

06.11.2020 r.

Informacja prasowa:**Mechanizm łączenia rynków dnia następnego (ang. Single Day-Ahead Coupling – SDAC) oraz podmioty z Wielkiej Brytanii przygotowują się na spodziewane konsekwencje Brexit dla łączenia rynków dnia następnego na zasadach implicit.**

W następstwie Brexitu, w dniu 9 czerwca 2020 roku, Komisja Europejska opublikowała komunikat¹ dotyczący stanu gotowości na koniec okresu przejściowego pomiędzy Unią Europejską i Zjednoczonym Królestwem.

W obszarze tematycznym „Energia” zwrócono uwagę, że:

„W okresie przejściowym Zjednoczone Królestwo uczestniczy w zintegrowanym unijnym rynku energii. Dlatego też handel produktami energetycznymi między UE i Zjednoczonym Królestwem za pośrednictwem elektroenergetycznych i gazowych połączeń wzajemnych jest obecnie zarządzany za pośrednictwem specjalnych platform unijnych.

Od dnia 1 stycznia 2021 r., chociaż elektroenergetyczne i gazowe połączenia wzajemne będą oczywiście mogły być nadal wykorzystywane, Zjednoczone Królestwo nie będzie już uczestniczyć w specjalnych platformach Unii. Alternatywne rozwiązania rezerwowe zostaną zamiast tego wykorzystane do handlu energią elektryczną na połączeniach wzajemnych ze Zjednoczonym Królestwem²⁴. Powinny one umożliwić kontynuację handlu energią elektryczną, chociaż nie na takim samym poziomie efektywności jak ma to miejsce obecnie w ramach jednolitego rynku.

Porady dla przedsiębiorstw i administracji państw członkowskich

Przedsiębiorstwa i administracje państw członkowskich powinny wziąć pod uwagę, że od stycznia 2021 r. handel ze Zjednoczonym Królestwem za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń wzajemnych nie będzie zarządzany za pośrednictwem platform unijnych i stanie się częścią przepływów energii z państw trzecich. Zainteresowane strony powinny rozważyć wprowadzenie niezbędnych środków w celu dostosowania się do nowego otoczenia regulacyjnego.

²⁴ *Nie ma to zastosowania do elektroenergetycznych połączeń wzajemnych między Irlandią Północną a Irlandią, ponieważ na podstawie art. 9 umowy o wystąpieniu Irlandia Północna będzie nadal uczestniczyć w zintegrowanym jednolitym rynku energii elektrycznej na całej wyspie Irlandii.”*

W obecnych planach zakładamy, że pod koniec okresu przejściowego Brexit, podmioty brytyjskie opuszczą specjalne platformy unijne przeznaczone do obrotu energią elektryczną.

¹ Z komunikatem Komisji można zapoznać się [tutaj](#)



Ilustracja: Połączenia międzysystemowe UE-GB, na które będzie miał wpływ Brexit

W praktyce oznacza to usunięcie brytyjskich obszarów rynkowych stref przetargowych GB i podłączonych do nich interkonektorów z SDAC (w tym BritNed, EastWest, IFA, IFA2, Moyle i Nemo Link – patrz ilustracja powyżej²). Ostatnie aukcje implicit na rynku dnia następnego dla całości zdolności przesyłowych udostępnianych w połączeniach między UE a Wielką Brytanią w ramach łączenia rynków odbędą się 30 grudnia 2020 z dostawą 31 grudnia 2020 r.

Od 31 grudnia 2020 r. zdolności przesyłowe w interkonektorach UE-GB nie będą dostępne w ramach mechanizmu łączenia rynków dnia następnego na zasadzie implicit, a zamiast tego będą sprzedawane za pośrednictwem alternatywnych rozwiązań handlowych.

W związku z tym arkusze zleceń na brytyjskim rynku dnia następnego nie będą już podlegały łączeniu z rynkami europejskimi, ani w ramach rynków funkcjonujących w Wielkiej Brytanii. Przystanie działać mechanizm wewnętrznego łączenia rynków pomiędzy GB1 i GB2.

Jednolity rynek energii elektrycznej (ang. Single Electricity Market – SEM), który obejmuje swoim zasięgiem Irlandię, pozostanie objęty mechanizmem łączenia rynków dnia następnego na zasadach implicit, a strefa SEM będzie działała w trybie wyspowym.

W przypadku wystąpienia w ostatniej chwili jakichkolwiek zmian w wyniku trwających negocjacji między Zjednoczonym Królestwem a Komisją, strony SDAC przeanalizują ich wpływ na plany opuszczenia dotychczasowego mechanizmu i bezzwłocznie poinformują uczestników rynku o konieczności wprowadzenia wszelkich zmian do wyżej wymienionych ustaleń.

Poniżej opisano w skrócie alternatywne rozwiązania dotyczące alokacji zdolności przesyłowej na rynkach dnia następnego dla połączeń GB-EU, po ich wyłączeniu z SDAC. Więcej szczegółów można znaleźć na stronach internetowych poszczególnych interkonektorów.

² Przekazanie IFA2 do eksploatacji rozpocznie się w listopadzie, po czym to połączenie międzysystemowe zostanie komercyjnie uruchomione w ramach SDAC MRC. ElecLink nie zostanie komercyjnie uruchomiony w 2020 roku. Połączenie to jest ujęte na ilustracji dla kompletności obrazu, ponieważ ElecLink jest stroną SDAC.

Alternatywne rozwiązania handlowe dotyczące połączeń UE-GB**BritNed**

BritNed będzie oferować zdolność przesyłową na rynku dnia następnego w ramach aukcji zdolności przesyłowej na zasadach explicit począwszy od czwartku 31 grudnia 2020 r. za pośrednictwem Wspólnego Biura Aukcyjnego (ang. Joint Allocation Office). Zasady (w tym terminy, itp.), na jakich będzie oferowana ta zdolność, są zawarte w dokumencie BritNed 'Non-IEM' Access Rules (Zasady Dostępu poza Wspólnym Rynkiem Energii). BritNed powiadomi formalnie uczestników rynku o ich wejściu w życie, począwszy od 31 grudnia 2020 r., za pośrednictwem [strony internetowej](#) BritNed.

EastWest, Moyle

Jednolity rynek energii elektrycznej (Single Electricity Market – SEM) w Irlandii i Irlandii Północnej będzie nadal funkcjonował³ jako odizolowany, obejmujący całą wyspę rynek w ramach SDAC, bez możliwości alokacji zdolności przesyłowej na rynku dnia następnego na połączeniach pomiędzy SEM (Wielka Brytania) a szerszym rynkiem UE począwszy od 1 stycznia 2021 r. Zdolność przesyłowa udostępniana na rynku dnia bieżącego na połączeniach East West and Moyle pomiędzy SEM a rynkiem brytyjskim będzie oferowana za pośrednictwem odrębnych tymczasowych rynków dnia bieżącego [Interim Intraday Markets](#), które będą nadal działały w niezmieniony sposób.

ElecLink

Połączenie ElecLink nie zostanie uruchomione z początkiem 2021 roku, ale będzie posiadało zastępcze zasady dostępu w przypadku, gdyby Wielka Brytania nie była już częścią SDAC. Więcej informacji można znaleźć na stronie internetowej ElecLink pod następującym [linkiem](#).

IFA, IFA 2

Od czwartku 31 grudnia 2020 r. zdolności przesyłowe na połączeniach wzajemnych IFA i IFA2 będą oferowane na rynku dnia następnego w drodze aukcji explicit za pośrednictwem Wspólnego Biura Aukcyjnego. Zasady (w tym terminy itp.) dotyczące alokacji i nominacji zdolności przesyłowej udostępnianej na rynku dnia następnego zostały opisane w przyjętych przez IFA oraz IFA2 Zasadach Dostępu „poza Wspólnym Rynkiem Energii”. Formalne zawiadomienie uczestników rynku o wejściu tych zasad w życie, począwszy od 31 grudnia 2020 r., zostanie przekazane za pośrednictwem strony internetowej IFA/IFA2 Interconnector nie później niż na 28 dni przed ich wejściem w życie zgodnie z warunkami koncesji IFA i IFA2. Zasady dostępu, które będą obowiązywały w przypadku braku porozumienia (No Deal) można znaleźć [tutaj](#).

Nemo Link

Od czwartku 31 grudnia 2020 r., zdolności przesyłowe połączenia Nemo Link będą oferowane na rynku dnia następnego w drodze aukcji explicit, organizowanych przez Wspólne Biuro Aukcyjne. Zasady (w tym terminy, itp.) alokacji i nominacji zdolności w ramach rynku dnia następnego zostały opisane w zatwierdzonym przez Nemo Link dokumencie zatytułowanym „[Non-IEM" Access Rules](#)”. Na [stronie internetowej](#) Nemo Link dostępna jest specjalna strona poświęcona Brexit, zawierająca wszystkie praktyczne informacje.

³ Więcej informacji można znaleźć [tutaj](#)