



---

# **ZASADY PLANOWANIA PRACY MWE W PDK**

---

WYDANIE  
PAŹDZIERNIK 2025

## Metryka dokumentu

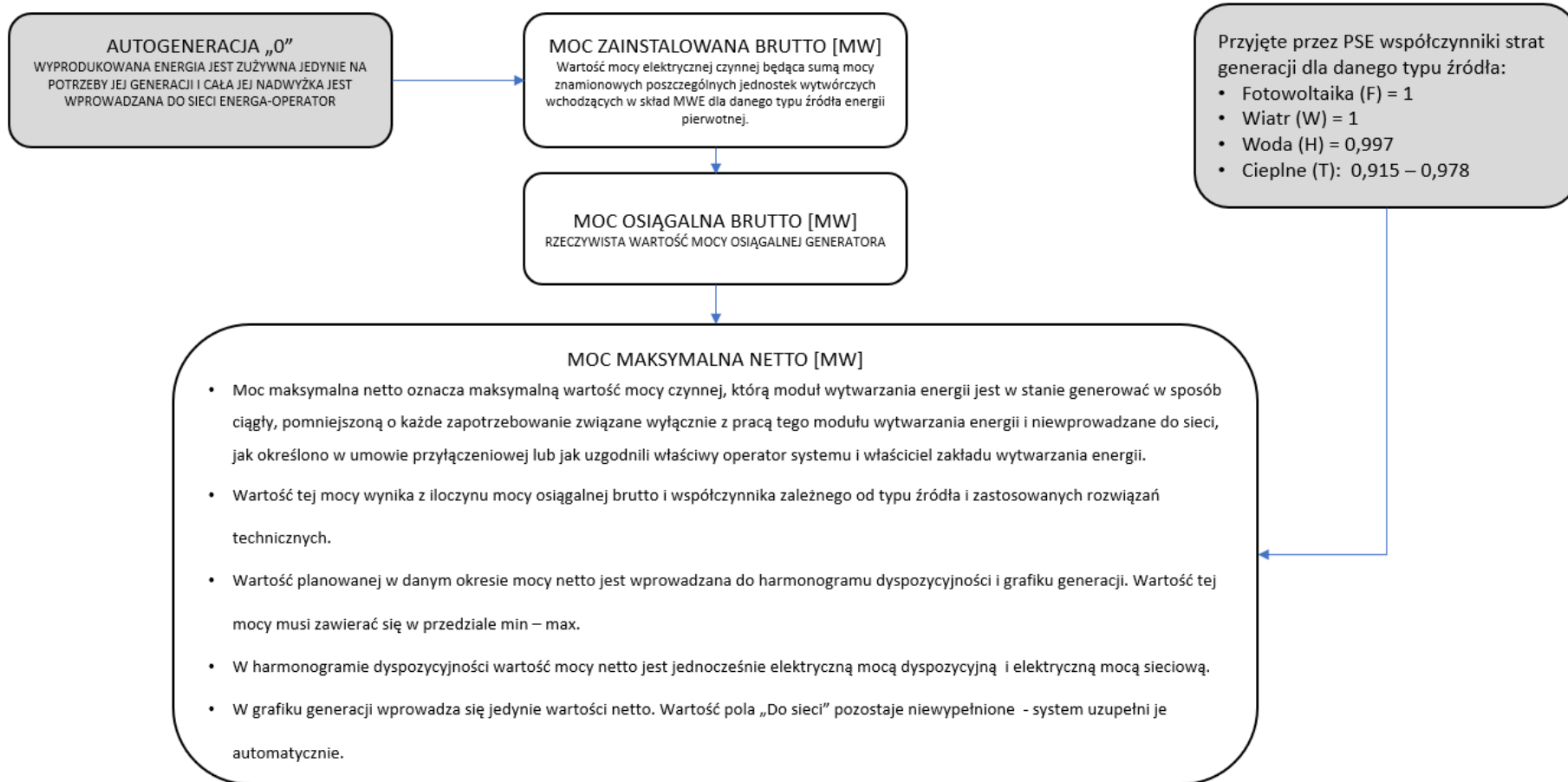
| Wydanie          | Zakres zmian                                                                             |
|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2025 kwiecień    | Powstanie dokumentu                                                                      |
| 2025 czerwiec    | p. 4.1. – systemowe wymuszanie aktualizacji harmonogramów dyspozycyjności raz na 30 dni. |
| 2025 październik | p. 4.2.1 – wprowadzono opis prowadzenia grafików generacji w okresie zmiany czasu.       |
|                  |                                                                                          |
|                  |                                                                                          |
|                  |                                                                                          |

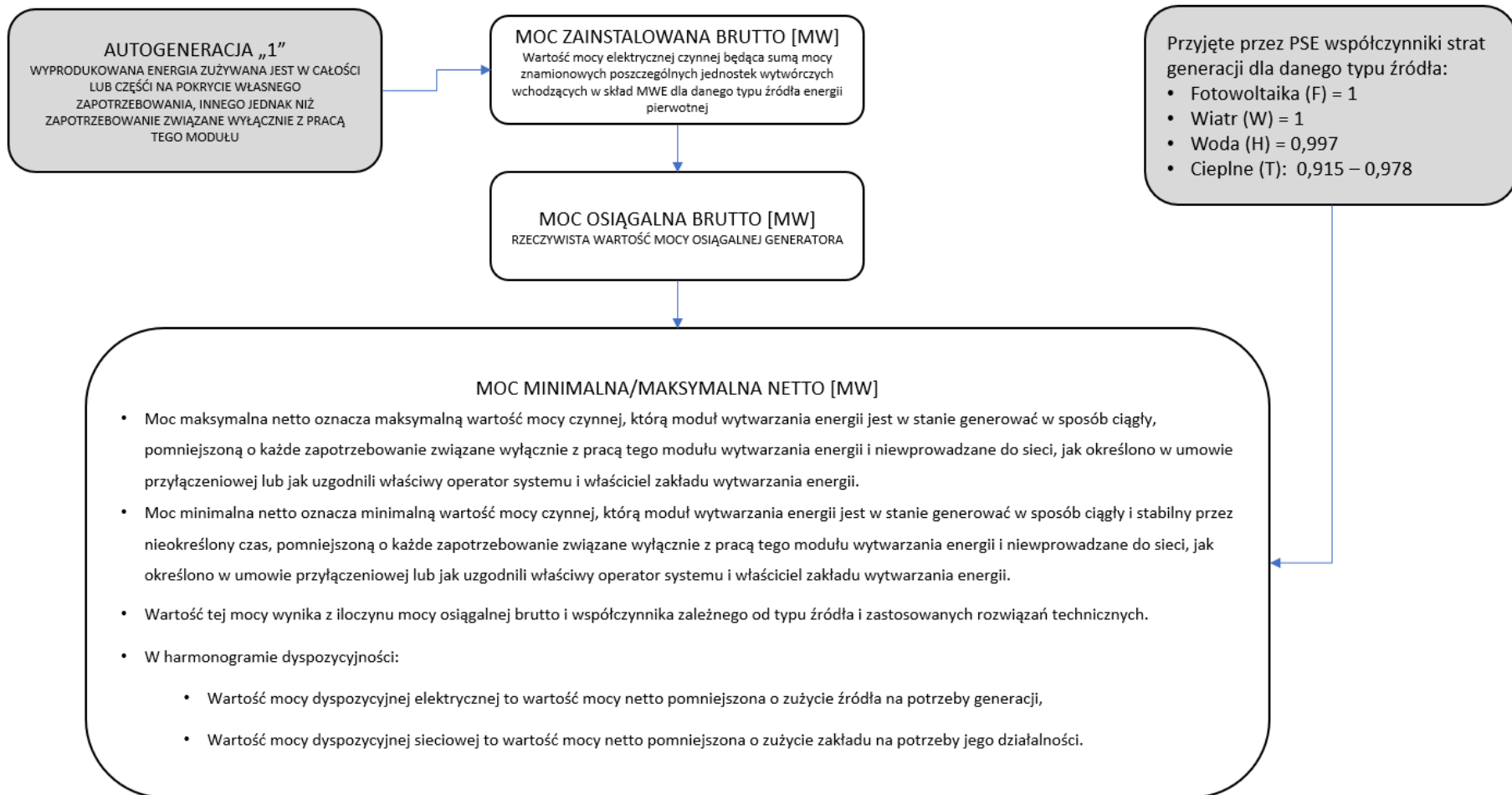
## Spis treści

|                                   |    |
|-----------------------------------|----|
| INFORMACJE OGÓLNE .....           | 3  |
| PROWADZENIE PLANÓW PRACY MWE..... | 6  |
| MONITORING PLANÓW PRACY MWE ..... | 14 |

## INFORMACJE OGÓLNE

1. Podstawowym dokumentem w zakresie wymiany danych pomiędzy użytkownikami systemu elektroenergetycznego jest „Zakres wymiany danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE” ([Publikacja zmienionej metody z art. 40 ust. 5 SO GL – Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE - Aktualności - PSE](#)).
2. Źródła wytwórcze (moduły wytwarzania energii – MWE) dla których wymagane jest prowadzenie planowania wytwarzania (planów pracy MWE) obejmują źródła typu:
  - B - instalacje o mocy od 0,2 MW do 10 MW
  - C - instalacje o mocy od 10 MW do 75 MW
  - D - instalacje o mocy powyżej 75 MW
3. Bez względu na typ MWE wprowadzony jest dodatkowy parametr wskazujący, czy jakaś część energii wyprodukowanej w źródle jest w całości albo w części konsumowana na potrzeby inne niż wyprodukowanie tej energii – np. jest bezpośrednio zużywana na potrzeby zakładu przemysłowego na terenie którego ta instalacja została wybudowana. I tak w przypadku gdy:
  - **Cała** wyprodukowana energia (pomniejszona o potrzeby własne związane tylko z jej wytworzeniem) jest wprowadzana do sieci – mówimy o MWE bez autokonsumpcji, w PDK oznaczonym jako „**autogeneracja=0**”. Wartość mocy wprowadzanej do sieci nie może być większa niż wartość mocy wprowadzanej do sieci określonej warunkach przyłączenia.
  - **Część** wyprodukowanej energii jest wprowadzana do sieci – mówimy o MWE z autokonsumpcją, w PDK oznaczonym jako „**autogeneracja=1**”. W praktyce może jednak dochodzić do sytuacji gdy cała wyprodukowana energia będzie wprowadzana do sieci co może mieć miejsce w dni wolne od pracy. Taka chwilowa sytuacja nie zmienia statusu samej autogeneracji. Tak jak i dla przypadku opisanym w „autogeneracji=0” wartość mocy wprowadzanej do sieci nie może być większa niż wartość mocy wprowadzanej do sieci określonej warunkach przyłączenia. Poniżej rysunki doprecyzowujące powyższe zapisy w kwestii autokonsumpcji (autogeneracji).





## PROWADZENIE PLANÓW PRACY MWE

4. Na plan pracy MWE składa się harmonogram dyspozycyjności i grafik generacji.

- 4.1. **Harmonogram dyspozycyjności** - techniczna zdolność MWE (maksymalna/minimalna) do wytwarzania mocy w sposób ciągły w określonym przedziale czasu

Aktualizacja harmonogramów dyspozycyjności – prognozowanie wartości mocy dyspozycyjnych netto maksymalnych i minimalnych MWE realizowana winna być w ujęciu 5 letnim z uwzględnieniem bieżących sytuacji krótkoterminowych będących odzwierciedleniem stanu możliwości/ograniczenia wytwarzania.

UWAGA – system wymusza wykonanie aktualizacji harmonogramu dyspozycyjności raz na 30 dni nawet w przypadku gdy nie przewidujemy krótkoterminowych sytuacji mających wpływ na techniczne możliwości wytwórcze MWE. Taka sytuacja sygnalizowana jest komunikatem o braku aktualizacji harmonogramu dyspozycyjności.

- 4.1.1. Przykład harmonogramu dyspozycyjności dla MWE bez autogeneracji (**autogeneracja=0**)

- w normlanym układzie pracy (wykorzystane pełne zdolności generacji) - zachodzi zależność:

*Moc dyspozycyjna elektryczna maksymalna = Moc dyspozycyjna sieciowa maksymalna*

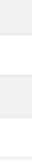
*Moc dyspozycyjna elektryczna minimalna = Moc dyspozycyjna sieciowa minimalna*

| Doba początku przedziału dysp. | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |
|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| 25.04.2025                     | 00:00                             | 01.05.2028 00:00            | 0,374                         | 0                             | 0,374                              | 0                                  |

Dla porównania, rysunek przedstawiony poniżej nie przedstawia błędów użytkownika (wiele wierszy harmonogramu), ale wskazuje na nadmiarowe działania z jego strony w przygotowaniu harmonogramu dyspozycyjności. Tak jak wspomniano wcześniej harmonogram dyspozycyjności prezentuje techniczną zdolności MWE (maksymalną/minimalną) do wytwarzania mocy w sposób ciągły w określonym przedziale czasu. Prezentowane poniżej przykłady nie wskazują na sytuacje w której zachodzą zmiany technicznej zdolności wytwórczej

MWE albo ograniczenia generacji z innych powodów. Co do zasady harmonogram dyspozycyjności powinien być aktualizowany przynajmniej raz w miesiącu i takie działanie wymusza sam Portal, komunikując o braku jego aktualności – wystarczy wtedy jedynie powtórzyć wprowadzone w poprzednim okresie wartości. W tym miejscu jednak BARDZO WAŻNA UWAGA – ten sposób aktualizacji harmonogramu dotyczy wyłącznie sytuacji standardowej tzn. źródło pracuje w podstawowym reżimie pracy i jego potencjalnie generowana moc wynika jedynie z parametrów pogodowych takich jak wiatr i słońce albo typu paliwa w przypadku technologii innego typu niż FW i PV.

Powtarzanie tych samych wartości w kolejno następujących po sobie okresach czasu - **miesiąc**

|      |       | Doba początku przedziału dysp.                                                    | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |       |
|------|-------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------|
| Usuń | Wstaw |  | 03.04.2025                        | 00:00                       | 03.05.2025 00:00              | 2,500                         | 0,000                              | 2,500                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw |                                                                                   | 03.05.2025                        | 00:00                       | 03.06.2025 00:00              | 2,500                         | 0,000                              | 2,500                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw |                                                                                   | 03.06.2025                        | 00:00                       | 03.07.2025 00:00              | 2,500                         | 0,000                              | 2,500                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw |                                                                                   | 03.07.2025                        | 00:00                       | 01.06.2030 00:00              | 2,500                         | 0,000                              | 2,500                              | 0,000 |



Powtarzanie tych samych wartości w kolejno następujących po sobie okresach czasu - **dość**

|      |       | Doba początku przedziału dysp. | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |       |
|------|-------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------|
| Usuń | Wstaw | ↑                              | 08.04.2025                        | 00:00                       | 09.04.2025 00:00              | 1,000                         | 0,000                              | 1,000                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw |                                | 09.04.2025                        | 00:00                       | 10.04.2025 00:00              | 1,000                         | 0,000                              | 1,000                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw |                                | 10.04.2025                        | 00:00                       | 11.04.2025 00:00              | 1,000                         | 0,000                              | 1,000                              | 0,000 |
| Usuń | Wstaw | ↓                              | 11.04.2025                        | 00:00                       | 01.06.2030 00:00              | 1,000                         | 0,000                              | 1,000                              | 0,000 |

- w niestandardowym układzie pracy np. z całkowitym ograniczeniem generacji wynikającym z ujemnych cen energii - zachodzi zależność:

*Moc dyspozycyjna elektryczna maksymalna = Moc dyspozycyjna sieciowa maksymalna = 0*

*Moc dyspozycyjna elektryczna minimalna = Moc dyspozycyjna sieciowa minimalna = 0*

| Doba początku przedziału dysp. | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |
|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| 25.04.2025                     | 00:00                             | 25.04.2025 11:00            | 1,000                         | 0,000                         | 1,000                              | 0,000                              |
| 25.04.2025                     | 11:00                             | 25.04.2025 13:00            | 0,000                         | 0,000                         | 0,000                              | 0,000                              |
| 25.04.2025                     | 13:00                             | 01.06.2030 00:00            | 1,000                         | 0,000                         | 1,000                              | 0,000                              |

Dla takiej sytuacji widoczność większej liczby wierszy jest całkowicie normalna – uwzględniamy w harmonogramie dyspozycyjności bieżące (najbliższe okresy) w których przewidujemy okresy w których zachodzą zmiany technicznej zdolności wytwórczej MWE albo ograniczenia generacji z innych powodów. Proszę zwrócić uwagę na zaznaczone komórki – wartości 0 wskazują na wprowadzone całkowite ograniczenie dyspozycyjności MWE w przykładowym okresie 25.04.2025 w godz. 11:00 – 13:00

#### 4.1.2. Przykład harmonogramu dyspozycyjności dla MWE z autogeneracją (**autogeneracja=1**)

- w normlanym układzie pracy - zachodzi zależność:

*Moc dyspozycyjna elektryczna maksymalna – (minus) moc pobierana na potrzeby niezwiązane z produkcją energii elektrycznej  $\geq$  Moc dyspozycyjna sieciowa maksymalna*

*Moc dyspozycyjna elektryczna minimalna – (minus) moc pobierana na potrzeby niezwiązane z produkcją energii elektrycznej  $\geq$  Moc dyspozycyjna sieciowa minimalna*

| Doba początku przedziału dysp. | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |
|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| 25.04.2025                     | 00:00                             | 01.06.2030 00:00            | 2,500                         | 2,000                         | 1,500                              | 0,000                              |

Tak jak opisano to w p. 4.1.1 w sytuacji standardowej tzn. źródło pracuje w podstawowym reżimie pracy i potencjalnie generowana przez MWE moc wynika jedynie z parametrów pogodowych takich jak wiatr i słońce albo typu paliwa w przypadku technologii innego typu niż FW/PV do prawidłowej prezentacji harmonogramu dyspozycyjności wystarczy jeden wiersz.

- w niestandardowym układzie pracy np. z całkowitym ograniczeniem generacji wynikającym z ujemnych cen energii - zachodzi zależność:

*Moc dyspozycyjna elektryczna maksymalna – (minus) moc pobierana na potrzeby niezwiązane z produkcją energii elektrycznej = Moc dyspozycyjna sieciowa maksymalna= 0*

*Moc dyspozycyjna elektryczna minimalna – (minus) moc pobierana na potrzeby niezwiązane z produkcją energii elektrycznej = Moc dyspozycyjna sieciowa minimalna=0*

| Doba początku przedziału dysp. | Godzina początku przedziału dysp. | Data końca przedziału dysp. | Moc dyspozycyjna el. max [MW] | Moc dyspozycyjna el. min [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa max [MW] | Moc dyspozycyjna sieciowa min [MW] |
|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| 25.04.2025                     | 00:00                             | 25.04.2025 14:00            | 2,500                         | 2,000                         | 1,500                              | 0,000                              |
| 25.04.2025                     | 14:00                             | 25.04.2025 18:00            | 2,500                         | 2,000                         | 0,000                              | 0,000                              |
| 25.04.2025                     | 18:00                             | 01.06.2030 00:00            | 2,500                         | 2,000                         | 1,500                              | 0,000                              |

Dla takiej sytuacji widoczność większej liczby wierszy jest całkowicie normalna – uwzględniamy w harmonogramie dyspozycyjności bieżące (najbliższe okresy) w których przewidujemy okresy w których np. obowiązują ceny ujemne dla energii wprowadzanej do sieci jak w przykładowym okresie 25.04.2025 w godz. 14:00 – 18:00 – zaznaczone komórki z wartościami 0.

#### 4.2. **Grafik generacji** – planowy poziom generowanej mocy mieszczący się w zakresie określonym w harmonogramie dyspozycyjności.

Na chwilę obecną proces prowadzenia grafików generacji realizowany jest w interwale jednej godziny w całym przedziale planowania tzn. doba  $n$  (doba bieżąca) do doby  $n+9$ . W tym miejscu należy zwrócić uwagę, że proces planowania generacji nie może być czynnością jednorazową tzn. podaniem wartości raz na dobę.

O ile aktualizacja grafików generacji dla źródeł wytwórczych o stałym, przewidywalnym poziomie generacji (np. generatory gazowe, elektrownie wodne) 1-2 razy na dobę może mieć swoje uzasadnienie techniczne, to w przypadku źródeł wytwórczych dla kategorii opartych o parametry pogodowe (np. wiatr, natężenie oświetlenia słonecznego) ograniczenie liczby aktualizacji grafików generacji powodować będzie znaczące rozbieżności pomiędzy planem generacji, a rzeczywistym wykonaniem. Szybkozmiennosc parametrów pogodowych niesie ze sobą oczywistą konieczność stałej aktualizacji grafików generacji z częstotliwością znacząco wyższą niż w przypadku źródeł wytwórczych o łatwym do przewidzenia, stałym poziomie generacji. Przy każdej aktualizacji grafiku generacji, należy bezwzględnie pamiętać, że aktualizacja winna obejmować nie tylko następne godziny doby bieżącej ale także godziny dób następnych w zakresie  $n+9$ .

Przy aktualizacji grafików w przypadkach braków PDK automatycznie wskazuje pola wymagające uzupełnienia – różowe tło komórek dla których wymagane jest uzupełnienie. Należy zwrócić uwagę na ciemniejszy odcień od godz. 10:00. Prezentowany przykład był wykonywany 25.04.2025 przed godz. 10:00 dlatego aktualizacja wymagana jest:

- od pierwszej pełnej godziny dla dnia 25.04.2025 (doba  $n$ )
- dla całej doby 04.05.2025 – jest to doba  $n+9$

| Data       | Gen. [MW] | 01:00 | 02:00 | 03:00 | 04:00 | 05:00 | 06:00 | 07:00 | 08:00 | 09:00 | 10:00 | 11:00 | 12:00 | 13:00 | 14:00 | 15:00 | 16:00 | 17:00 | 18:00 | 19:00 | 20:00 | 21:00 | 22:00 | 23:00 | 24:00 | Energia [MWh] |
|------------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|
| 25.04.2025 | Netto     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       | 0             |
| 26.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,200 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,300 | 0,500 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,700         |
| 27.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,250 | 0,300 | 0,200 | 0,600 | 0,650 | 0,100 | 0,300 | 0,400 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,400         |
| 28.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,200 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,300 | 0,500 | 0,200 | 0,000 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,500         |
| 29.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,200 | 0,100 | 0,280 | 0,100 | 0,300 | 0,500 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,880         |
| 30.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,145 | 0,200 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,300 | 0,500 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,545         |
| 01.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,200 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,452 | 0,500 | 0,200 | 0,180 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,832         |
| 02.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,200 | 0,000 | 0,100 | 0,100 | 0,300 | 0,500 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,600         |
| 03.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,250 | 0,300 | 0,200 | 0,600 | 0,650 | 0,100 | 0,300 | 0,400 | 0,200 | 0,200 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,400         |
| 04.05.2025 | Netto     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       | 0             |

4.2.1. **Okres zmiany czasu** – dotyczy sytuacji wprowadzania grafików generacji poprzez www albo import plików Excel. Nie dotyczy wprowadzania danych z wykorzystaniem API.

W październiku ze względu na **zmianę czasu z letniego na zimowy** występuje „dodatkowa” godzina w dobie zmiany czasu. Godzina ta jest odzwierciedlana w grafiku generacji jako dodatkowa kolumna 03:00A widoczna w każdym grafiku, którego zakres obowiązywania (doby n do n+9) obejmuje choć jedną dobę z października. Komórki z kolumny 03:00A można pozostawić niewypełnione za wyjątkiem doby w której następuje zmiana czasu, kopiując zawartość komórki 03:00 do 03:00A. W pozostałych dobach wartości z kolumny 03:00A są pomijane przez system.

Odwrotna sytuacja występuje w marcu, będącym miesiącem **zmiany czasu z zimowego na letni** - w dobie zmiany czasu „brakuje” jednej godziny. W tym przypadku posługujemy się standardowym układem 24 kolumn odzwierciedlających godziny doby. System automatycznie pominie wartość z właściwej komórki doby zmiany czasu.

Powyższa sytuacja dotyczy wprowadzania grafików generacji poprzez www albo import plików Excel. Nie dotyczy wprowadzania danych z wykorzystaniem API.

#### 4.3.1. Przykład grafiku generacji dla MWE bez autogeneracji (**autogeneracja=0**)

| Data       | Gen. [MW] | 01:00 | 02:00 | 03:00 | 04:00 | 05:00 | 06:00 | 07:00 | 08:00 | 09:00 | 10:00 | 11:00 | 12:00 | 13:00 | 14:00 | 15:00 | 16:00 | 17:00 | 18:00 | 19:00 | 20:00 | 21:00 | 22:00 | 23:00 | 24:00 | Energia [MWh] |
|------------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|
| 25.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,033 | 0,173 | 0,487 | 0,987 | 1,621 | 2,182 | 2,470 | 2,544 | 2,536 | 2,318 | 1,959 | 1,484 | 0,923 | 0,383 | 0,097 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,201        |
| 26.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,055 | 0,424 | 1,107 | 1,861 | 2,449 | 2,831 | 3,015 | 3,012 | 2,914 | 2,528 | 2,135 | 1,727 | 1,134 | 0,510 | 0,131 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,836        |
| 27.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,027 | 0,203 | 0,637 | 1,208 | 1,612 | 1,799 | 1,887 | 1,926 | 1,928 | 1,874 | 1,745 | 1,543 | 1,186 | 0,689 | 0,224 | 0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 18,501        |
| 28.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,030 | 0,216 | 0,633 | 1,175 | 1,586 | 1,800 | 1,917 | 1,961 | 1,950 | 1,865 | 1,717 | 1,484 | 1,097 | 0,627 | 0,209 | 0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 18,279        |
| 29.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,030 | 0,202 | 0,564 | 1,033 | 1,420 | 1,653 | 1,790 | 1,840 | 1,823 | 1,720 | 1,553 | 1,337 | 1,003 | 0,584 | 0,205 | 0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,772        |
| 30.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,034 | 0,214 | 0,585 | 1,056 | 1,448 | 1,696 | 1,839 | 1,892 | 1,867 | 1,740 | 1,557 | 1,338 | 1,027 | 0,618 | 0,218 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,142        |
| 01.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,218 | 0,578 | 1,035 | 1,414 | 1,655 | 1,799 | 1,847 | 1,822 | 1,707 | 1,531 | 1,319 | 1,017 | 0,620 | 0,222 | 0,014 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,833        |
| 02.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,034 | 0,211 | 0,508 | 0,787 | 1,092 | 1,265 | 1,361 | 1,396 | 1,392 | 1,306 | 1,155 | 0,980 | 0,659 | 0,321 | 0,099 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,573        |
| 03.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,011 | 0,099 | 0,242 | 0,419 | 0,641 | 0,822 | 0,949 | 1,016 | 1,044 | 1,019 | 0,905 | 0,750 | 0,600 | 0,419 | 0,128 | 0,039 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,102         |
| 04.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,145 | 0,280 | 0,453 | 0,610 | 0,722 | 0,826 | 0,889 | 0,914 | 0,880 | 0,785 | 0,654 | 0,513 | 0,347 | 0,175 | 0,070 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,283         |

4.3.2. Przykład grafiku generacji dla MWE z autogeneracją (**autogeneracja=1**) – MWE nie wprowadza wyprodukowanej do energii do sieci, całość wyprodukowanej energii jest zużywana wewnątrz instalacji obiektu, komórki „do sieci” = 0

[illegible]

4.3.3. Przykład grafiku generacji dla MWE z autogeneracją (**autogeneracja=1**) – MWE wprowadza część wyprodukowanej do energii do sieci, komórki „do sieci” o zmiennych wartościach

| Data       | Gen. [MW] | 01:00 | 02:00 | 03:00 | 04:00 | 05:00 | 06:00 | 07:00 | 08:00 | 09:00 | 10:00 | 11:00 | 12:00 | 13:00 | 14:00 | 15:00 | 16:00 | 17:00 | 18:00 | 19:00 | 20:00 | 21:00 | 22:00 | 23:00 | 24:00 | Energia [MWh] |
|------------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|
| 25.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,038         |
| 25.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,120 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,140 | 0,120 | 0,100 | 0,100 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,530         |
| 26.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,150 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,724         |
| 26.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,120 | 0,120 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,340         |
| 27.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,180 | 0,150 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,804         |
| 27.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,090 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,080 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,400         |
| 28.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,180 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,180 | 0,170 | 0,160 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,850         |
| 28.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,140 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,400         |
| 29.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,182 | 0,182 | 0,170 | 0,160 | 0,150 | 0,140 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,774         |
| 29.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,080 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,430         |
| 30.04.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,120 | 0,180 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,170 | 0,170 | 0,160 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,042         |
| 30.04.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,450         |
| 01.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,130 | 0,160 | 0,160 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,942         |
| 01.05.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 | 0,110 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,120 | 0,100 | 0,100 | 0,080 | 0,080 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,290         |
| 02.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,150 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,724         |
| 02.05.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,120 | 0,120 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,340         |
| 03.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,120 | 0,160 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,690         |
| 03.05.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,090 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,080 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,400         |
| 04.05.2025 | Netto     | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,180 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,180 | 0,170 | 0,160 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,850         |
| 04.05.2025 | Do sieci  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,100 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,400         |

5. Automatyzacja wprowadzania harmonogramów dyspozycyjności i grafików generacji.

Portal Dostępowy Kontrahenta umożliwia wprowadzanie danych dla harmonogramów dyspozycyjności i grafików generacji z wykorzystaniem następujących metod:

- ręczne przez stronę www – zalecane do obsługi pojedynczych MWE
- plikowe – import przygotowanych plików EXCEL
- API – zalecane do obsługi wielu MWE

Szczegóły wprowadzania danych poprzez import plików EXCEL, albo API dostępne są po zalogowaniu do PDK w zakładce *INFORMACJE – INSTRUKCJE*.

## MONITORING PLANÓW PRACY MWE

Podstawowym dokumentem w zakresie prowadzenia monitoringu planów pracy MWE jest komunikat OSP i OSD z dnia 25.03.2025 r., w sprawie „Obowiązku zgłaszania Planów Pracy oraz monitorowania ich poprawności” ([Komunikat OSP i OSD z dnia 25.03.2025 r. w sprawie obowiązku zgłaszania Planów Pracy oraz monitorowania ich poprawności - Komunikaty OSP - PSE](#)), a w szczególności zaś załącznik nr 3 do tego komunikatu – „Kryteria oceny poprawności Planów Pracy stosowane od 14 kwietnia 2025 r.”. Poniżej treść tego załącznika.

### Załącznik nr 3. Kryteria oceny poprawności Planów Pracy stosowane od 14 kwietnia 2025 r.

W procesie monitorowania Planów Pracy prowadzonym przez OSP oraz OSD od 14 kwietnia 2025 r. sprawdzane będą następujące warunki w odniesieniu do każdego MWE typu B, C oraz D:

- 1) Czy dla każdej godziny doby zostały przekazane przed jej rozpoczęciem do właściwego operatora systemu elektroenergetycznego (OSP, OSD), wszystkie wymagane dane Planu Pracy, w szczególności:
  - (a) prognozowana wartość mocy dyspozycyjnej maksymalnej i minimalnej netto MWE (moc dyspozycyjna elektrowniana) ( $P^{Dmax}$ ,  $P^{Dmin}$ ) oraz
  - (b) planowana generacja mocy czynnej netto MWE ( $P^{GEN}$ ), a w przypadku MWE ze znacznikiem „autogeneracja” również planowana generacja mocy czynnej wprowadzana do sieci OSD ( $P^{GENa}$ ).

- 2) Czy dla każdej godziny doby, dla której MWE nie podlegało redysponowaniu przez operatora systemu elektroenergetycznego i zgłoszona w Planie Pracy wielkość  $P^{GEN}$  jest równa zero (0) MWh: zarejestrowana przez układy pomiarowo-rozliczeniowe ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez MWE (ER) jest mniejsza albo równa zero (0) MWh z tolerancją równą 5%  $P^{Dmax} \cdot 1h$ .

**Plan Pracy jest więc uznawany za poprawny ze względu na spełnienie warunku 2) jeżeli dla godziny  $h$  prawdziwa jest następująca relacja:**

*jeżeli zgłoszona w Planie Pracy  $P_h^{GEN} = 0$  MWh, to zmierzona wartość  $ER_h \leq 5\% P_h^{Dmax} \cdot 1h$*

- 3) Czy dla każdej godziny doby, dla której MWE nie podlegało redysponowaniu przez operatora systemu elektroenergetycznego i zgłoszona w Planie Pracy wielkość  $P^{GEN}$  jest większa od zera (0) MWh: zarejestrowana przez układy pomiarowo-rozliczeniowe ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez MWE (ER) jest większa od zera (0) MWh.

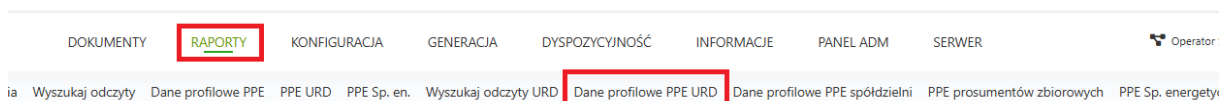
**Plan Pracy jest więc uznawany za poprawny ze względu na spełnienie warunku 3), gdy dla godziny  $h$  prawdziwa jest następująca relacja:**

*jeżeli zgłoszona w Planie Pracy  $P_h^{GEN} > 0$  MWh, to zmierzona wartość  $ER_h > 0$  MWh*

Monitorowanie Planów Pracy MWE typu B, C oraz D przyłączonych do sieci dystrybucyjnych będą realizować OSD właściwi do miejsca przyłączenia danego MWE, natomiast MWE typu D przyłączonych do sieci przesyłowej będzie realizował OSP.

Nie istnieje jedna uniwersalna recepta na utrzymanie oczekiwanej jakości Planów Pracy źródła wytwórczego. Ma na to wpływ bardzo wiele czynników jakie mogą powodować powstanie znaczącej rozbieżności pomiędzy planem, a wykonaniem rzeczywistym. Osoba przygotowująca Plany Pracy w pierwszej kolejności powinna zweryfikować swoje

doświadczenia i przewidywania z rzeczywistymi danymi odczytowymi dostępnymi w PDK zakładce **RAPORTY – DANE PROFILOWE PPE URD** – dla podobnych warunków pogodowych/”potrzeb zakładu w zakresie autogeneracji” w okresie historycznym.



## Witamy na Portalu Dostępowym Kontrahenta

### Komunikaty

Uzyskujemy wtedy dostęp do danych odczytowych licznika energii elektrycznej gdzie po wskazaniu:

| Data       | Kierunek | 01:00      | 02:00      | 03:00      | 04:00      | 05:00      | 06:00      | 07:00      | 08:00      | 09:00      | 10:00      | 11:00      | 12:00 |
|------------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------|
| 2025-04-01 | Pobór    | 1 275,7800 | 1 092,8400 | 1 104,5400 | 958,5600   | 665,6400   | 776,4000   | 986,2800   | 1 002,5400 | 981,7200   | 1 172,7000 | 1 113,4800 | 1 132 |
| 2025-04-01 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-02 | Pobór    | 1 160,0400 | 974,9400   | 977,4000   | 1 043,7600 | 897,9600   | 774,6000   | 929,8800   | 1 227,0600 | 1 211,8200 | 1 335,1800 | 1 174,8000 | 1 059 |
| 2025-04-02 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-03 | Pobór    | 1 081,1400 | 1 279,8600 | 1 156,2000 | 1 234,3200 | 1 196,1600 | 1 241,1600 | 1 050,0000 | 753,0600   | 668,4000   | 841,3200   | 896,3400   | 937   |
| 2025-04-03 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-04 | Pobór    | 1 201,1400 | 1 014,9600 | 1 058,2800 | 1 276,3200 | 1 332,3600 | 1 244,4600 | 1 186,5600 | 1 205,4600 | 1 251,3000 | 1 323,9600 | 1 441,0200 | 1 405 |
| 2025-04-04 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-05 | Pobór    | 1 091,8800 | 1 037,4000 | 957,3000   | 966,3600   | 852,3600   | 798,5400   | 654,2400   | 560,8800   | 610,3200   | 578,6400   | 650,4600   | 734   |
| 2025-04-05 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-06 | Pobór    | 1 251,0000 | 1 210,9200 | 1 203,5400 | 1 165,1400 | 1 155,8400 | 1 035,1200 | 1 316,1000 | 1 410,4800 | 1 393,9200 | 1 396,9200 | 1 418,8200 | 1 456 |
| 2025-04-06 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-07 | Pobór    | 788,7000   | 963,5400   | 769,5000   | 843,0000   | 913,6200   | 980,1600   | 1 051,7400 | 1 277,4000 | 1 138,2600 | 1 541,1600 | 1 471,3800 | 1 303 |
| 2025-04-07 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-08 | Pobór    | 962,5800   | 1 041,4800 | 1 159,2000 | 1 112,7000 | 1 269,0000 | 1 321,6200 | 1 332,6000 | 1 299,3000 | 1 095,8400 | 1 341,3600 | 1 713,7200 | 1 664 |
| 2025-04-08 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-09 | Pobór    | 1 779,4800 | 1 870,4400 | 1 937,2800 | 1 932,0600 | 2 028,5400 | 2 000,8200 | 1 909,9800 | 2 097,0600 | 2 041,6200 | 1 872,4200 | 1 708,0800 | 1 886 |
| 2025-04-09 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-10 | Pobór    | 1 593,3600 | 1 741,1400 | 1 820,2200 | 1 733,2800 | 1 584,6000 | 1 744,4400 | 1 959,3000 | 1 976,5800 | 1 801,6800 | 1 168,6800 | 1 093,6800 | 1 090 |
| 2025-04-10 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-11 | Pobór    | 948,1200   | 1 065,5400 | 1 074,2400 | 1 032,6000 | 1 065,0000 | 885,9000   | 756,2400   | 600,4800   | 541,6200   | 694,0800   | 717,3000   | 665   |
| 2025-04-11 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-12 | Pobór    | 1 310,9400 | 1 175,0400 | 1 012,4400 | 1 100,8800 | 1 126,1400 | 1 101,3000 | 1 061,0400 | 1 151,5200 | 1 174,8600 | 1 268,7600 | 1 253,2200 | 1 234 |
| 2025-04-12 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-13 | Pobór    | 1 138,6800 | 1 188,1800 | 1 279,2600 | 969,6000   | 1 066,5000 | 1 220,2200 | 1 207,6200 | 1 229,5800 | 1 162,9200 | 1 083,1800 | 1 050,0600 | 1 239 |
| 2025-04-13 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-14 | Pobór    | 1 124,7600 | 1 144,7400 | 1 090,6800 | 922,3200   | 1 096,3800 | 1 325,8800 | 1 078,2600 | 1 306,0800 | 1 021,7400 | 1 355,2200 | 988,8600   | 960   |
| 2025-04-14 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-15 | Pobór    | 890,5800   | 986,1000   | 1 042,0200 | 1 102,6200 | 1 093,7400 | 1 155,4200 | 1 246,9200 | 1 259,4600 | 1 115,3400 | 1 051,9800 | 1 092,0600 | 1 143 |
| 2025-04-15 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |
| 2025-04-16 | Pobór    | 1 495,6800 | 1 518,0600 | 1 401,2400 | 1 313,4000 | 1 204,3800 | 1 230,6000 | 1 230,3000 | 1 236,2400 | 1 410,0000 | 1 623,6000 | 1 463,7600 | 1 312 |
| 2025-04-16 | Oddanie  | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0,0000     | 0     |

- Kodu PPE
- Zakresu dat
- Agregacji (dane odczytowe 15/60 min)
- Kierunku odczytu

i naciśnięciu przycisku **GENERUJ** otrzymamy informacje pozwalające na zweryfikowanie naszych prognoz generacji z danymi rzeczywistymi. Takie porównanie ułatwia tworzenie prognoz dla konkretnych warunków pogodowych czy też sytuacji własnego zmiennego zapotrzebowania na energię elektryczną w przypadku obiektów z autogeneracją.