanie odpowiedzialności, wynikającej z jakichkolwiek działań lub zaniechań OSP, związanych z nimi użytkowników, oraz procesów i wyników systemu Rynku Dnia Bieżącego w zakresie zarządzania zdolnościami przesyłowymi i spedycji, które, jak wspomniano wyżej, zostały uwzględnione w umowie z dostawcą Systemu Rynku Dnia Bieżącego jako usługa dla OSP.

11. NEMO planują, że wszyscy NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego podpiszą Umowę Operacyjną Rynku Dnia Bieżącego z OSP do września 2017, lub co najmniej na trzy miesiące zanim NEMO spodziewają się włączyć do prowadzenia Funkcji MCO RDB. Wszyscy NEMO wyznaczeni do SIDC będą mieli prawo przystąpienia do Umowy Operacyjnej Rynku Dnia Bieżącego.
12. Aby brać udział w Jednolitym Łączeniu Rynków Dnia Bieżącego, NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zostaną członkami Umowy Operacyjnej NEMO dla RDB, która oparta będzie na PCA. Główne założenia tej umowy podsumowane są w Załączniku 3 do niniejszego Planu MCO.
13. Umowa Operacyjna RDB określi warunki współpracy NEMO, mającej na celu wykonywanie zadań związanych z Funkcją MCO RDB, opisanych w art. 7 Rozporządzenia CACM. W szczególności umowa ta będzie dotyczyć współpracy NEMO w zakresie:
 - a. Codziennego zarządzania prowadzeniem Funkcji MCO RDB;
 - b. Wynikającego z umowy zarządzania odpowiedzialnością za funkcjonowanie i akceptowanie rezultatów jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego;
 - c. Zasad udziału w organach, ustanowionych na mocy umowy;
 - d. Zarządzaniem i raportowaniem kosztów;
 - e. Zasad wyboru Dostawcy Systemu dla Usługi MCO RDB;
 - f. Zasad, według których NEMO będą odnosić się do Dostawcy Systemu Funkcji MCO RDB;
 - g. Zasad, według których NEMO będą odnosić się do OSP w kontekście porozumień podpisanych przez wszystkich NEMO i OSP, uczestniczących w jednolitym łączeniu rynków dnia bieżącego.
14. NEMO planują, że wszyscy NEMO wyznaczeni do prowadzenia jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego podpiszą Umowę Operacyjną NEMO w zakresie RDB do lutego 2018. Umowa Operacyjna NEMO w zakresie RDB może zostać podpisana po tym, jak Funkcja MCO RDB rozpocznie działalność, ze skutkiem wstecznym.
15. Umowa Operacyjna NEMO w zakresie RDB zostanie uzupełniona o poszczególne porozumienia, dotyczące dostarczenia Funkcji MCO RDB, zawarte z dostawcami usług Funkcji MCO RDB, które muszą być podpisane przez wszystkich uczestniczących NEMO. Są one tożsame z porozumieniami z dostawcami usług Funkcji MCO RDB, które zostały podpisane lub są negocjowane przez NEMO operujących na RDN.
16. Porozumienia z Dostawcą Systemu Funkcji MCO RDB, jako dostawcą usługi dla NEMO będących stroną tych porozumień, będą regulowały rozwój, użycie, działanie i konserwację Funkcji MCO RDB. Porozumienia będą zawierały zobowiązania, zapewniające równe traktowanie NEMO oraz utrzymywanie takich samych warunków dla wszystkich z nich.
17. NEMO planują, że wszyscy NEMO wyznaczeni do działania w ramach jednolitego łączenia RDB, podpiszą porozumienia z Dostawcami Usług dla Funkcji MCO RDB oraz Dostawcą Systemu Funkcji MCO RDB, zanim dany NEMO spodziewa się rozpocząć wykorzystywanie Funkcji MCO RDB.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

5.2.3 Techniczne kamienie milowe dla wprowadzenia Funkcji MCO RDB

1. Po przyjęciu Rozwiązania Rynku Dnia Bieżącego jako Funkcji MCO RDB, NEMO osiągną następujące kamienie milowe na drodze do dostarczenia Funkcji MCO RDB. Wymienione poniżej kamienie milowe odnoszą się do wdrożenia Systemu Rynku Dnia Bieżącego, którego część dotyczy funkcjonalności OSP, takich jak CMM i SM, zaś część (SOB) dotyczy Funkcji MCO RDB.
2. Harmonogram wdrożenia zakłada działanie równoległe w dwóch obszarach:
 - a. SOB oraz CMM;
 - b. SM.

Harmonogram wdrożenia zakłada, że obydwa obszary zostaną skoordynowane przed Testami Akceptacyjnymi Użytkowników.

3. Harmonogram wdrożenia jest podzielony na trzy fazy:
 - a. Faza rozwoju odpowiedniej technologii i systemów IT, które zostaną użyte przez Funkcję MCO RDB, która z kolei została zakończona w lutym 2016;
 - b. Faza, podczas której testowane będą pierwsze wersje (zakres funkcjonalny i techniczny zostaną określone przez umowę rozwojową) SOB i CMM („faza testów”), która składa się z następujących kamieni milowych:
 - i. Fabryczne Testy Akceptacyjne („Factory Acceptance Tests”, FAT) monitorowane przez NEMO, które zostały zakończone sukcesem w maju 2016;
 - ii. Integracyjne Testy Akceptacyjne („Integration Acceptance Tests”, IAT), podczas których NEMO objęli rolę przewodnią, celem zapewnienia, że lokalne systemy transakcyjne („LTS”) są kompatybilne z Funkcją MCO RDB. Testy te zostały zakończone sukcesem we wrześniu 2016;
 - iii. Testy Akceptacyjne Użytkowników („User Acceptance Tests”, UAT), podczas których NEMO objęli rolę przewodnią, mające na celu sprawdzenie wszystkich funkcjonalności oraz parametrów technicznych pierwszej wersji Funkcji MCO RDB, które składają się z następujących faz:
 1. Testy funkcjonalne, mające na celu sprawdzenie wszystkich wymogów funkcjonalnych oraz zasad koncepcyjnych, składające się z trzech serii, które mają być zakończone do lutego 2017 roku;
 2. Testy integracyjne, mające na celu sprawdzenie wszystkich zewnętrznych interfejsów Funkcji MCO RDB, składające się z trzech serii, które mają być zakończone do końca kwietnia 2017;
 3. Symulacja Planu Awaryjnego, sprawdzająca odporność pierwszej wersji Funkcji MCO RDB, jej stabilność i odzyskanie sprawności w trakcie i po sytuacji awaryjnej, podczas której Funkcja MCO RDB została uszkodzona lub utracona, składająca się z jednej serii planowanej na czerwiec 2017;
 4. Testy wydolnościowe, mające za zadanie sprawdzić czy System Funkcji MCO RDB jest w stanie poradzić sobie zarówno z obciążeniem stałym, jak i szczytowym, składające się z jednej serii planowanej na lipiec 2017;
 5. Testy symulacyjne sprawdzające czy Funkcja MCO RDB jest w stanie przeprowadzić wszystkie procesy związane z Fazą Operacyjną, ze

wskazaniem technicznych zagadnień systemowych, składające się z dwóch serii, które mają być zakończone do sierpnia 2017;

- c. Fazy testowe SM podobne do powyższych, które mają zostać przeprowadzone przez zainteresowanych NEMO i OSP, celem zagwarantowania prawidłowości w rozwoju SM, który został zakończony sukcesem w październiku 2016. Faza UAT dla SM jest identyczna z analogiczną fazą dla SOB i CMM;
- d. Faza mająca na celu sprawdzenie drugiej wersji (zakres funkcjonalny i techniczny zarządzany zgodnie z Umową Serwisową – Rozszerzony Spedytor (Enhanced Shipper), monitoring systemu, Pośrednik ds. Danych (Data Intermediary)) dla SOB, CMM oraz SM („faza testów R1.2”), składająca się z następujących etapów:
 - i. Testy Akceptacyjne Użytkowników (User Acceptance Tests, „UAT”), z wiodącą rolą NEMO, mające na celu sprawdzenie wszystkich funkcjonalności i parametrów technicznych Funkcji MCO RDB, które zostaną zawarte w wersji 1.2 (Funkcja MCO RDB R1.2), składające się z następujących faz:
 - 1. Wspólny test funkcjonalny i integracyjny, mający na celu sprawdzenie wszystkich wymagań funkcjonalnych, założeń projektowych i interfejsów zewnętrznych Funkcji MCO RDB R1.2, który ma zostać zakończony do sierpnia 2017;
 - 2. Symulacja Planu Awaryjnego, mająca na celu sprawdzenie Funkcji MCO RDB R1.2 pod kątem wytrzymałości, stabilności oraz powrotu podczas lub po sytuacji kryzysowej, podczas której Funkcja MCO RDB zostaje uszkodzona lub utracona, składająca się z jednej iteracji, której zakończenie planowane jest na sierpień 2017;
 - 3. Testy symulacyjne mające na celu sprawdzenie, czy Funkcja MCO RDB R1.2 jest w stanie przeprowadzić procesy przewidziane dla fazy operacyjnej, z naciskiem na techniczne aspekty działania systemu, składające się z dwóch iteracji, które mają zakończyć się do września 2017;
 - 4. Test wydajności, mający na celu sprawdzenie czy Funkcja MCO RDB R1.2 jest w stanie poradzić sobie zarówno z obciążeniem standardowym, jak i szczytowym, składający się z jednej iteracji, mającej zakończyć się do października 2017.
- e. Przygotowanie do uruchomienia, zapewniające gotowość operatorów, przygotowanie Funkcji MCO RDB na rozpoczęcie fazy operacyjnej, oraz gotowość LIP (które nie są uwzględnione w niniejszym Planie MCO):
 - i. Rozpoczęcie przygotowań do uruchomienia zależne jest od sfinalizowania UAT, gotowości procedur operacyjnych i szkolenia operatorów, gotowości postanowień umownych z Dostawcą Systemu dla Funkcji MCO RDB oraz dostawców usług dla Funkcji MCO RDB, a także gotowości Umowy Operacyjnej Rynku Dnia Bieżącego pomiędzy NEMO i OSP;
 - ii. Według planów, przygotowanie do uruchomienia ma zakończyć się do końca marca 2018, zgodnie z kamieniami milowymi określonymi w Sekcji 5.2.4. niniejszego Planu MCO.

4. Wszelkie zmiany dotyczące harmonogramu wdrożenia Funkcji MCO RDB zostaną poddane procedurze zarządzania zmianami, określonej w porozumieniach z Dostawcą systemu Funkcji MCO RDB.

5.2.4 Kamienie milowe dla NEMO podczas lokalnego wdrażania Funkcji MCO RDB

1. Wdrożenie Funkcji MCO RDB podlegać będzie harmonogramom regionalnym i może zmieniać się z projektu na projekt. Poniżej opisujemy kamienie milowe, które osiągnąć musi NEMO, zanim osiągnie gotowość operacyjną:
 - a. Gotowość NEMO do testowania, celem zapewnienia, że każdy NEMO spełnił wszystkie wymagania techniczne i proceduralne do testowania skoordynowanego. NEMO muszą dowieść swojej gotowości do wymiany danych z Systemem Funkcji MCO RDB podczas IAT, zaś Funkcja MCO RDB musi przejść testy integracyjne UAT;
 - b. Zakończenie Funkcjonalnego Testu Integracji, celem zapewnienia, że wszelkie dane pomiędzy członkami (OSP i NEMO) dotyczące wdrożenia SIDC dla danej granicy, mogą zostać wymienione, a także wszelkie procesy biznesowe dla danej granicy mogą być pomyślnie wykonane;
 - c. Ukończenie Symulacyjnego Testu Integracji, celem udowodnienia, że wszystkie kompletne procesy biznesowe dla danej granicy oraz w powiązaniu z innymi granicami, są przeprowadzane prawidłowo;
 - d. Oficjalne potwierdzenie gotowości do rozpoczęcia operacji, potwierdzenie całkowitej gotowości NEMO.
2. Pierwsze lokalne wdrożenie Funkcji MCO RDB planowane jest na marzec 2018. NEMO, którzy nie będą gotowi operacyjnie, zgodnie z harmonogramem określonym w sekcjach 5.2.3 i 5.2.4, w najszybszym możliwym terminie dołączą do tego samego procesu implementacyjnego, zapewniającego gotowość NEMO.
3. Jednolite łączenie rynku dnia bieżącego zostanie wdrożone na podstawie Lokalnych Projektów Implementacyjnych (LIP). Zakres LIPów jest krajowy i/lub regionalny, stąd pozostają one poza zakresem niniejszego Planu MCO. Tym niemniej, gotowość LIP jest koniecznym warunkiem wstępnym dołączenia do funkcjonowania w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
4. Celem prowadzenia Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego, NEMO podpiszą lokalne, regionalne lub europejskie umowy z OSP, dotyczące zarządzania procesami pre- i postcouplingu, w tym w miarę konieczności, porozumienia multi-NEMO, zgodnie z art. 57 Rozporządzenia CACM. Wdrożenie takich rozwiązań lokalnych, w tym dotyczących pre- i postcouplingu, leży w zakresie wspólnej odpowiedzialności odpowiednich NEMO i OSP oraz znajduje się poza zakresem niniejszego Planu MCO.

6 WSPÓŁPRACA W ZAKRESIE DNIA NASTĘPNEGO

6.1 Opis Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego

6.1.1 Korzystanie

1. Z algorytmu łączenia cen korzysta się w sposób zdecentralizowany i opiera się na następujących zasadach:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

- a. Jeden pojedynczy algorytm;
- b. Jednolity zestaw danych wejściowych dla całego łączzonego obszaru;
- c. Jednolity zestaw wyników dla całego łączzonego obszaru;
- d. Dane wejściowe do algorytmu są przygotowywane i zbierane przez poszczególnych NEMO zgodnie z miejscowym Regulaminem oraz/lub umowami rynkowymi o jednolitym formacie;
- e. Odpowiedzialność za treść danych wejściowych spoczywa na odpowiednim dostawcy danych (OSP lub Uczestnik Rynku), zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi;
- f. Kompletny plik z danymi wejściowymi trafia do Koordynatora/Zastępcy Koordynatora oraz wszystkich Operatorów (przy zachowaniu anonimowości). Taka procedura gwarantuje transparentność procesu, gdyż wszystkie strony dbają o wykorzystanie tych samych danych w procesie obliczania wyników MCO Rynku Dnia Następnego;
- g. Każdy Operator dysponuje możliwością samodzielnego obliczenia wyników;
- h. Pojedyncze wyniki wyliczone w ramach procesu MCO RDN są, przed ich ostatecznym zatwierdzeniem przez poszczególnych NEMO, zatwierdzane i przyjmowane przez poszczególne podmioty odpowiedzialne (OSP oraz/lub Uczestnik Rynku) zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi;
- i. Każdy NEMO jest odpowiedzialny (w myśl zasady decentralizacji) za jego wyniki, jako że każdy NEMO dysponuje możliwością (bezpośrednio lub poprzez NEMO Serwisującego) sprawdzenia wyników. Serwisujący NEMO może przekazać do zatwierdzenia odpowiednie wyniki Funkcji MCO RDN serwisowanemu NEMO (włącznie z zatwierdzeniem ich przez każdy podmiot odpowiedzialny (OSP oraz/lub Uczestnik Rynku) zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi);
- j. Po ostatecznym zatwierdzeniu wyników przez wszystkich NEMO (bezpośrednio lub poprzez NEMO serwisującego) nie podlegają one żadnym zmianom i żaden NEMO nie może ich zakwestionować lub wysunąć roszczeń względem innych NEMO lub Koordynatora;
- k. Wyniki MCO RDN podlegają audytowi i powtórzeniu.

6.1.2 Operacyjne Role NEMO

1. Role, zasady i reguły dotyczące realizacji operacyjnych ról pełnionych przez NEMO włącznie z pełnieniem Funkcji MCO Rynku Dnia Następnego zostaną określone w Umowie Operacyjnej RDN dla NEMO.
2. NEMO wyznaczony dla Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego będzie mógł rozpocząć działalność na tym rynku na jeden z trzech sposobów:
 - a. Jako współwłaściciel Funkcji MCO RDN; lub
 - b. Jako Posiadacz Licencji do Funkcji MCO RDN; lub
 - c. Jako NEMO serwisowany.
3. Sposoby, na które NEMO może rozpocząć działalność w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego zostaną określone i wdrożone zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia CACM.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

4. W odniesieniu do Funkcji MCO RDN, Operacyjni NEMO zobowiązują się pełnić jedną z następujących ról:
 - a. Koordynatora lub Zastępcy Koordynatora, którego zakres obowiązków został określony w sekcji 6.1.2.1 poniżej;
 - b. Operatora, którego zakres obowiązków został określony w Sekcji 6.1.2.2 poniżej.
5. Dla umożliwienia realizacji bieżących czynności, jeden NEMO powoływany jest na Koordynatora, a drugi – na jego Zastępcę. Zastępca Koordynatora monitoruje działania NEMO jako Koordynatora i jest gotowy przejąć w każdej chwili rolę Koordynatora w razie pojawienia się jakichkolwiek problemów z działalnością Koordynatora ("hot backup"). Wszyscy pozostali Operatorzy mogą równocześnie działać według tego samego procesu jak również przejąć rolę Koordynatora w razie konieczności ("warm backup").
6. Role Koordynatora i Zastępcy Koordynatora pełnione są rotacyjnie. Aby pełnić rolę Koordynatora/ Zastępcy Koordynatora, NEMO musi być współwłaścicielem lub posiadaczem licencji do Funkcji MCO RDN i spełniać szczegółowe wymagania techniczne określone przez Komitet Operacyjny NEMO dla Rynku Dnia Następnego i ratyfikowane przez Komitet reprezentujący wszystkich NEMO w celu zagwarantowania bezpiecznego i niezawodnego przebiegu operacji jednolitego łączenia rynków dnia następnego. NEMO pełniący powyższe role otrzymują rozsądne wynagrodzenie od wszystkich NEMO –beneficjentów, dla których ceny energii ustalane są podczas poszczególnych sesji Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego.
7. Operacyjna Umowa NEMO Rynku Dnia Następnego określa zakres zadań Koordynatora. Każdy NEMO odpowiada za zatwierdzenie prawidłowości wyników obliczonych dla własnego obszaru rynkowego. Przeniesienie tej odpowiedzialności z NEMO na odpowiedniego OSP lub Podmiot Rynkowy odbywa się zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi. Wyłącznie Koordynator, Zastępca Koordynatora i Operatorzy mają dostęp do PMB.
8. Aby właściwie wywiązywać się ze swoich zadań, a w szczególności prawidłowo zarządzać utrzymaniem aktywów Funkcji MCO RDN, Koordynatorzy, Zastępcy Koordynatora oraz Operatorzy zobowiązani są posiadać w ramach współwłasności aktywa Funkcji MCO RDN lub posiadać na nie licencję. NEMO, którzy są posiadaczami licencji lub współwłaścicielami Funkcji MCO RDN nadal będą odpowiedzialni za stosunki z dostawcami usług dla Funkcji MCO RDB oraz za zarządzanie procesem wdrażania wszelkich ustalonych wcześniej zmian wynikających ze współpracy z dostawcami usług dla Funkcji MCO RDB.
9. Współwłaściciele Funkcji MCO RDN podejmują się stosować do decyzji wszystkich zaangażowanych NEMO w zakresie wniosków o wprowadzenie zmian oraz w innych sprawach dotyczących dostawców usług dla Funkcji MCO RDN.

6.1.2.1 Koordynator/Zastępca Koordynatora

1. Koordynator odpowiada za realizację następujących zadań podczas pełnienia Funkcji MCO RDN:
 - a. Koordynację realizacji Funkcji MCO RDN;
 - b. Obliczanie wyników łączenia rynków (w skład którego wchodzi obliczanie wyników zgodnie z procedurami operacyjnymi uwzględniając zastosowane aktywa operacyjne

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

- MCO oraz korzystając i przetwarzając dane dotyczące międzystrefowych zdolności przesyłowych jak również zleceń otrzymywanych codziennie od wszystkich Operacyjnych NEMO);
- c. Pełnienie roli jedyne go pośrednika pomiędzy Operatorami i dostawcami usług MCO w razie wystąpienia awarii;
 - d. Interwencje w razie zdarzenia krytycznego i podjęcie niezbędnych działań koordynacyjnych;
 - e. Złożenie raportów podsumowujących podjęte działania.
2. Zastępca Koordynatora odpowiada za realizację następujących zadań w Fazie Łączenia Rynków Dnia Następnego:
- a. Gotowość do przejęcia roli Koordynatora w każdej chwili podczas Fazy Łączenia Rynków;
 - b. Obliczanie wyników łączenia rynków (co obejmuje obliczanie wyników zgodnie z procedurami operacyjnymi przy wykorzystaniu stosowanych Aktywów Funkcji MCO RDN oraz korzystając i przetwarzając dane dotyczące międzystrefowych zdolności przesyłowych, jak również zleceń otrzymywanych codziennie od wszystkich Operacyjnych NEMO) i wskazanie Koordynatorowi wszelkich nieprawidłowości, które wykryje;
 - c. Przekazuje NEMO pełniącemu rolę Koordynatora niezbędne informacje i udziela mu niezbędnego wsparcia.

6.1.2.2 Operator

1. Zakres obowiązków Operatorów jest następujący:
- a. Przekazywanie wszystkim pozostałym Operatorom, włącznie z Koordynatorem, informacji niezbędnych do obliczania wyników łączenia rynków dla własnych lub obsługiwanych rynków;
 - b. W razie równoległego obliczania wyników łączenia rynku, wskazywanie Koordynatorowi jakichkolwiek nieprawidłowości, o których się dowie;
 - c. Udział w działaniach zainicjowanych przez Koordynatora oraz stosowanie się do wspólnie podjętych decyzji;
 - d. Zatwierdzanie lub odrzucanie wyników łączenia rynków dla swoich własnych i obsługiwanych rynków.
2. Każdy NEMO może pełnić rolę Operatora, o ile (a) jest posiadaczem licencji lub współwłaścicielem Funkcji MCO RDN oraz (b) spełnia szczegółowe wymagania techniczne określone przez Komisję Operacyjną RDN i ratyfikowane przez Komitet reprezentujący wszystkich NEMO w celu zagwarantowania bezpiecznego i niezawodnego przebiegu operacji łączenia rynku dnia następnego.
3. Rola operatora może być delegowana, zgodnie z art. 81 Rozporządzenia CACM, przez NEMO, który jest sygnatariuszem Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN, na NEMO Serwisującego. Szczegółowy zakres przeniesienia obowiązków oraz uzgodnienia operacyjne, które będą obowiązywać pomiędzy NEMO serwisującym a NEMO serwisowanym, zostaną uzgodnione w umowie bilateralnej, która będzie podpisana przez NEMO serwisowanego i NEMO serwisującego oraz będzie zgodna z zasadami operacyjnymi i procedurami określonymi w Umowie Operacyjnej NEMO dla RDN.
4. Główne atrybuty przeniesienia odpowiedzialności, które zostaną określone w Umowie Operacyjnej NEMO dla RDN, są następujące:

- a. Serwisujący NEMO zobowiązany jest pozyskać informacje o wszelkich ograniczeniach sieciowych, (zgodnie z ustaleniami regionalnymi) oraz zleceniach od serwisowanego NEMO, a także jest zobowiązany wykonać wszystkie kroki operacyjne związane z Funkcją MCO, które są opisane w Sekcji 6.1.3, w imieniu oraz na rzecz NEMO serwisowanego.
 - b. Nie będzie żadnej bezpośredniej komunikacji pomiędzy NEMO Serwisowanym a Operatorami podczas sesji Market Coupling na RDN, wszelka komunikacja będzie odbywała się za pośrednictwem NEMO serwisującego. NEMO serwisowany deleguje przynajmniej swoje obowiązki w zakresie mających miejsce w czasie rzeczywistym procesów operacyjnych NEMO serwisującemu.
5. Powyższe przeniesienie odpowiedzialności nie wpłynie na obowiązki NEMO serwisowanego, wynikające z Rozporządzenia CACM, Planu MCO, lub Umowy Operacyjnej NEMO dla RDN. Przeniesienie odpowiedzialności nie wpływa więc na odpowiedzialność każdego NEMO za jego wyniki zgodnie z Sekcją 6.1.1 niniejszego Planu MCO.

6.1.3 Operacyjny ciąg zdarzeń na sesji Łączenia Rynków

1. Sesja łączenia rynków składa się z ciągu etapów procesowych, których realizacja powinna zawrzeć się w uzgodnionych przedziałach czasowych:
 - a. W uzgodnionym czasie Operacyjni NEMO otrzymują informacje o ograniczeniach sieciowych od odpowiednich OSP. Proces przyjmowania tych danych jest zdecentralizowany i odbywa się zgodnie z rozporządzeniami krajowymi oraz/lub umowami rynkowymi;
 - b. Zlecenia zbierane są przez wszystkich Operacyjnych NEMO, a procedura obejmuje również zdecentralizowane otwieranie i zamykanie okresu przyjmowania zleceń, zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi. Ze względów operacyjnych procedura przyjmowania zleceń może być w wyjątkowych sytuacjach wydłużana w czasie;
 - c. W uzgodnionym czasie wszyscy Operacyjni NEMO przekazują sobie wzajemnie zestaw informacji o ograniczeniach sieciowych (uzyskanych od OSP zgodnie z miejscowymi uregulowaniami lub umowami rynkowymi) oraz zanonimizowane zlecenia, za które odpowiadają;
 - d. Proces wyznaczania wyników rozpoczynany jest w uprzednio określonym momencie przez Koordynatora, Zastępcę Koordynatora i wszelkich pozostałych Operatorów, którzy pragną w nim uczestniczyć;
 - e. Pozyskane przez Koordynatora wyniki rozsyłane są wszystkim Operatorom do sprawdzenia przez NEMO, na przykładw drodze porównania wyników Koordynatora z wynikami obliczonymi w wyniku samodzielnego skorzystania z algorytmu;
 - f. Po przeprowadzeniu tej czynności, wstępna wersja wyników podawana jest równocześnie do wiadomości rynku (o ile procedura nie uległa wydłużeniu w czasie);
 - g. Każdy NEMO może teraz ujawnić swoje własne wyniki swoim uczestnikom rynku; w sytuacjach określonych w miejscowych uregulowaniach oraz/lub umowach rynkowych, wyniki te powinny zostać wykorzystane przez tych ostatnich do zatwierdzenia ich własnych wyników;
 - h. NEMO ujawniają odpowiednim OSP informacje potrzebne tym ostatnim do zatwierdzenia wyników zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami;
 - i. Po zakończeniu przez każdego NEMO ostatecznego zatwierdzenia swoich wyników i podzieleniu się tą informacją ze wszystkimi innymi NEMO, wyniki są uznane za ostateczne,

a pozycje netto i ceny dla poszczególnych stref cenowych nie mogą podlegać żadnym zmianom;

2. Umowa Operacyjna NEMO Rynku Dnia Następnego obejmie dokładnie określone procedury opisujące poszczególne etapy procesu łączenia rynków realizowanego przez Operacyjnych NEMO. Obejmują one mechanizmy zastępcze (back-up), komunikaty informacyjne przeznaczone dla uczestników rynku i OSP oraz raporty generowane w normalnych warunkach oraz w sytuacjach krytycznych. Umowa Operacyjna NEMO Rynku Dnia Następnego obejmować będzie również zapisy dotyczące aktualizacji i modyfikacji procedur.

6.1.4 Zatwierdzanie wyników sesji Łączenia Rynków Dnia Następnego

1. Istnieją dwa rodzaje zatwierdzania wyników:
 - a. Zatwierdzanie przeprowadzane co do zasady za pośrednictwem Algorytmu łączenia Cen dla dopilnowania, by wyniki uwzględniały informacje o ograniczeniach sieciowych i zleceniach;
 - b. Zatwierdzanie przeprowadzane przez wszystkich NEMO indywidualnie lub z udziałem OSP i uczestników rynku.
2. Zatwierdzania te przeprowadzane są zgodnie z miejscowymi uregulowaniami oraz/lub umowami rynkowymi, w zgodzie z art. 48 Rozporządzenia CACM.

6.2 Systemy Funkcji MCO RDN

1. Systemy niezbędne do realizacji Funkcji MCO RDN obejmują mechanizm PMB, który dzieli się na dwa główne podmoduły (Broker i Matcher) oraz Algorytm (opisany powyżej):
 - a. Moduł Broker pełni funkcję interfejsu dla każdego innego PMB (służącego do udostępniania danych za pośrednictwem dedykowanego i bezpiecznego systemu chmury) oraz miejscowych systemów IT;
 - b. Moduł Matcher udostępnia wszystkie dane przekazane przez Moduł Broker do Algorytmu łączenia Cen, a także sam uruchamia Algorytm łączenia Cen. Moduł ten przechwytyje również od Algorytmu wyniki łączenia cen i przekazuje je Modułowi Broker.
2. W normalnym trybie operacyjnym moduł Broker działa automatycznie (wymiana plików, komunikatów itd.). Niemniej jednak, w razie konieczności, moduł Broker umożliwia Operatorowi "ręczne" inicjowanie wszystkich tych czynności.
3. Wymieniając dane generowane przez poszczególne PMB, NEMO korzystają z dedykowanego i bezpiecznego rozwiązania komunikacyjnego opartego na chmurze.
4. Wszystkie systemy operacyjne związane z Funkcją MCO będą spełniać wymogi efektywności i odzyskiwania danych określone przez NEMO w ramach Umowy Operacyjnej NEMO RDN.

6.2.1 Procedura Kontroli Zmian

1. Wszelkie zmiany w zakresie Aktywów Funkcji MCO RDN, wszelkie istotne zmiany wprowadzane w zakresie systemów lokalnych, jak również zmiany formatu i charakteru danych wejściowych na potrzeby systemu łączenia rynku wiążące się z ryzykiem awarii, uszczerbkiem dla efektywności lub

problemem z ciągłością działania, podlegają procedurze kontroli zmian Łączenia Rynków Dnia Następnego.

2. Wpływ wnioskowanej zmiany musi zostać oszacowany przed przyjęciem jej do wdrożenia. NEMO są odpowiedzialni za określenie kryteriów wdrożenia i zatwierdzania zmian.

Wszystkim NEMO przysługuje prawo do zażądania zmiany dla umożliwienia korzystania z aktywów przez pojedynczego NEMO, jak również przez ich grupę, pod warunkiem, iż pokryją oni koszty wprowadzenia zmiany w zakresie zarejestrowanych Aktywów Funkcji MCO RDN oraz spełnią kryteria wdrożenia i przyjęcia zmiany przez wszystkich NEMO.

7 WSPÓŁPRACA NA RYNKU DNIA BIEŻĄCEGO

7.1 Realizacja Funkcji MCO Rynku Dnia Bieżącego

7.1.1 Realizacja operacji Funkcji MCO RDB

7.1.1.1 Wstęp

1. Rozwiązanie dla Rynku Dnia Bieżącego dostarcza narzędzi do ciągłego kojarzenia zleceń oraz funkcji OSP w odniesieniu do alokacji zdolności przesyłowych z uwzględnieniem odpowiednich, dostępnych międzystrefowych zdolności przesyłowych (CMM) rynku dnia bieżącego, jak również obliczeń zagrafikowanych przepływów dla spedycji i rozliczania dla OSP (SM) i kontrahentów centralnych na potrzeby spedycji oraz rozliczenia transakcji międzystrefowych dla obszarów dostawy oraz między kontrahentami centralnymi.
2. System Rynku Dnia Bieżącego to scentralizowany system obsługujący 24 godziny na dobę, siedem dni w tygodniu, transakcje z udziałem Produktów Globalnych. Produkty Globalne spełniają kryteria kojarzenia w Systemie Rynku Dnia Bieżącego, w przeciwieństwie do Produktów Lokalnych, które kojarzone są wyłącznie w odpowiednich LTS.
3. Funkcja MCO RDB oparta będzie na Systemie Rynku Dnia Bieżącego składającym się z następujących modułów:
 - a. Wspólna Książka Zleceń służąca do przyjmowania i kojarzenia zleceń RDB pochodzących od wszystkich przyłączonych Lokalnych Systemów Giełdowych („LTS”) NEMO za pośrednictwem Interfejsu Komunikatów Publicznych (ang. Public Message Interface - „PMI”);
 - b. Moduł Zarządzania Zdolnościami Przesyłowymi, który odbiera bezpośrednio od OSP Międzystrefowe Zdolności Przesyłowe dostępne w każdym momencie do celów handlu typu implicit na rynku dnia bieżącego i gwarantuje uwzględnienie tychże zdolności w zawartych na RDB transakcjach. Moduł ten obsługuje również funkcję alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych w trybie explicit w przypadkach, w których żądają tego odpowiedni NRA;
 - c. Moduł Spedycji wykonujący obliczenia w zakresie grafikowanych przepływów dla spedycji i rozliczeń umożliwiających OSP i kontrahentom centralnym spedycję oraz rozliczenie transakcji odpowiednio między strefami, dla obszarów dostawy oraz między kontrahentami centralnymi.

4. Kojarzenie zleceń między strefami na rynku dnia bieżącego opierać się będzie na następujących zasadach:

- a. Kolejności zgłoszeń, przy czym zlecenia o najwyższej cenie zakupu oraz najniższej cenie sprzedaży obsługiwane są w pierwszej kolejności, pod warunkiem uwzględnienia ograniczeń dotyczących międzystrefowych zdolności przesyłowych, o ile zlecenia złożone zostały w odrębnych strefach cenowych;
- b. Międzystrefowe zdolności przesyłowe oraz książki zleceń (OBK) są systematycznie i równocześnie aktualizowane odpowiednio w CMM i SOB, w oparciu o ostatnie kojarzenie zleceń oraz tworzenie, modyfikację i odwoływanie zleceń, jak również zwiększanie zdolności przesyłowych przez OSP;
- c. Ponadto, wyżej opisane równoczesne aktualizacje dla poszczególnych obszarów rynkowych oraz w odniesieniu do poszczególnych LTS NEMO podłączonych do Rozwiązania Rynku Dnia Bieżącego, odbywają się za pośrednictwem centralnego Systemu Rynku Dnia Bieżącego;
- d. Dane wejściowe (zlecenia) dla procesu kojarzenia pozyskiwane z różnych LTS NEMO centralizowane są w jednym SOB dla umożliwienia pełnego łączenia krzyżowego podłączonych OBK oraz są połączone z ewentualnymi zleceniami o alokację zdolności przesyłowych w trybie explicit, w zakresie wykorzystania międzystrefowych zdolności przesyłowych dostępnych za pośrednictwem CMM;
- e. Dane wejściowe dla procesu kojarzenia w postaci międzystrefowych zdolności przesyłowych RDB pomiędzy poszczególnymi obszarami rynkowymi udostępniane są w CMM przez OSP;
- f. Wszystkie dane wejściowe odnoszące się do ofert składanych za pośrednictwem indywidualnych LTS odpowiednich NEMO, udostępniane są w SOB w całkowicie zanonimizowanej formie w celu zapewnienia, by konkurujący ze sobą NEMO nie wiedzieli, którzy uczestnicy rynku podłączeni do LTS konkurenta, składają indywidualne zlecenia, a także zasadniczo dla ochrony poufnego charakteru zleceń składanych przez poszczególnych uczestników rynku;
- g. Rozwiązanie zostanie zaprojektowane tak, by umożliwić występowanie aukcji dla rynku dnia bieżącego zgodnie z art. 63 Rozporządzenia CACM oraz rynku mocy zgodnie z art. 55 Rozporządzenia CACM.

5. Rozwiązanie Rynku Dnia Bieżącego wymaga również wdrożenia interfejsów pomiędzy Systemem Rynku Dnia Bieżącego oraz systemami innych NEMO i OSP. Interfejsy te obejmują:

- a. Interfejs z LTS NEMO. SOB obsługuje anonimowe zlecenia z pomocą CMM:
 - i. W celu obrotu Produktami Globalnymi, uczestnicy rynku nie podłączają się do SOB bezpośrednio, lecz za pośrednictwem przynajmniej jednego NEMO;
 - ii. Zlecenia na Produkty Globalne są wprowadzane do LTS NEMO, które z kolei łączą się z SOB za pośrednictwem interfejsu komunikatów publicznych, wyłącznie w dedykowanej Rynkowi Dnia Bieżącego sieci MPLS służącej do przekazywania zleceń na Produkty Globalne oraz rejestrowania transakcji globalnych;
 - iii. Kojarzenie zleceń globalnych odbywa się w SOB, niezależnie od tego, czy zlecenia globalne zostały wprowadzone dla tego samego obszaru rynkowego czy też dla różnych obszarów dostaw;
 - iv. Kojarzenie lokalnych zleceń odbywa się w LTS NEMO i nie stanowi części Systemu Rynku Dnia Bieżącego lub Funkcji MCO RDB;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- v. Moduł SOB prowadzi skonsolidowaną książkę zleceń dla wszystkich zleceń globalnych (z wyłączeniem lokalnych);
 - b. Interfejs z OSP w celu umożliwienia OSP przekazywania i odbioru informacji istotnych z punktu widzenia procesów pre-couplingu i post-couplingu;
 - c. Interfejs z uczestnikami rynku umożliwiający przeprowadzanie alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych w trybie explicit, w sytuacjach, w których żądają tego odpowiedni NRA;
 - d. Interfejs z kontrahentami centralnymi działającymi w imieniu NEMO, służący rozliczaniu skojarzonych zleceń (zawartych transakcji) na mocy art. 68 Rozporządzenia CACM.
6. Ponadto, każdy NEMO, który działa czynnie w procesie jednolitego łączenia RDB zyska połączenie pomiędzy swoim systemem transakcyjnym a Wspólną Książką Zleceń za pośrednictwem rozwiązania PMI/ Interfejsu Programistycznego Aplikacji (API), które zabezpiecza równy dostęp oraz funkcjonowanie w ramach procesu kojarzenia zleceń realizowanego przez SOB/CMM.
7. Dostawca systemu Rynku Dnia Bieżącego dostarcza systemów, które spełniają wymagania OSP, które nie są częścią Funkcji MCO RDB oraz zostaną dostarczone w charakterze usługi kontraktowej wszystkim OSP działającym czynnie w procesie jednolitego łączenia RDB. Do usług tych należą CMM, SM, a także funkcja alokacji zdolności przesyłowych w systemie implicite, które umożliwiają alokację międzystrefowych zdolności przesyłowych przez OSP na rzecz wszystkich uczestników, którzy tego żądają, o ile żądania te są zgodne z zapisami Rozporządzeniem CACM.

7.1.1.2 Kojarzenie transgraniczne w okresie ciągłego obrotu

1. Okres handlowy składa się z ciągu etapów procesowych, które odbywają się w ściśle określonych ramach czasowych:
- a. Wszyscy NEMO podłączeni do SOB/CMM za pośrednictwem wspólnego API i wybranego przez siebie LTS, dysponować będą możliwością ciągłej rejestracji zleceń w SOB oraz wprowadzania do nich zmian dopóki instrument znajduje się w obrocie;
 - b. Międzystrefowe zdolności przesyłowe RDB są nieustannie udostępniane przez odpowiednich OSP za pośrednictwem CMM, począwszy od czasu otwarcia bramki międzystrefowej, aż do uzgodnionego dla każdego obszaru rynkowego terminu, po upływie którego międzystrefowe zdolności przesyłowe RDB nie mogą zostać zmienione dla danego okresu dostawy;
 - c. Wszystkie instrumenty w Systemie Rynku Dnia Bieżącego podlegają nieprzerwanemu ofertowaniu każdego kolejnego dnia kalendarzowego, zgodnie z zasadami kojarzenia zleceń;
 - d. Wszyscy NEMO wyrażają zgodę na przestrzeganie warunków realizacji zleceń obowiązujących w Systemie Rynku Dnia Bieżącego, przy czym warunki te zostaną dokładniej określone zgodnie z zapisami Sekcji 7.2 Planu MCO oraz wdrożone i uszczegółowione w przejrzysty sposób przez Dostawcę Systemu Rynku Dnia Bieżącego;
 - e. W regularnych odstępach czasu, SM oblicza i wysyła pozycje netto oraz informacje dotyczące wymian międzystrefowych i obszarów dostawy odpowiednim stronom w celu umożliwienia rozliczenia;
 - f. Każdy OSP indywidualnie lub w skoordynowany sposób, wraz z innymi OSP, przestrzega własnych procedur wymaganych w ramach wymiany międzystrefowej/grafikowania (między strefami cenowymi lub w ramach strefy cenowej w sytuacji, w której w danej

strefie cenowej istnieje wiele Obszarów Dostaw). Ustalanie wymiany międzystrefowej/grafikowania opiera się na wyliczeniach SM oraz/lub CMM i powinno uwzględniać skojarzone zlecenia.

7.1.1.3 Weryfikacja wyników łączenia Rynków Dnia Bieżącego

1. Walidacja przeprowadzana domyślnie przez algorytm kojarzenia zleceń gwarantuje, iż wszystkie ograniczenia sieciowe, jak również parametry i zasady kojarzenia w odniesieniu do zleceń (cena, wolumen, okres obowiązywania itd.), są przestrzegane na etapie kojarzenia zleceń i ustalania cen.

7.1.1.4 Delegowanie zadań przypisanych NEMO w ramach łączenia Rynków Dnia Bieżącego

1. Zgodnie z art. 81 Rozporządzenia CACM, NEMO dysponować będą możliwością delegowania zadań przypisanych na mocy Rozporządzenia CACM. Umowa Operacyjna NEMO dla RDB nie uniemożliwi świadczenia przez jednego, NEMO (Obsługującego) na rzecz innego NEMO (Obsługiwanego) usług w środowisku operacyjnym RDB, pod warunkiem, że tego rodzaju rozwiązania spełniać będą wymogi prawno-techniczne uwzględnione w obowiązujących umowach.

7.2 Koncepcja Kojarzenia RDB

1. Kojarzenie w systemie notowań ciągłych:
 - a. Proces kojarzenia zleceń w algorytmie kojarzenia w systemie notowań ciągłych ma charakter deterministyczny;
 - b. Pojęcie kojarzenia zleceń jest używane do opisywania tworzenia transakcji opartych na zleceniu kupna-sprzedaży o odpowiednich parametrach realizacji.
2. Priorytet realizacji – realizacja zleceń opiera się na zasadzie cena-czas-priorytet:
 - a. cena – zlecenia realizowane są nieodmiennie po najlepszej cenie. Najlepsza cena dla zleceń zakupu to cena najwyższa, dla zleceń sprzedaży – cena najniższa).
 - b. czas – w chwili wprowadzania zlecenia do SOB, przydziela się mu znacznik czasowy. Znacznik czasowy służy do priorytetyzacji zleceń z tym samym limitem cenowym. Zlecenia z wcześniejszymi znacznikami czasowymi wykonuje się wcześniej niż zlecenia z późniejszymi znacznikami czasowymi.
3. Ustalanie cen:
 - a. Cena, według której kojarzone są dwa zlecenia to cena transakcyjna;
 - b. W przypadku skojarzenia w systemie notowań ciągłych dwóch zleceń, jedno z tych zleceń będzie zleceniem świeżo wprowadzonym do SOB lub istniejącym zleceniem, do którego wprowadzono zmiany;
 - c. Cena transakcyjna to cena najlepszego zlecenia, które znajduje się w SOB:
 - i. W sytuacji, w której nowo wprowadzone zlecenie zakupu zostaje skojarzone z istniejącym zleceniem sprzedaży, limit cenowy zlecenia sprzedaży staje się ceną realizacji transakcji;
 - ii. W sytuacji, w której nowo wprowadzone zlecenie sprzedaży zostaje skojarzone z istniejącym zleceniem zakupu, limit cenowy zlecenia zakupu staje się ceną realizacji transakcji.
4. Proces kojarzenia zleceń:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

- a. Proces kojarzenia zleceń zazwyczaj zaczyna się od rejestracji zlecenia. Świeżo zarejestrowane zlecenie zostaje wykonane natychmiast, jeżeli inne zlecenie z przeciwnej strony, dla tego samego instrumentu i mieszczące się w limicie cenowym składanego zlecenia, istnieje w SOB. W innym przypadku, w zależności od ograniczeń dotyczących realizacji zlecenia, jest ono usuwane lub wprowadzane do SOB. W momencie skojarzenia przeciwnych zleceń w ramach zawartych transakcji, ich liczba ulega redukcji o liczbę zawartych transakcji;
- b. Jeżeli zlecenie może zostać zrealizowane, nie musi koniecznie zostać zrealizowane po jednej cenie, lecz może wygenerować ciąg częściowych transakcji w różnych cenach w zestawieniu z wieloma różnymi zleceniami, które znajdują się już w SOB. Jeżeli zlecenie zostało zrealizowane według łącznej dostępnej ilości (innymi słowy: według wszystkich zleceń, które zostały wprowadzone z tym limitem cenowym) zleceń na danym poziomie cenowym, następną najlepszą ceną zostanie druga w kolejności najlepsza cena, a ostatnie wprowadzone zlecenie będzie kojarzone według zleceń wprowadzonych z tym samym poziomem cenowym. Proces ten potrwa dopóki wchodzące zlecenie pozostaje wykonalne i ma dodatnią ilość zleceń. W rezultacie, zlecenie jest wycofywane (jeśli ilość zleceń osiągnęła poziom zero lub w zależności od ograniczeń dotyczących realizacji) lub wpisywane do książki zleceń z pozostałą niezrealizowaną wielkością;
- c. Proces kojarzenia może również dojść do skutku w następstwie zdarzeń prowadzących do powstania skrzyżowanej książki zleceń (ang. crossed order book), która powstaje w chwili, w której OSP udostępni dodatkowe międzystrefowe zdolności przesyłowe lub w sytuacji, w której transakcje międzystrefowe wiążą się z uwolnieniem dodatkowych międzystrefowych zdolności przesyłowych. W takich przypadkach, wszystkie podlegające kojarzeniu zlecenia będą kojarzone natychmiastowo w ramach procesu kojarzenia, z obliczeniem jednolitej ceny rozliczeniowej, według której kojarzone będą wszystkie zlecenia.

7.2.1 Systemy RDB

1. Pierwotne Systemy RDB należące do Systemu RDB obejmują: SOB, CMM, SM, oraz PMI/API służące m.in. do przyłączania LTS NEMO do SOB:
 - a. SOB został zaprojektowany z myślą o kojarzeniu wszystkich rodzajów zleceń dopuszczanych przez Rozwiązanie Rynku Dnia Bieżącego i składanych za pośrednictwem wspólnego PMI/API w ramach zanonimizowanych książek zleceń (OBK) dla poszczególnych obszarów ofertowania przez każdego NEMO, w zakresie wybranego przezeń LTS. Kojarzenie zleceń w SOB, które równa się sumie wszelkich odrębnych OBK NEMO, ma charakter ciągły i następuje dla wszystkich okresów obrotu, przy poszanowaniu zarówno ograniczeń przesyłowych wprowadzonych do CMM przez OSP, jak i zasad kojarzenia obejmujących zarówno OBK (NEMO) typu implicit oraz złożone oddzielnie zlecenia na międzystrefowe zdolności przesyłowe typu explicit;
 - b. CMM to moduł alokacji zdolności przesyłowych oferujący możliwość ciągłej alokacji międzystrefowych zdolności przesyłowych dla najlepszych w danym momencie:
 - i. Zleceń dostępnych w ramach SOB w wypadku, gdy alokacja zdolności przesyłowych typu implicate (pomiędzy strefami stanowienia cen na podstawie OBKów NEMO), lub

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



- ii. Poza OBK w przypadku alokacji zdolności przesyłowych typu *implicit* (na wniosek o dostęp do zdolności przesyłowych);
- c. SM przekazuje informacje dotyczące odpowiednich transakcji zawartych w ramach Rozwiązania Rynku Dnia Bieżącego każdemu NEMO zaangażowanemu w transakcję i oblicza grafikowane przepływy konieczne, w celu umożliwienia mu przeprowadzenia wymaganej spedycji oraz rozliczenia w ramach procedury *post-coupling*. SM otrzymuje z SOB dane wszystkich transakcji zawartych pomiędzy dwiema (lub więcej) strefami ofertowania (obszarami rynkowymi), jak również pomiędzy różnymi obszarami dostaw w danym obszarze ofertowania (jeśli dotyczy) i pomiędzy kontrahentami centralnymi na terenie danej strefy ofertowania. W oparciu o te informacje, SM przesyła dane na temat fizycznej spedycji *"from source to sink"* w określonym terminie do zainteresowanych NEMO i ich kontrahentów centralnych, spedytorzy oraz OSP, jak również informacje niezbędne do dokonania finansowych rozliczeń pomiędzy kontrahentami centralnymi;
- d. API/PMI to wspólny protokół/interfejs, umożliwiający każdemu NEMO podłączenie się do SOB na równych dla wszystkich warunkach, jak również osobno dla zleceń o przydzielenie międzystrefowych zdolności przesyłowych typu *explicit*.

7.2.2 Procedury RDB

1. Umowa Operacyjna NEMO RDB określać będzie dokładny zestaw procedur regulujących realizację poszczególnych etapów procesu Jednolitego Łączenia RDB oraz obsługę nieoczekiwanych zdarzeń przez każdego NEMO podłączonego do Systemu Rynku Dnia Bieżącego, a także zabezpieczenia zapewnione zgodnie z wymogami równego traktowania i wymaganiami wydajnościowymi przez Dostawcę Usługi Rynku Dnia Bieżącego. Umowa Operacyjna NEMO RDB określać będzie również sposób, jak również w miarę potrzeby, cel aktualizacji i zmian procedur;
2. Należy zaznaczyć, iż aby operacja jednolitego łączenia RDB mogła dojść do skutku, IDOA podpisywana przez wszystkich uczestniczących NEMO i wszystkich uczestniczących OSP powinna być spójna z Umową Operacyjną NEMO RDB. Niniejsza IDOA nie wchodzi w zakres Planu MCO, gdyż musi zostać przygotowana i uzgodniona z OSP. IDOA podpisana pomiędzy NEMO, a OSP, obejmować będzie pełen zakres usług świadczonych na rzecz OSP przez NEMO w ramach łączenia RDB, obejmujących CMM i większość elementów SM;
3. Umowa Operacyjna NEMO RDB i IDOA ustalą proces opracowywania i modyfikowania procedur (odpowiednio procedur pomiędzy NEMO i procedur pomiędzy NEMO-OSP), który określać będzie sposób korzystania z funkcjonalności Systemu Rynku Dnia Bieżącego na potrzeby realizacji rynkowych procesów operacyjnych.

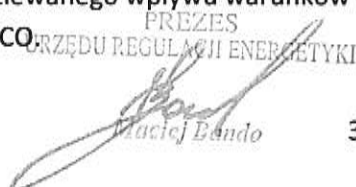
7.3 Zarządzanie

7.3.1 Procedura Kontroli Zmian

1. Procedury kontroli zmian RDB będą przyjmowane zgodnie z procedurą kontroli zmian RDN, dostosowanymi do szczególnych okoliczności SIDC.

8 SPODZIEWANY WPŁYW METODOLOGII CACM

1. Rozporządzenie CACM wymaga, by Plan MCO zawierał opis spodziewanego wpływu warunków i zasad lub metodologii, na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

2. NEMO nie oczekują, że metodologia dotycząca regionów obliczania mocy przesyłowej, opracowana przez OSP zgodnie z art. 15(1) Rozporządzenia CACM będzie miała wpływ na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO.
3. NEMO nie oczekują, że metodologia dotycząca dostarczania informacji o energii wytworzonej i obciążeniu sieci, opracowana przez OSP zgodnie z art. 16(1) Rozporządzenia CACM będzie miała wpływ na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO ze względu na to, że dane te dotyczą pre-couplingu.
4. NEMO nie oczekują, że metodologia dotycząca wspólnego modelu sieci, opracowana przez OSP zgodnie z art. 17(1) Rozporządzenia CACM będzie miała wpływ na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO ze względu na to, że dane te dotyczą pre-couplingu.
5. NEMO nie oczekują, by propozycja metodologii dotyczącej harmonizacji obliczania obciążenia, opracowana przez OSP zgodnie z art. 21(4) Rozporządzenia CACM miała wpływ na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO.
6. Metodologia dotycząca kopii zapasowych, opracowana przez NEMO zgodnie z art. 36(6) Rozporządzenia CACM, została przekazana wszystkim urzędom regulacyjnym do akceptacji w lutym 2017. NEMO nie zakładają, że metodologia dotycząca kopii zapasowych wpłynie na harmonogram stworzenia Funkcji MCO. NEMO zakładają, że metodologia dotycząca kopii zapasowych zapewni ustanowienie sprawnych i właściwych procedur tworzenia kopii zapasowych dla wykonywania Funkcji MCO.
7. Propozycja algorytmu złożona przez NEMO w zgodzie z art. 37(5) Rozporządzenia CACM (dalej: „Propozycja Algorytmu”), w tym zestawy wymogów OSP i NEMO wobec rozwoju algorytmu zgodnie z art. 37(1) Rozporządzenia CACM (dalej: „Wymagania Algorytmu”), została złożona wszystkim urzędom regulacyjnym w lutym 2017 roku. NEMO zakładają, że Propozycja Algorytmu i Wymagania Algorytmu zostaną zaakceptowane przez Urzędy Regulacyjne do sierpnia 2017.
8. NEMO nie oczekują, że Propozycja Algorytmu i Wymogi Algorytmu wpłyną na harmonogram wdrożenia Funkcji MCO, jako że ruchy konieczne, by spełnić wymogi początkowe, określone w Wymogach Algorytmu, zostały już uwzględnione w niniejszym Planie MCO. Przyszłe wymagania określone w Wymogach Algorytmu zostaną wdrożone po harmonogramie wdrożenia Planu MCO, zgodnie z procedurami ustalonymi w Propozycji Algorytmu. NEMO nie spodziewają się, by pierwotne wymagania miały wpływ na wyniki Funkcji MCO RDN i RDB. NEMO oczekują, że przyszłe wymagania, określone w Wymogach Algorytmu, wpłyną na wyniki Funkcji MCO RDB i RDN. Aby zmniejszyć potencjalny wpływ jakichkolwiek przyszłych wymagań na wyniki algorytmu, NEMO w Propozycji Algorytmu zawarli proponowane środki, służące ocenie i kontroli wyników algorytmu oraz ustanowieniu transparentnej i stabilnej Procedury wprowadzania zmian.
9. Propozycja związana z produktami (dalej: „Propozycja Produktowa”), które mogą być brane pod uwagę przez NEMO w procesach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego i dnia następnego, wypracowanych przez NEMO zgodnie z art. 40 i 53 Rozporządzenia CACM, została przekazana wszystkim urzędom regulacyjnym do akceptacji w lutym 2017. NEMO oczekują, że Propozycja Produktów zostanie zaakceptowana przez wszystkie Urzędy Regulacyjne nie później niż w sierpniu 2017.
10. Jako że rozwiązania konieczne, by wziąć pod uwagę produkty opisane w Propozycji Produktowej, zostały już rozważone w niniejszym Planie MCO, NEMO nie oczekują, że Propozycja Produktowa wpłynie na harmonogram uruchomienia Funkcji MCO, ani że wspomniane produkty z konieczności wpłyną na wykonywanie Funkcji MCO. Celem zredukowania i monitorowania potencjalnego wpływu produktów wymienionych w Propozycji Produktowej na pełnienie Funkcji

MCO, Propozycja Algorytmu zawiera zapisy, dotyczące kontroli wydajności algorytmu. Co więcej, celem zredukowania i monitorowania potencjalnego wpływu wprowadzenia jakichkolwiek nowych produktów na wydajność Funkcji MCO, Propozycja Algorytmu ustanawia przejrzystą i solidną procedurę zarządzania zmianami.

11. Metodologia dotycząca ustanawiania cen minimalnych i maksymalnych ustanowiona przez NEMO zgodnie z art. 41(1) oraz 54(2) Rozporządzenia CACM, została przedstawiona do akceptacji wszystkich Urzędów Regulacyjnych w lutym 2017. NEMO zakładają, że metodologia dotycząca ustanawiania cen minimalnych i maksymalnych zostanie zaakceptowana przez Urzędy Regulacyjne do sierpnia 2017.
12. NEMO nie oczekują, że metodologia dotycząca ustanawiania cen minimalnych i maksymalnych wpłynie na harmonogram i wdrożenie Funkcji MCO, gdyż proponowane ceny maksymalne i minimalne zostały już wzięte pod uwagę w niniejszym Planie MCO. NEMO nie zakładają, by metodologia dotycząca ustanawiania cen minimalnych i maksymalnych, lub bardziej szczegółowo – proponowane poziomy cen minimalnych i maksymalnych, miały wpłynąć na wydajność Funkcji MCO.
13. NEMO oczekują, że metodologia wyceny zdolności przesyłowych w ramach rynku dnia bieżącego, wypracowana przez OSP zgodnie z art. 55(1) Rozporządzenia CACM, zostanie przesłana wszystkim Urzędowi Regulacyjnym do akceptacji, nie później niż w sierpniu 2017. NEMO oczekują, że metodologia ta zostanie zaakceptowana przez wszystkie Urzędy Regulacyjne do lutego 2018.
14. Jako że wdrożenie Funkcji MCO oczekiwane jest przed akceptacją metodologii wyceny zdolności przesyłowych w ramach rynku dnia bieżącego przez Urzędy Regulacyjne, NEMO nie oczekują, że metodologia wyceny zdolności przesyłowych w ramach rynku dnia bieżącego wpłynie na harmonogram uruchomienia Funkcji MCO. NEMO oczekują, że wspomniana metodologia wpłynie na wydajność Funkcji MCO RDB. Celem zredukowania i monitorowania potencjalnego wpływu metodologii wyceny zdolności przesyłowych w ramach rynku dnia bieżącego na wydajność Funkcji MCO RDB, NEMO proponują postępowanie zgodnie z przejrzystymi i solidnymi procedurami kontroli zmian, ustanowionymi zgodnie z Propozycją Algorytmu i niniejszym Planem MCO.
15. Godziny otwarcia i zamknięcia bramek dla międzystrefowego rynku dnia bieżącego (dalej: „Propozycja OSP dotycząca otwarcia i zamknięcia bramek”), określone przez OSP zgodnie z art. 59(1) Rozporządzenia CACM, zostały przesłane wszystkim urzędowi regulacyjnemu do akceptacji, w grudniu 2016. NEMO oczekują, że otwarcie i zamknięcie bramek dla międzystrefowego rynku dnia bieżącego zostaną zaakceptowane przez wszystkie urzędy regulacyjne do czerwca 2017.
16. NEMO nie oczekują, że Propozycja OSP dotycząca otwarcia i zamknięcia bramek wpłynie na harmonogram wdrożenia Funkcji MCO RDB. NEMO zakładają, że Propozycja OSP dotycząca otwarcia i zamknięcia bramek, wpłynie na wydajność Funkcji MCO RDB poprzez ustanowienie limitów czasu, w którym Funkcja MCO RDB będzie w stanie przydzielić zdolności przesyłowe.
17. Termin gwarancji Rynku Dnia Następnego (dalej: Propozycja OSP dotycząca terminu gwarancji RDN), określony przez OSP zgodnie z art. 69 Rozporządzenia CACM, został przekazany do akceptacji wszystkim urzędowi regulacyjnemu w grudniu 2016. NEMO oczekują, że Propozycja OSP dotycząca terminu gwarancji RDN zostanie zaakceptowana przez wszystkie urzędy regulacyjne do czerwca 2017.
18. NEMO nie oczekują, że Propozycja OSP dotycząca terminu gwarancji RDN wpłynie na stworzenie lub wydajność Funkcji MCO RDN. Wynika to z faktu, że Propozycja OSP dotycząca gwarancji

zleceń RDN jest zgodna z istniejącymi rozwiązaniami oraz została wzięta pod uwagę w niniejszym Planie MCO.

19. NEMO nie oczekują, że metodologia dystrybucji dochodu z ograniczeń, opracowana przez OSP zgodnie z art. 73(1) Rozporządzenia CACM, będzie miała wpływ na stworzenie i funkcjonowanie Funkcji MCO ze względu na to, że dotyczy ona fazy post-coupling.
20. NEMO oczekują, że OSP w każdym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych prześlą wspólną metodologię obliczania zdolności przesyłowych, opracowaną w oparciu o art. 20(2) Rozporządzenia CACM, odpowiednim Urzędowi Regulacyjnemu nie później, niż na 10 miesięcy po akceptacji propozycji podziału regionów wyznaczania zdolności przesyłowych.
21. Wszelki wpływ na harmonogram wdrożenia Funkcji MCO lub efektywność algorytmu, może być oszacowany dopiero po zdefiniowaniu nowych metodologii. Celem zredukowania i monitorowania potencjalnego wpływu regionalnych metodologii obliczania zdolności przesyłowych na wydajność Funkcji MCO, NEMO proponują stosowanie solidnych i przejrzystych procedur zarządzania zmianami, ustanowionymi zgodnie z Propozycją Algorytmu oraz niniejszym Planem MCO.
22. NEMO nie oczekują, że regionalne metodologie dotyczące skoordynowanego redysponowania i zakupów przeciwnych, opracowane przez OSP zgodnie z art. 35(1) Rozporządzenia CACM, wpłyną na ustanowienie i funkcjonowanie Funkcji MCO, jako że nie oczekujemy, iż transgraniczna działalność OSP będzie wykonywana w tym samym czasie, co działalność Funkcji MCO.
23. NEMO oczekują, że OSP prześlą wspólne metodologie dotyczące obliczania planowanych przepływów, opracowanych zgodnie z art. 43(1) oraz 56(1) Rozporządzenia CACM, Urzędowi Regulacyjnemu, w terminie do grudnia 2016. Propozycja OSP może mieć wpływ na stworzenie i działalność Funkcji MCO, gdyż obecna propozycja OSP ma na celu pozostawienie obliczania planowanych przepływów w gestii Funkcji MCO.
24. NEMO nie oczekują, by regionalne procedury awaryjne, opracowane przez OSP zgodnie z art. 44 Rozporządzenia CACM, wpłynęły na harmonogram ustanowienia i działalności Funkcji MCO RDN, gdyż procedury awaryjne mają na celu zapewnienie efektywnego, przejrzystego i niedyskryminującego przydziału zdolności przesyłowych w wypadku, gdyby proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie przyniósł rezultatów.
25. NEMO oczekują, że OSP i NEMO wspólnie przekażą odpowiednim Urzędowi Regulacyjnemu propozycję dodatkowych aukcji regionalnych, opracowanych przez OSP i wszystkich NEMO zgodnie z art. 63(1) Rozporządzenia CACM, najpóźniej do lutego 2017.
26. NEMO nie oczekują, by wspólne propozycje dodatkowych aukcji regionalnych wpłynęły na harmonogram wdrożenia Funkcji MCO RDB. Wynika to z faktu, że spodziewamy się, iż Funkcja MCO RDB zostanie wprowadzona zanim poznamy szczegółowe wymagania wobec wdrożenia dodatkowych aukcji regionalnych. Dodatkowe aukcje regionalne mogą mieć wpływ na wydajność Funkcji MCO RDB. Celem ograniczenia i monitorowania potencjalnego wpływu dodatkowych aukcji regionalnych na efektywność Funkcji MCO RDB, NEMO proponują stosować solidne i przejrzyste procedury zarządzania zmianami, ustanowione zgodnie z Propozycją Algorytmu i niniejszym Planem MCO.
27. NEMO nie oczekują, że propozycje poszczególnych OSP dotyczące przeglądu konfiguracji obszarów ofertowania zgodnie z art. 32(1)(d) Rozporządzenia CACM, wpłyną na harmonogram wdrażania Funkcji MCO. Decyzja o poprawieniu konfiguracji obszarów ofertowania może mieć wpływ na wydajność Funkcji MCO. Celem zredukowania i monitorowania potencjalnego wpływu

decyzji o poprawieniu konfiguracji obszarów ofertowania na wydajność Funkcji MCO, NEMO proponują stosować solidnie i przejrzyste procedury zarządzania zmianami, ustanowione zgodnie z Propozycją Algorytmu i niniejszym Planem MCO.

28. NEMO nie oczekują, by propozycja przyznawania międzystrefowych zdolności przesyłowych oraz inne metodologie opracowane przez OSP zgodnie z art. 45 oraz 57 Rozporządzenia CACM, wpłynęły na harmonogram wdrożenia i operacji Funkcji MCO. Wynika to z faktu, że Funkcje MCO są opracowywane tak, aby umożliwić operacje w obszarach ofertowania, w których działa więcej niż jeden NEMO i/lub połączeń, które nie są pod nadzorem certyfikowanego OSP.
29. Jeżeli proponowane metodologie nie zostaną zatwierdzone w podanych terminach, lub zostaną poprawione w sposób nieprzewidziany, lub będą miały nieprzewidziane skutki, NEMO oceniają wpływ tych wydarzeń na wprowadzenie i wykonanie Funkcji MCO oraz przedstawiają natychmiastowe środki zwalczania tych nieprzewidzianych efektów.

9 ZAŁĄCZNIK 1 – Streszczenie Tymczasowej Umowy o Współpracy NEMO (INCA)

Zapisy umowy	
Przedmiot	Tymczasowe ramy umowne zarządzania i koordynacji wspólnych zobowiązań unijnych NEMO dotyczących wdrożenia przez Komitet NEMO Planu MCO.
Zakres	Ustanowienie tymczasowego zakresu niezbędnej współpracy powołanych NEMO w odniesieniu do realizacji wszystkich wspólnych zadań, które należy wykonać w związku z: a) Opracowaniem i przedłożeniem Planu MCO zgodnie z art. 7 (3) Rozporządzenia CACM; b) Opracowaniem i przedłożeniem pozostałych niezbędnych warunków oraz/lub metod wymaganych zgodnie z art. 9 (6) Rozporządzenia CACM; c) Opracowaniem Stałej Umowy o Współpracę proponowanej w Planie MCO. d) Wszelkimi zadaniami dodatkowymi, które mogą być określane przez Strony.
Strony	Wszyscy NEMO
Zobowiązania stron	- Zobowiązanie dołożenia wszelkich starań oraz współpracy w dobrej wierze, na potrzeby realizacji Przedmiotu INCA; - Współpraca oparta na zasadach niedyskryminacji i subsydiarności;
Właściwe prawo	belgijskie
Rozstrzyganie sporów	- Polubowne, w drodze poddania sporu rozstrzygnięciu przez Komitet ustanowiony na mocy INCA; - W razie problemów, Komitet zwróci się do ACER o wydanie niewiążącej opinii o sporze; - Ostatnim szczeblem będzie arbitraż, zgodnie z Regulaminem Arbitrażu ICC w Brukseli.

10 ZAŁĄCZNIK 2 – Podsumowanie Umów Rynku Dnia Następnego

10.1 Streszczenie roboczej wersji Umowy Operacyjnej NEMO RDN

1. Cel

Umowa Operacyjna NEMO RDN ("**NEMO DAOA**") zostanie podpisana przez wszystkich Operacyjnych NEMO RDN, włącznie z NEMO Obsługiwanymi. Podpisanie NEMO DAOA stanowi warunek wstępny uzyskania statusu Operacyjnego NEMO.

Celem NEMO DAOA jest określenie głównych zasad współpracy pomiędzy Operacyjnymi NEMO, w odniesieniu do Funkcji MCO RDN, w zakresie Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego, jak również warunków, na których Strony:

- zaprojektują, przetestują i zażądają zmian w zakresie aktywów operacyjnych Funkcji MCO RDN (włącznie z aktywami Funkcji MCO RDN na mocy umowy pomiędzy współwłaścicielami Funkcji MCO RDN) oraz
- zabezpieczą realizację i efektywność Funkcji MCO RDN.

Wyznaczenie NEMO i zawarcie ANCA są warunkami przystąpienia do NEMO DAOA.

2. Zasady ogólne

- Udział w operacjach Jednolitego Łączenia RDN opiera się na następujących opcjach. Operacyjny NEMO może pełnić rolę:
 - Koordynatora/Zastępcy Koordynatora/Operatora;
 - wyłącznie Operatora, lub
 - Obsługiwanego NEMO.
- W związku z podstawową zasadą subsydiarności oraz przyjętą decentralizacją: (i) działanie i wyniki własnej platformy handlowej NEMO oraz wspólnych systemów łączenia rynków NEMO DAOA pozostają w zakresie indywidualnej odpowiedzialności poszczególnych NEMO (ii) niezbędnych uzgodnień z OSP, NRA i stronami trzecimi, w zakresie udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych oraz zapewnienia właściwej transgranicznej spedycji, stanowią lokalne zobowiązania NEMO.
- Dochód z ograniczeń będzie przypisany OSP lub NRA, zgodnie z obowiązującymi przepisami miejscowymi.
- Strony ustalają, że ocena postępów NEMO w realizacji DAOA przeprowadzana będzie przynajmniej co dwa lata.
- Przeniesienie Funkcji MCO przez jednego NEMO na drugiego odbywa się zgodnie z Planem MCO i art. 81 Rozporządzenia CACM.

3. Współpraca w odniesieniu do Aktywów Funkcji MCO RDN i Aktywów Indywidualnych

- Strony NEMO DAOA składają wspólnie propozycje odnośnie projektowania i rozwoju Aktywów Funkcji MCO RDN, które są skutecznie wdrażane i utrzymywane przez Współwłaścicieli Aktywów Funkcji MCO RDN.
- Aktywa Funkcji MCO RDN, utworzone i utrzymywane przez Współwłaścicieli Funkcji MCO RDN, udostępniane są w stanie, w jakim są ("as is") bez żadnej gwarancji zdolności do określonego celu.
- Wszelkie propozycje zmian Aktywów Funkcji MCO RDN podlegać będą procedurom kontroli zmian NEMO DAOA.
- Budżet/koszty oraz zakres proponowanych zmian w zakresie Aktywów Funkcji MCO RDN, niezbędnych z punktu widzenia SDAC, ustalane są przez Współwłaścicieli Aktywów Funkcji MCO RDN i zatwierdzane przez Komitet reprezentujący wszystkich NEMO.
- Aktywa Funkcji MCO RDN (z wyłączeniem hardware) zostaną oddane do użytku w momencie spełnienia kryteriów odbiorczych dotyczących testów i symulacji, określonych przez Komitet Operacyjny RDN NEMO DAOA.

4. Działalność bieżąca

- Wyznaczony Koordynator koordynuje i nadzoruje przebieg operacji Jednolitego Łączenia RDN przeprowadzanych w danym dniu. Koordynator i Zastępca Koordynatora przeprowadzać będą te czynności równocześnie, każdego dnia, zgodnie z Podręcznikiem Operacyjnym NEMO DAOA. Operatorom przysługiwać będzie prawo do prowadzenia czynności związanych z obliczaniem cen w ramach Jednolitego Łączenia RDN w trybie równoległym.
- Każda Strona, dla której operacje Jednolitego Łączenia RDN są operacyjnie realizowane, zapewnia, jeśli jej to dotyczy i jeśli nie zajmuje się tym inna Strona: (i) parametry sieciowe udostępnione przez odpowiedniego OSP, które zostaną uwzględnione w operacji łączenia rynków oraz (ii) anonimowe i zagregowane książki zleceń dla poszczególnych obszarów rynkowych, odnoszące się do zleceń, które uczestnicy rynku złożyli za pośrednictwem ich platform handlowych.
- Wyniki Łączenia Rynków obliczone przez Koordynatora będą miały pierwszeństwo, jeżeli zostaną zatwierdzone przez wszystkich Operatorów (włącznie z samym Koordynatorem i Zastępcą Koordynatora). Niemniej jednak, każdej stronie pełniącej rolę Operatora przysługuje prawo do przyjęcia lub odrzucenia Wyników Łączenia Rynków, zgodnie z zapisami Podręcznika Operacyjnego NEMO DAOA. Brak reakcji Strony równoznaczny będzie z akceptacją Wyników Łączenia Rynków. Wyniki Łączenia Rynków nie mogą zostać opublikowane przed terminem określonym w Procedurach. Każdy Operator, Koordynator lub Zastępca Koordynatora ma prawo odrzucić Wyniki Łączenia Rynków i wyłączyć się z rynku (decoupling) zgodnie z przyjętymi procedurami, przy czym powinna to być ostateczność.
- Wyłączenie się z rynku (decoupling) zgodnie z przyjętymi procedurami nie będzie traktowane jako uchybienie lub naruszenie przez strony NEMO DAOA. Takie wyłączenie się stanowi postępowanie awaryjne i nie daje podstaw do żadnych roszczeń odszkodowawczych z tytułu szkód poniesionych w wyniku wyłączenia się z rynku.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- Żadna ze Stron nie zobowiązuje się do osiągnięcia określonego rezultatu w związku z realizacją SDAC.
- W sytuacji awaryjnej, Koordynator łączy się telefonicznie z Zastępcą Koordynatora i Operatorami, by wspólnie podjąć decyzję dotyczącą rozwiązania problemu zgodnie z procedurami określonymi w Podręczniku Operacyjnym NEMO DAOA. Tego typu rozmowy telefoniczne mogą być nagrywane.
- W sytuacji, w której Koordynator nie wywiązuje się ze swojej funkcji, jego rolę przejmuje Zastępca Koordynatora. Strony mogą podjąć decyzję o zawieszeniu Strony w jej obowiązkach Koordynatora/Zastępcy Koordynatora.
- Każda Strona, która bezpośrednio pełni rolę Operatora, będzie pełnić rolę Koordynatora/Zastępcy Koordynatora przez równą liczbę dni oraz naprzemiennie, pod warunkiem spełnienia warunków technicznych określonych w NEMO DAOA oraz Podręczniku Operacyjnym dla Koordynatora i Zastępcy Koordynatora.
- Strona pełniąca rolę Koordynatora/Zastępcy Koordynatora będzie wynagradzana w ramach Kosztów Wspólnych.
- Podręcznik Operacyjny NEMO DAOA obejmować będzie opisy wszystkich operacyjnych procesów i procedur.

5. Warunki zawierania umowy

- Warunki zawarcia przez NEMO umowy NEMO DAOA obejmują:
 - pisemny dowód wyznaczenia na NEMO;
 - podpisanie ANCA,
 - uczestnictwo zgodnie z Rozporządzeniem CACM i stosownymi decyzjami Organów Regulacyjnych.
- Koszty ponoszone przez inne strony w związku z akcesją/rozszerzeniem SDAC obciążać będą przystępującego do umowy NEMO.

6. Poufność i komunikacja ze stronami trzecimi

- Wszelkie informacje wymienione w niniejszej Umowie (włącznie z Danymi Rynkowymi Stron) są poufne, o ile nie zostanie postanowione inaczej. Dane Rynkowe przekazane MCO przez NEMO, ceny rynkowe i skojarzone zlecenia stanowią wyłączną własność przekazującego je NEMO (o ile obowiązujące przepisy krajowe nie stanowią inaczej).
- Prawo do dostępu lub analizowania Danych Rynkowych innych NEMO, przysługuje NEMO wyłącznie w celu zarządzania operacyjnego lub realizacji w ramach procesu podlegającego wspólnej kontroli Komitetu Sterującego.
- NEMO mogą korzystać z Danych Rynkowych innych NEMO w celu przygotowania symulacji swoich własnych rynków przy założeniu, że nie szkodzi to wolnej konkurencji w gronie NEMO. NEMO mogą publikować wyniki swoich symulacji w zakresie cen i pozycji netto na swoich rynkach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- Uwzględniając zasady poufności, Stronom przysługiwać będzie prawo do pisemnego wyrażania swojego stanowiska lub opinii o wszelkich sprawach związanych z NEMO DAOA w swoim własnym imieniu, o ile nie szkodzą one lub nie wpływają negatywnie na zbiorowe oraz/lub indywidualne interesy lub reputację innych Stron.
- Obowiązywać będą wspólnie uzgodnione reguły komunikacji na wypadek problemu z koordynacją kojarzenia zleceń, przy czym każda ze Stron ponosi odpowiedzialność za własną książkę zleceń i w związku z tym posiada swobodę w zakresie komunikacji ze swoimi klientami, o ile taka komunikacja nie jest sprzeczna ze wspólnie wypracowanym stanowiskiem i czerpie w największym możliwym stopniu ze wspólnie wypracowanych reguł komunikacji.

7. Odpowiedzialność

- Zważywszy, iż Koordynator, Zastępca Koordynatora oraz Operator(rzy) (i) posiadają równoczesny dostęp do informacji niezbędnych do oceny pełnienia Funkcji MCO RDN oraz dysponują możliwością interwencji w celu zapewnienia prawidłowego przebiegu tych operacji, jak również (ii) możliwością korzystania lub weryfikacji w trybie równoległym, w czasie rzeczywistym działania algorytmu kojarzenia zleceń oraz (iii) przysługuje im prawo do Decoupling'u w stosunku do siebie oraz/lub Obsługiwanych przez siebie NEMO; wszyscy Operacyjni NEMO zrzekają się wzajemnie wszelkich praw lub instrumentów prawnych umożliwiających im dochodzenie odszkodowań finansowych z tytułu szkód poniesionych w wyniku niewłaściwego działania lub zaniechania Koordynatora, Zastępcy Koordynatora lub Operatora.
- Całkowita odpowiedzialność na mocy niniejszej Umowy, włącznie ze zwolnieniem z odpowiedzialności, będzie naliczana za pełny rok kalendarzowy oraz za wszystkie zdarzenia szkodowe z określonymi wyjątkami.
- Zasada odpowiedzialności solidarnej nie znajduje zastosowania.
- Zrzeczenie się wszelkich praw do wnoszenia roszczeń finansowych z tytułu szkód wynikających z obliczenia Wyników Łączenia Rynków tj. m.in. szkód wynikających z:
 - niewłaściwego działania lub zaniechania Koordynatora, Zastępcy Koordynatora lub Operatora;
 - błędów lub awarii Aktywów Funkcji MCO RDN;
 - niedostarczenia Wyników Łączenia Rynków;
 - decoupling'u;
 - jakichkolwiek decyzji podjętych w ramach Komitetu ds. Zdarzeń.

8. Wejście w życie, okres obowiązywania i rozwiązanie Umowy

- Umowa wejdzie w życie po podpisaniu przez wszystkie Strony i będzie obowiązywać na czas nieoznaczony.
- Całkowite rozwiązanie Umowy może nastąpić wyłącznie za porozumieniem wszystkich stron.
- Strona może wycofać się z niniejszej Umowy w następujących okolicznościach:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

- z zachowaniem 12-miesięcznego okresu wypowiedzenia bez konieczności podawania przyczyny;
- z zachowaniem 6-miesięcznego okresu wypowiedzenia w razie niemożności dojścia do porozumienia z przyczyn zmiany przepisów regulacyjnych.
- Strony mogą rozwiązać niniejszą Umowę w odniesieniu do stony:
 - która znajduje się w stanie upadłości, dopuściła się istotnego naruszenia niniejszej Umowy oraz złamania obowiązujących przepisów, przestała prowadzić działalność gospodarczą itd.;
 - która przestała pełnić funkcję NEMO RDN.
- Istniejąca Strona dołoży wszelkich starań w celu ograniczenia do minimum skutków rozwiązania Umowy i zachowania ciągłości obowiązywania Umowy dla pozostałych stron.

9. Właściwe prawo i rozstrzyganie sporów

- Właściwe prawo: belgijskie
- Rozstrzyganie sporów: polubowne na szczeblu dyrektorów generalnych (CEO) (w ciągu miesiąca).
- Sprawa, której rozstrzygnięcie należy do kompetencji Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO, może zostać przekazana do rozstrzygnięcia tego Komitetu.
- Pozostałe przypadki:
 - polubowne rozstrzygnięcie przez Strony;
 - niewiążąca opinia ACER;
 - mediacja;
 - arbitraż ICC.

10.2 Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usługi Funkcji MCO RDN – dostawcą usługi PMB

Warunki umowne	
Przedmiot	<i>Umowa Serwisowa określa warunki, na których Dostawca Usługi PMB będzie świadczył usługi serwisowe na rzecz Współwłaścicieli Funkcji MCO RDN.</i>
Strony	Jeden Współwłaściciel Aktywów Funkcji MCO RDN (w imieniu własnym i pozostałych Współwłaścicieli Aktywów Funkcji MCO RDN), dostawca usługi PMB

Zakres	usługi serwisowe: Usługi Serwisowe i Wsparcia Technicznego; Usługi Zarządzania Sytuacjami Krytycznymi; Usługi Wprowadzania Zmian oraz Usługi Rozszerzonego Testowania.
---------------	--

10.3 Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDN – dostawcą usługi Algorytmu

Warunki umowne	
Przedmiot	<i>Umowa Serwisowa określa warunki, na których Dostawca Usługi Algorytmu będzie świadczył usługi serwisowe na rzecz Współwłaścicieli Funkcji MCO RDN.</i>
Strony	Jeden Współwłaściciel Aktywów Funkcji MCO RDN (w imieniu własnym oraz innych Współwłaścicieli Aktywów Funkcji MCO RDN), dostawca usługi Algorytmu
Zobowiązania stron	Usługi Serwisu i Wsparcia Technicznego; Usługi Zarządzania Sytuacjami Krytycznymi; Usługi Wprowadzania Zmian, oraz Usługi Doradztwa.

10.4 Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDN – Dostawcą sieci komunikacyjnej

Warunki umowne	
Przedmiot	Ogólne Warunki znajdują zastosowanie do świadczenia przez Dostawcę sieci komunikacyjnej jakichkolwiek usług lub sprzedaży

	jakiegokolwiek sprzętu wskazanego w zamówieniu złożonym EPEX SPOT. SLA określa mierniki i tryb świadczenia usług oraz obejmuje jedynie wyraźnie wymienione Usługi Off-Net.
Strony	Jeden Współwłaściciel Aktywów Funkcji MCO RDN (w imieniu własnym oraz innych Współwłaścicieli Aktywów Funkcji MCO RDN), dostawca sieci komunikacyjnej
Zakres	Umowa o poziomie świadczonych usług obejmuje następujące usługi: <i>Umowa realizacji usług;</i> <i>Umowa obsługi awarii;</i> <i>Umowa dostępności serwisu;</i> <i>Jakość usług;</i> <i>Umowa dot. utraty plików;</i> <i>Umowa dot. poziomu zakłóceń;</i> <i>Round trip delays (opóźnienia).</i>

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Banda

11 ZAŁĄCZNIK 3 – Streszczenie Umów RDB

11.1 Streszczenie wersji roboczej Umowy Operacyjnej NEMO RDB

1. Cel

- Umowa Operacyjna RDB zostanie podpisana przez wszystkich NEMO pełniących Funkcję MCO RDB.
- Umowa ta określa główne zasady współpracy w zakresie pełnienia Funkcji MCO RDB, w związku z operacjami Jednolitego Łączenia RDB (ciągły transgraniczny obrót typu implicit na RDB, zwany dalej Jednolitym Łączeniem Rynków Dnia Bieżącego, będzie miał miejsce w państwach UE oraz krajach przyłączonych do sieci na mocy niniejszej Umowy), na mocy których Strony:
 - zaprojektują, przetestują i będą wносить o wprowadzenie zmian w zakresie aktywów IT Funkcji MCO RDB;
 - pełnić będą Funkcję MCO RDB;
 - podłączą swoje Systemy Giełdowe do Systemu RDB.
- Warunkami przystąpienia do Umowy NEMO IDOA będzie posiadanie statusu NEMO oraz podpisanie ANCA.
- NEMO IDOA reguluje również relacje NEMO:
 - ze wspólnymi dostawcami usług oraz
 - OSP w ramach Rozwiązania RDB.

2. Warunki ogólne

- IDOA NEMO może zostać podpisana przez każdego NEMO, który zdążył uprzednio podpisać ANCA.
- Zasada równego traktowania uczestników rynku, NEMO, OSP i uczestników explicit.
- Wszyscy sygnatariusze IDOA NEMO podpiszą odpowiednie umowy o świadczenie usług ze wspólnymi dostawcami.
- Strony wyrażają zgodę na ocenę realizacji IDOA co najmniej raz do roku.

3. Współpraca w odniesieniu do Aktywów Funkcji MCO RDB oraz Aktywów Indywidualnych

- Strony wspólnie opracowują zawartość aktywów Funkcji MCO RDB. Jakiegokolwiek zmiany Aktywów Funkcji MCO RDB podlegają procedurze kontroli zmian oraz zatwierdzeniu przez odpowiedni Komitet.
- Lokalne systemy obrotu uznawane będą za Aktywa Indywidualne. Strona może powierzyć usługodawcy opracowanie konkretnych funkcjonalności systemu obrotu podłączonego do Systemu RDB oraz stworzonego przez Dostawcę Systemu RDB przy założeniu, iż:
 - Dostawca Systemu RDB podjął stosowne zobowiązania w celu zagwarantowania, by (a) przyznanie przez niego uprawnień nie przeszkodziło pod żadnym względem w przyznaniu innym NEMO co najmniej takich samych uprawnień do korzystania z określonych funkcji oraz (b) by NEMO, którzy zamówili lub zamierzają zamówić podłączenie ich systemu obrotu do Systemu RDB, opracowane przez Dostawcę Systemu RDB, były traktowane sprawiedliwie oraz w sposób uniemożliwiający dyskryminację przez Dostawcę Systemu RDB pod względem pobieranych opłat oraz warunków przyznawania wyżej wymienionych uprawnień;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- Innym stronom zapewnia się możliwość nadania, za porozumieniem wszystkich stron, takim uprawnieniom mocy łącznej licencji lub przyznania do nich tytułu współwłasności.
- Koszty poniesione w kontekście projektowania, opracowania, przetestowania, wdrożenia i oddania do użytku Aktywów Funkcji MCO RDB, zostaną zatwierdzone przez odpowiedni Komitet.
- Systemy Funkcji MCO RDB mogą zostać oddane do użytku po spełnieniu kryteriów odbioru dotyczących testów i symulacji.

4. Ciągłe użytkowanie Systemu RDB

- Umowa zawierać będzie szczegółowe procedury przynajmniej w zakresie:
 - wstrzymywania i przywracania pracy Systemu RDB, włącznie z podłączeniem Lokalnych Rozwiązań Handlowych oraz
 - Komitetu ds. Zdarzeń Krytycznych (obejmującego Operacyjnych NEMO oraz Dostawcę Systemu RDB).

5. Kryteria przystąpienia do umowy

- Prawo do przystąpienia do umowy przysługuje każdemu NEMO RDB, który podpisał ANCA, zgodnie z Rozporządzeniem CACM i odpowiednimi decyzjami Organów Regulacyjnych.

6. Zarządzanie

- Strony określą strukturę zarządzania, umożliwiającą im omówienie i podjęcie decyzji w jakiegokolwiek sprawie związanej z Umową. Zmian Umowy może dokonać wyłącznie prawny przedstawiciel Stron, pod warunkiem uzyskania jednomyślnej zgody stron.
- Decyzje podejmowane będą na zasadzie jednomyślności. W razie niemożności dojścia do porozumienia w określonych kwestiach, głos decydujący przekazany zostanie Komitetowi reprezentującemu wszystkich NEMO.

7. Poufność i komunikacja ze stronami trzecimi

- Wszelkie informacje wymienione w niniejszej Umowie (włącznie z Danymi Rynkowymi Stron) są poufne, o ile nie zostanie postanowione inaczej. Dane Rynkowe przekazane MCO RDB przez NEMO, ceny rynkowe i skojarzone zlecenia stanowią wyłączną własność przekazującego je NEMO (o ile obowiązujące przepisy krajowe nie stanowią inaczej).
- Prawo do dostępu lub analizowania Danych Rynkowych innych NEMO, przysługuje NEMO wyłącznie w celu zarządzania operacyjnego lub realizacji w ramach procesu podlegającego wspólnej kontroli odpowiedniej komisji.
- Uwzględniając zasady poufności, Stronom przysługiwać będzie prawo do pisemnego wyrażania swojego stanowiska lub opinii o wszelkich sprawach związanych z IDOA w swoim własnym imieniu, o ile nie szkodzą one lub nie wpływają negatywnie na zbiorowe oraz/lub indywidualne interesy lub reputację innych Stron.
- Obowiązywać będą wspólnie uzgodnione reguły komunikacji na wypadek problemu z koordynacją operacji łączenia, przy czym każda ze stron ponosi odpowiedzialność za własny arkusz zleceń i w związku z tym posiada swobodę w zakresie komunikacji ze swoimi klientami, o ile taka komunikacja nie jest sprzeczna ze wspólnie wypracowanym stanowiskiem i czerpie w największym możliwym stopniu ze wspólnie wypracowanych reguł komunikacji.

8. Odpowiedzialność

PRZEDS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- Brak odpowiedzialności solidarnej.
- Wyłączenie odpowiedzialności za szkody uboczne, pośrednie lub wynikowe.
- Łączne zobowiązania odszkodowawcze Strony będą ograniczone, z określonymi wyjątkami dla roszczeń Stron trzecich, jak np. roszczenia wysuwane przez dostawców wspólnych usług.

9. Wejście w życie, obowiązywanie i rozwiązanie umowy

- Niniejsza Umowa wejdzie w życie po podpisaniu jej przez wszystkie Strony i obowiązywać będzie na czas nieoznaczony.
- Całkowite rozwiązanie Umowy może nastąpić wyłącznie za porozumieniem wszystkich stron.
- Strona może wycofać się z niniejszej Umowy w następujących okolicznościach:
 - z zachowaniem 8-miesięcznego okresu wypowiedzenia, bez konieczności podawania przyczyny;
 - z zachowaniem 6-miesięcznego okresu wypowiedzenia, w razie niemożności dojścia do porozumienia z przyczyn zmiany przepisów regulacyjnych.
- Strony mogą rozwiązać niniejszą Umowę w odniesieniu do Strony:
 - która znajduje się w stanie upadłości, dopuściła się istotnego naruszenia niniejszej Umowy oraz złamania obowiązujących przepisów, przestała prowadzić działalność gospodarczą itd.;
 - która przestała pełnić funkcję NEMO RDB.
- Istniejąca Strona doloży wszelkich starań w celu ograniczenia do minimum skutków rozwiązania Umowy i zachowania ciągłości obowiązywania Umowy dla pozostałych Stron.

10. Właściwe prawo i rozstrzygnięcie sporów

- Właściwe prawo: belgijskie.
- Kwestie sporne rozwiązywane będą zgodnie z ustanowioną procedurą rozstrzygania sporów.
- Określone kwestie poddawane będą pod rozstrzygnięcie Komitetu reprezentującego wszystkich NEMO.

11.2 Streszczenie Umowy o Współpracę NEMO-PCA

Warunki umowne	
Przedmiot	<i>Określenie warunków współpracy w zakresie zaprojektowania, rozwoju, wdrożenia i funkcjonowania Rozwiązania Rynku Dnia Bieżącego zgodnie z Modelem Rynku Dnia Bieżącego</i>
Strony	Wszyscy wyznaczeni na RDB NEMO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Zakres	- Strony zobowiązują się: - o wspólnie kierować i wyznaczać priorytety oraz zarządzać projektem i wykonaniem wspólnych elementów, a także wywiązywaniem się przez Strony ze zobowiązań zgodnie z Rozwiązaniem Rynku Dnia Bieżącego; - o dopilnować zaprojektowania, wdrożenia, użytkowania i serwisowania wspólnych elementów zgodnie z Rozwiązaniem Rynku Dnia Bieżącego; - o współpracować w celu podłączenia ich Własnych Obszarów RDB operujących w systemie notowań ciągłych zgodnie z Modelem Rynku Dnia Bieżącego i Rozwiązaniem Rynku Dnia Bieżącego.
---------------	--

11.3 Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDB – Dostawcą Systemu RDB

Warunki umowne	
Przedmiot	Umowa określa główne warunki, na których właściwi NEMO powierzają świadczenie Usług Dostawcy systemu RDN.
Strony	Wszyscy wyznaczeni NEMO i Dostawca Systemu Rynku Dnia Bieżącego.
Zakres	Usługi CMM, SM i SOB: • Rozwój; • Licencja na użytkowanie; • Utrzymanie; • Hosting.

11.4 Streszczenie umowy zawartej z dostawcą usług Funkcji MCO RDB– Dostawcą sieci komunikacyjnej

Warunki umowne	
Przedmiot	Sieć Komunikacji MPLS stanowi bezpieczną i równoprawną sieć komunikacji Systemu RDB z Lokalnymi Rozwiązaniami Handlowymi (LTS), bez względu na lokalizację tych ostatnich. Ogólne Warunki oraz załączniki do umowy znajdują zastosowanie do wszelkich przypadków świadczenia usług przez Dostawcę sieci komunikacyjnej; włącznie z dostawą przez Dostawcę sieci komunikacyjnej sprzętu wskazanego w zleceniu złożonym przez każdego NEMO (punkt końcowy LTS) oraz dla lokalizacji centralnej reprezentowanej przez System RDB. SLA określa mierniki i tryb świadczenia różnych usług i obejmuje wyłącznie wyraźnie wymienione usługi Off-Net.
Strony	Wszyscy wyznaczeni NEMO oraz Dostawca Usługi Komunikacyjnej
Zakres	a) Na etapie wdrożenia: 1. Usługi zarządzania projektem; 2. Usługi instalacyjne. b) Na etapie serwisowania: 1. Dostarczenie Usługi; 2. Obsługa błędów.