

Metodyka oceny potrzeb elastyczności (2024/1747 UE)

dr Ewa Mataczyńska

dr Ewa Mataczyńska



Spis treści



1. NC DR – aktualne informacje o statusie prac

2. Art. 19e) rozporządzenia 2024/1747

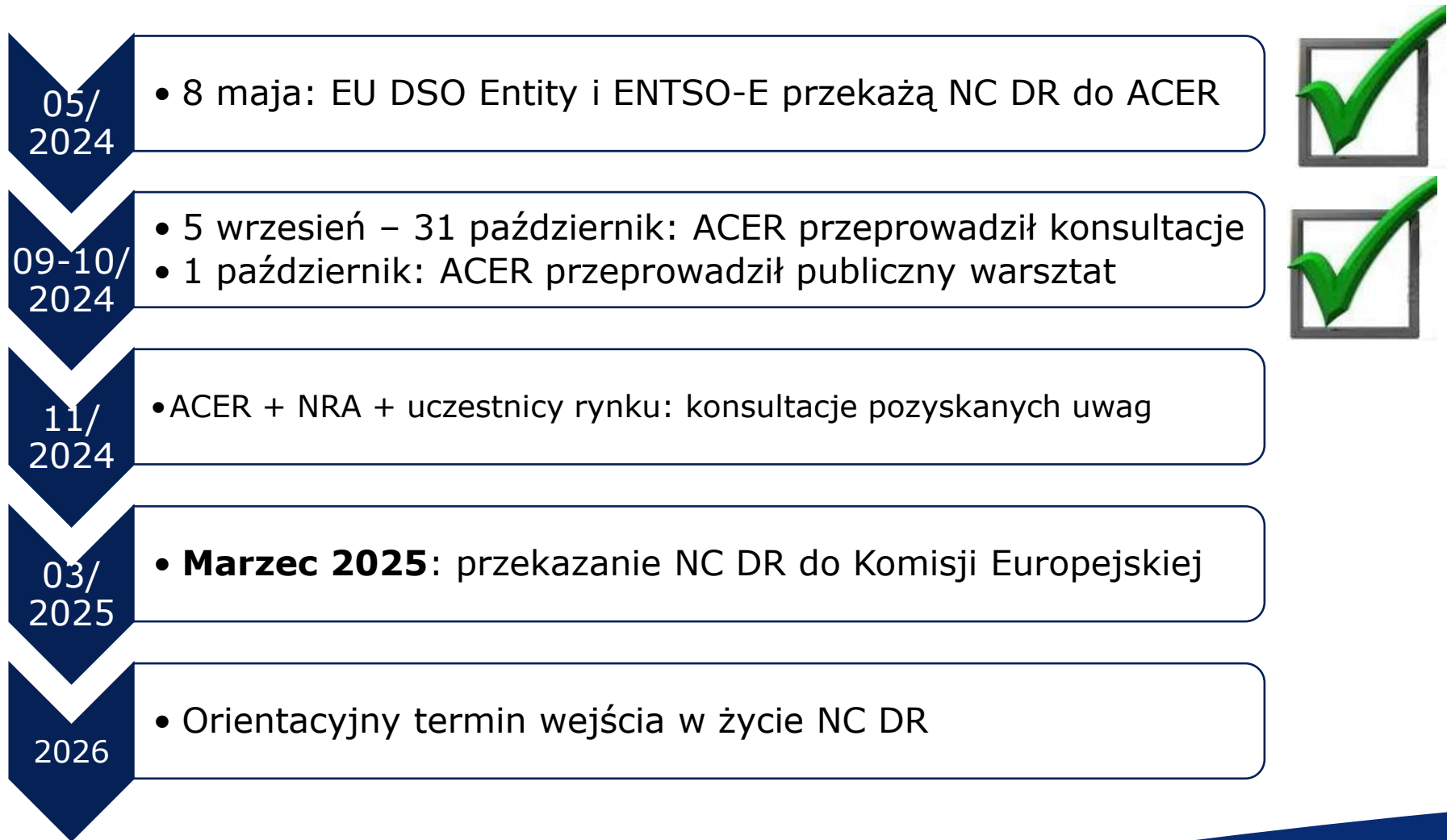
- Przygotowanie i publikacja sprawozdania
- Założenia do sporządzenia sprawozdania
- Zawartość sprawozdania dotyczącego określenia potrzeb elastyczności

3. Wstępna propozycja metodyki wyznaczania potrzeb elastyczności

- Potrzeby elastyczności
- Potrzeby elastyczności z punktu widzenia systemu (OSP)
- Potrzeby elastyczności z punktu widzenia sieci (OSD i OSP)
- Ogólny proces dla OSD
- Zakres udostępnianych danych

4. Harmonogram implementacji

NC DR - aktualne informacje o statusie prac



IMPLEMENTACJA 2026-2028

Rozporządzenie UE 2024/1747 (art. 19e)



Dziennik Urzędowy
Unii Europejskiej

PL
Seria L

2024/1747

26.6.2024

ROZPORZĄDZENIE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2024/1747

z dnia 13 czerwca 2024 r.

zmieniające rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury
unijnego rynku energii elektrycznej

(46) Aby przyspieszyć wdrażanie odnawialnych źródeł energii, konieczne jest większe **upowszechnienie rozwiązań w zakresie elastyczności**, które zapewni włączenie odnawialnych źródeł energii do sieci oraz sprawi, że system elektroenergetyczny i sieć będą mogły dostosować się do zmienności wytwarzania i zużycia energii elektrycznej w różnych horyzontach czasowych.

Przygotowanie i publikacja sprawozdania

»**elastyczność**« oznacza zdolność systemu elektroenergetycznego do dostosowania się do zmienności modeli wytwarzania i zużycia oraz dostępności sieci w odpowiednich przedziałach czasowych rynku”



KTO SPORZĄDZA?

Organ regulacyjny lub inny organ lub podmiot **wyznaczony** przez państwo członkowskie sporządza sprawozdanie na temat szacowanych potrzeb w zakresie elastyczności

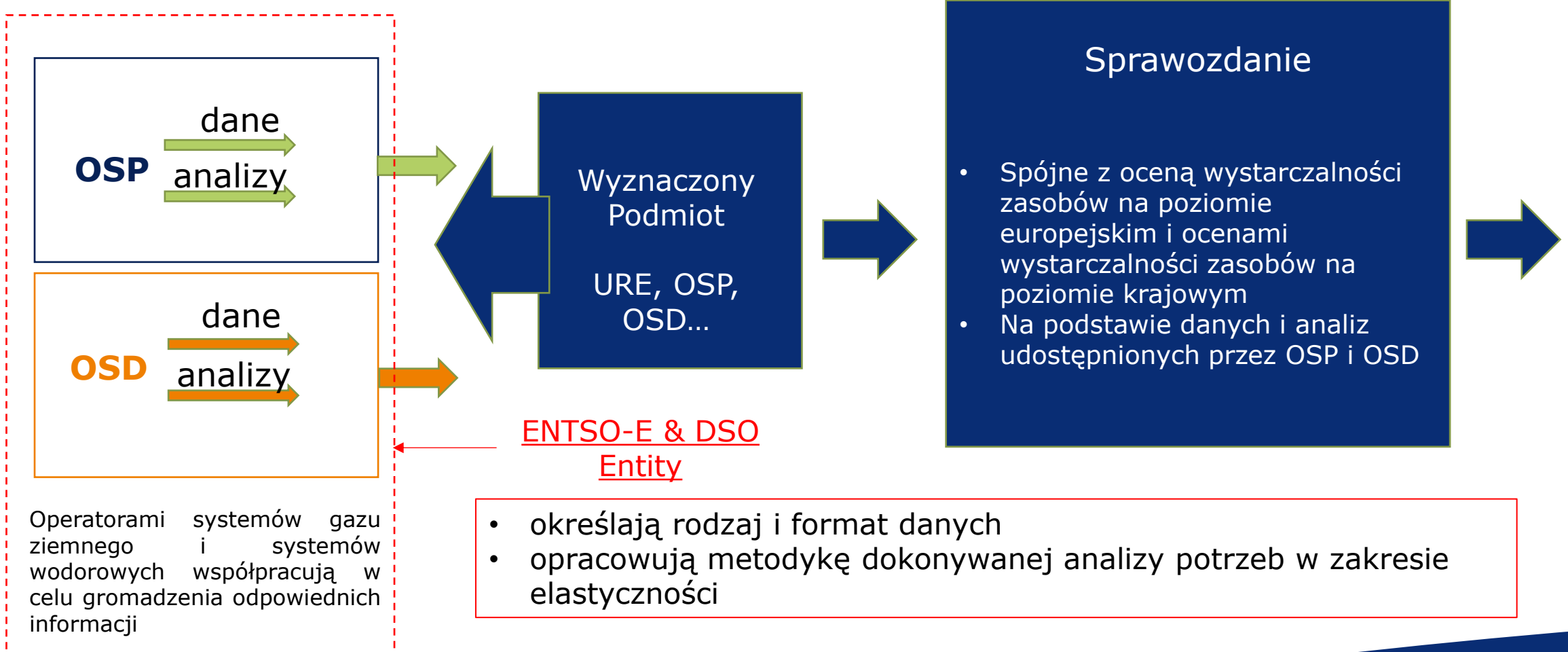
NA JAKI OKRES?

Horyzont czasu na 5 do 10 lat (zgodnie z planem rozwoju sieci)

JAK CZĘSTO?

Co dwa lata. Pierwsza publikacja rok po zatwierdzeniu metody wyznaczania potrzeb elastyczności przez ACER.
(orientacyjnie 07.2026)

Założenia do sporządzenia sprawozdania



Zawartość sprawozdania



Ocenia się różne rodzaje potrzeb elastyczności



Uwzględnia się potencjał zasobów elastyczności



Ocenia się bariery dla elastyczności



Proponuje się środki na zniesienie barier



Uwzględnia się wkład w cyfryzację sieci el.

Wstępna propozycja metodyki dla wyznaczania potrzeb elastyczności - konsultacje

Materiał w procesie konsultacji



<https://consultations.entsoe.eu/system-development/public-consultation-on-flexibility-needs-assessmen/>

Początek konsultacji 8.11.2024
Zakończenie konsultacji **6.12.2024**



Overview

In accordance with [Article 19e of the \(EU\) 2019/943](#) which entered into force with the [\(EU\) 2024/1724](#), Electricity Market Design Reform (EMDR), DSO Entity and ENTSO-E have been entrusted to define the data type, the data format, and the methodology for the analysis of the flexibility needs (Flexibility Needs Assessment Methodology or FNA methodology) that each electricity distribution system operators (DSOs) transmission system operators (TSOs) will provide their national regulatory authority or designated authority or entity.

Closes 6 Dec 2024
Opened 8 Nov 2024

Contact
Shilpa Bindu
(TSO-DSO Specialist)
Innovation
shilpa.bindu@entsoe.eu

Events

ENTSO-E & EU DSO Entity Webinar on the public consultation of the EMDR National Flexibility Needs Methodology draft

From 15 Nov 2024 at 12:00 to 15 Nov 2024 at 13:00

[Add to my Calendar \(.ics\)](#)

[More information](#)

Related

[Flexibility Needs Assessment Methodology Draft for Consultation](#)

272.1 KB (PDF document)

[Explanatory Document for FNA Methodology Draft](#)

1.7 MB (PDF document)

[Consultation questions \(ONLY FOR CIRCULATION\)](#)

520.0 KB (PDF document)

Wstępna propozycja metodyki dla wyznaczania potrzeb elastyczności



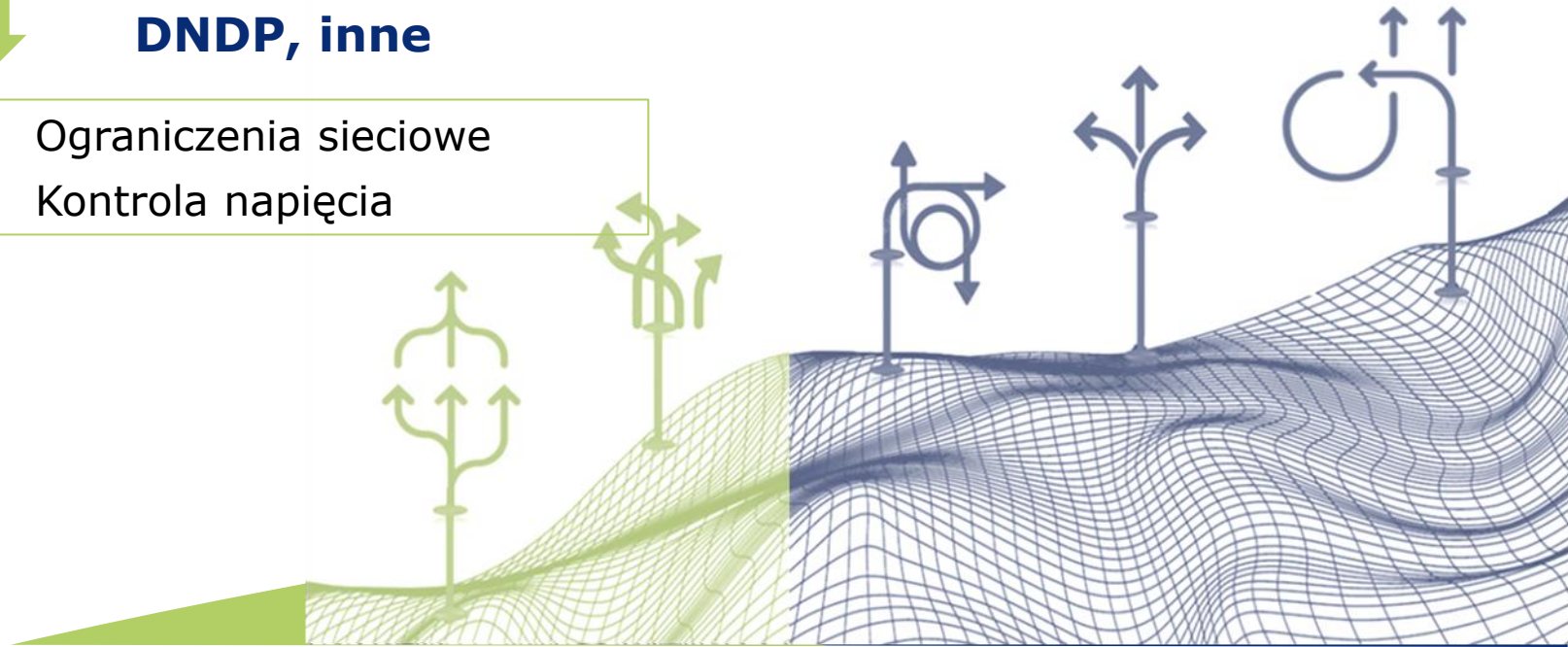
ERAA, NRAA

- Potrzeby w zakresie integracji OZE
- Potrzeby w zakresie rampingu
- Potrzeby w zakresie elastyczności krótkoterminowej



DNDP, inne

- Ograniczenia sieciowe
- Kontrola napięcia



Ogólny proces dla OSD

Krok 1: OSD organizują proces zbierania danych

- Art 11.2.a
- Art 11.2.b to 11.2.d



Krok 2: Definiowanie źródeł danych

- Plan rozwoju sieci (Art 11.3.a)
- Inne źródła (Art 11.3.b)



Krok 3: Definiowanie rozdzielczości danych

- Czas (Art 11.4.a),
- Obszar (Art 11.4.b)
- Poziom napięcia (Art 11.4.c)



Krok 4: Dostarczanie danych

- Wypełnienie tabeli (Art 11.5 to Art 11.8)
- Dodatkowe dane (Art 11.9 and Art 11.10)



Krok 5: Dostarczenie materiałów pomocniczych (Art 11.11)



Krok 6: Kryteria przewodnie dla kroków (Art 14)

Zakres udostępnianych danych

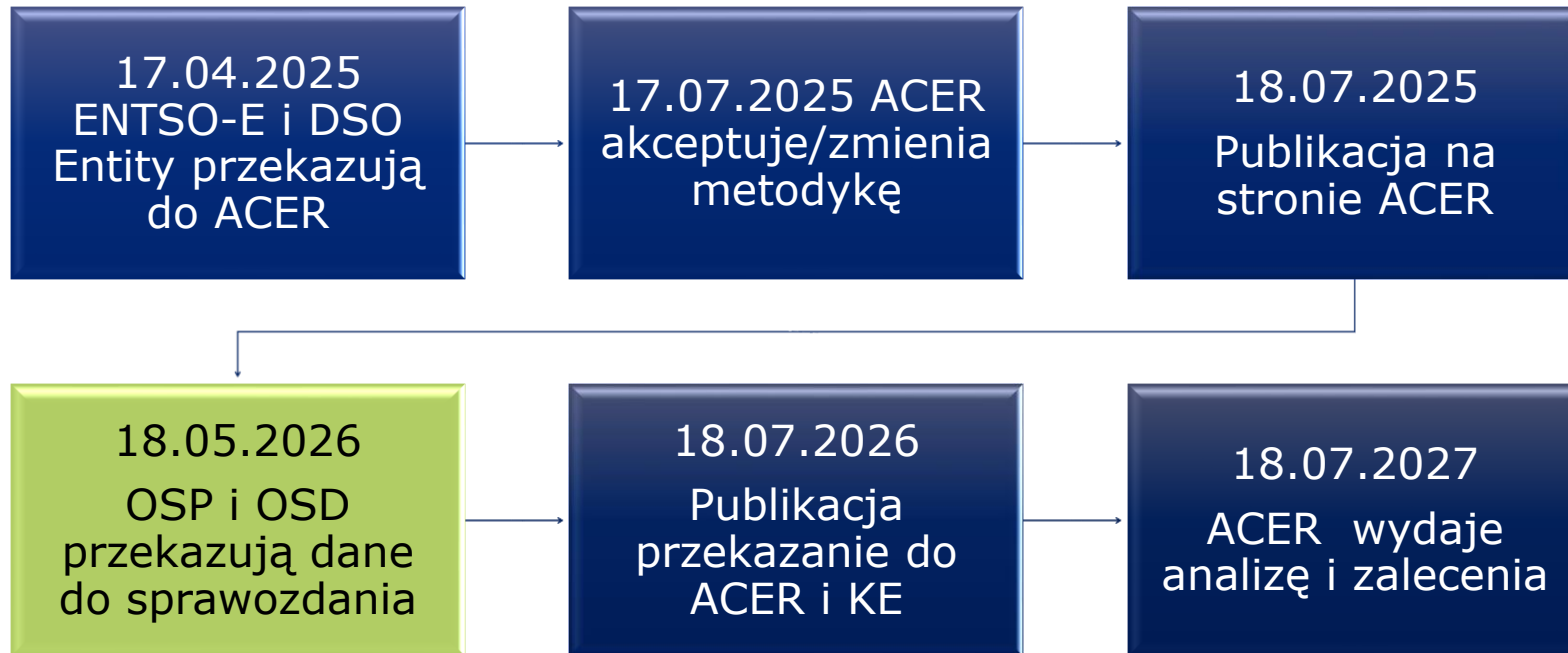
TABLE 1 - List of data to run the analysis

Input		Unit	Type of data	Granularity	Climatic years	Minimum quality
Economic dispatch results	Demand profile	GW	Time series	Hourly	The same as ERAA/NRAA	Aggregated demand
	Generation profiles (RES, thermal, Must Run, other)	GW	Time series	Hourly	The same as	Cluster -
	Batteries, DSR, other flexibility profile	GW				
	Import/export profile	GW				
	RES generation curtailment	GW				
Installed capacities	Generation units capacity	GW				

TABLE 2

Data Flexibility grid needs	Unit	When for a given time horizon : Related event : Season/ Months, weekly days, hourly period of occurrence	Time horizon (such as specific years within 5-10 year horizon)	Location with respect to the defined spatial granularity	Direction : Upwards or Downwards	Other relevant description (clarifications)
Mandatory data: capacity (see below)						

Harmonogram i proces implementacji



Plan rozwoju sieci OSD w formie zawierającej potrzeby elastyczności (usługi lokalne) zgodnie z uPE powinien być przedłożony do PURE w 04.2025. Zgodnie z zapisami uPE plan będzie sporządzany co dwa lata na okres 6 lat (okres z przedziału 5 do 10 lat). Pierwsze sprawozdanie w Polsce powinno opierać się o dane z planu rozwoju sieci opublikowanego w 2025 roku.

Dziękuję za uwagę

Ewa.Mataczynska@pgedystrybucja.pl



