

Plan pracy MWE - Ważne informacje

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki URE z 19 lutego 2021 roku, znak: DRE.WKP.744.1.7.2020.MKo4, wydaną na podstawie przepisów rozporządzenia SOGL na Właścicieli modułów wytwarzania energii (MWE) nałożono obowiązek przekazywania operatorom systemu elektroenergetycznego, Planów Pracy MWE.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 roku ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (SOGL) stanowi, iż wymiana i dostarczanie danych i informacji takich jak dane: strukturalne, graficzne (planistyczne) oraz czasu rzeczywistego, musi odpowiadać w możliwie najszerszym zakresie rzeczywistej i prognozowanej sytuacji systemu przesyłowego (art. 40 ust. 1 rozporządzenia SOGL).

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki URE z 19 lutego 2021 roku, znak: DRE.WKP.744.1.7.2020.MKo4, wydaną na podstawie przepisów rozporządzenia SOGL, została zatwierdzona metodyka: *Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (TCM – Zakres wymienianych danych)*.

Przedmiotowa decyzja nałożyła na Właścicieli modułów wytwarzania energii obowiązek przekazywania operatorom systemu elektroenergetycznego, Planów Pracy MWE zawierających informacje o planowanej dyspozycyjności MWE oraz planowanej ilości wytwarzania energii elektrycznej przez MWE.

Zgodnie z TCM – *Zakres wymienianych danych*, obowiązek przekazywania Planów Pracy dotyczy następujących MWE:

- **typu D**, tj. instalacji posiadających punkt przyłączenia o napięciu wynoszącym co najmniej 110 kV lub posiadających punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej równej 75 MW lub wyższej,
- **typu C**, tj. instalacji posiadających punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej równej co najmniej 10 MW i niższej niż 75 MW,
- **typu B**, tj. instalacji posiadających punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej równej co najmniej 200 kW i niższej niż 10 MW.

Plany Pracy tych MWE powinny być przekazywane do operatora systemu elektroenergetycznego właściwego do miejsca przyłączenia MWE, tj. odpowiednio Operatorowi Systemu Przesyłowego (OSP) albo Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego (OSD). Dodatkowo, Plany Pracy MWE typu D przyłączonych do sieci dystrybucyjnej powinny być także przekazywane do OSP.

Plany Pracy są pozyskiwane przez OSP oraz OSD dla potrzeb planowania i prowadzenia ruchu sieci, w celu dotrzymania warunków bezpieczeństwa pracy tych sieci, oraz w przypadku OSP również dla potrzeb bilansowania krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE), w celu dotrzymania poprawnych warunków współpracy z europejskimi systemami elektroenergetycznymi. Ze względu na wysoki i ciągle rosnący udział mocy zainstalowanej źródeł rozproszonych w całkowitym potencjale generacji KSE, kompletne i poprawne informacje w zakresie Planów Pracy MWE mają podstawowe znaczenie dla utrzymywania bezpiecznej pracy



KSE, w szczególności dla zapewniania ciągłych dostaw energii elektrycznej do krajowych odbiorców oraz niezakłóconej pracy źródeł wytwórczych. Dotyczy to nie tylko dużych MWE typu D, ale także tych mniejszych typu B i C, które pomimo małych lub średnich mocy produkcyjnych stanowią sumarycznie istotną pozycję w bilansie mocy KSE. MWE typu B i C wpływają istotnie na warunki pracy sieci dystrybucyjnych, ze względu na koncentrację dużych mocy tych MWE w określonych lokalizacjach tych sieci, a także warunki pracy sieci przesyłowej, ze względu na znaczący udział tych MWE w pokryciu krajowego zapotrzebowania na energię elektryczną.

W związku z powyższym, OSP oraz OSD wzywają Właścicieli MWE typu B, C oraz D do realizacji obowiązku dotyczącego zgłaszania Planów Pracy w zakresie określonym w TCM – *Zakres wymienianych danych*.

W celu wywiązania się z tego obowiązku, Właściciel MWE powinien samodzielnie albo za pośrednictwem upoważnionego przez niego podmiotu powinien dokonywać zgłoszeń Planów Pracy w pełnym zakresie wymaganych danych, dla wszystkich swoich MWE oraz na bieżąco aktualizować Plany Pracy w przypadku ich zmiany wynikającej z decyzji Właściciela lub operatora tego MWE, np. decyzji handlowych lub technicznych.

Plany Pracy MWE powinny być przekazywane do właściwego operatora systemu Planów Pracy, zgodnie z poniższymi zasadami:

1. Plan pracy MWE powinien być przekazany co najmniej raz dziennie, do godziny określonej przez właściwego operatora systemu, dla 9 kolejnych dni kalendarzowych, przy czym dane dotyczące pierwszych 8 dni są aktualizacją danych wcześniej przekazanych.
2. Plan pracy MWE powinien zawierać dla każdej godziny każdego z 9 kolejnych dni kalendarzowych wielkości planowanej generacji mocy czynnej netto, rozumianej jako średnia wielkość mocy w godzinie planowanej do wprowadzenia do sieci przez MWE w punkcie przyłączenia do sieci.
3. W ramach Planu Pracy MWE należy także dla każdej godziny każdego z 9 kolejnych dni kalendarzowych przekazać informacje o dyspozycyjności tego MWE. Informacje o dyspozycyjności MWE powinny uwzględniać ubytki mocy MWE, np. w przypadku farm wiatrowych ubytki mocy są rozumiane jako moc odpowiadająca mocy znamionowej turbin wiatrowych, które nie są załączone/ gotowe do pracy.
4. Wielkości planowanej generacji mocy czynnej netto dla danej godziny w Planie Pracy danego MWE nie mogą być większe od mocy odpowiadającej zgłoszonej dyspozycyjności MWE dla tej godziny i nie mogą być większe od mocy przyłączeniowej określonej dla tego MWE w umowie z operatorem systemu.
5. Plan Pracy MWE powinien być aktualizowany po każdej zmianie wielkości planowanej generacji, wynikającej z decyzji Właściciela lub operatora tego MWE, np. decyzji handlowych lub technicznych. Zaktualizowany plan pracy powinien być niezwłocznie przekazany do właściwego operatora systemu z wykorzystaniem odpowiedniego portalu/kanalu komunikacji. Dotyczy to też zmian dyspozycyjności MWE.
6. Plany Pracy dla MWE typu D są przekazywane do OSP za pomocą Portalu Wymiany Danych Planistycznych (PWDP) oraz do właściwego OSD za pomocą udostępnionych do tego celu przez OSD platform do zgłaszania danych planistycznych.



7. Plany Pracy dla MWE typu B i C są przekazywane do właściwego OSD za pomocą udostępnionych do tego celu przez każdego OSD platform do zgłaszania danych planistycznych.

Niezależnie od informacji o dyspozycyjności MWE przekazanych dla każdej godziny 9 kolejnych dni kalendarzowych muszą być przekazane informacje o prognozowanej dyspozycyjności MWE w 5 letnim horyzoncie planowania.

1. Zakres przekazywanych do właściwego OSD danych planistycznych przez podmioty posiadające MWE typu C i B:
 - a) Prognozowane wartości mocy dyspozycyjnych: mocy maksymalnych¹ i mocy minimalnych netto poszczególnych MWE (moc dyspozycyjna elektrowniana).
 - b) Planowaną generację mocy czynnej netto poszczególnych MWE² (PGEN).
 - c) Planowaną generację mocy czynnej³ wprowadzaną do sieci OSD – dotyczy tylko MWE ze znacznikiem „autogeneracja” (PGENa).
2. Zakres przekazywanych do OSP oraz właściwego OSD danych planistycznych przez podmioty posiadające MWE typu D:
 - a) Planowane postoje poszczególnych MWE wraz z kwalifikacją postojów.
 - b) Planowane ubytki mocy netto poszczególnych MWE wraz z przyczyną wystąpienia ubytku.
 - c) Prognozowane ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej, niesprawności układów ARNE oraz niesprawności układów regulacji pierwotnej i wtórnej.
 - d) Planowaną pracę wymuszoną w wartościach netto poszczególnych MWE.
 - e) Zdarzenia ruchowe.
 - f) W przypadku podmiotów posiadających MWE typu D nieuczestniczących aktywnie w rynku bilansującym oraz posiadających MWE typu D, które uczestniczą w rynku bilansującym tworząc Jednostki Grafikowe aktywne ze znacznikiem ZAK=2, zakres przekazywanych danych obejmuje dodatkowo:
 - 1) Informacje o planowanej generacji mocy czynnej netto poszczególnych MWE.
 - 2) Informacje o planowanej generacji mocy czynnej wprowadzanej do sieci właściwego operatora systemu – dotyczy tylko MWE ze znacznikiem „autogeneracja”.

¹ Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto - moc, która może być generowana przez MWE w punkcie przyłączenia, z uwzględnieniem ubytków mocy MWE, i powinna być wyznaczana w następujący sposób:

- a) dla synchronicznych MWE i farm wiatrowych – na podstawie mocy znamionowej urządzeń wytwórczych wchodzących w skład MWE i gotowych do pracy (np. poszczególnych turbin wiatrowych gotowych do pracy),
- b) dla instalacji fotowoltaicznych – na podstawie sumarycznej mocy paneli fotowoltaicznych gotowych do pracy, określonej dla każdego panelu zgodnie z normą NOCT albo normą STC, jeżeli nie jest dostępna wielkość określona według normy NOCT.

² Planowana generacja mocy czynnej netto dla danej godziny oznacza średnią wielkość mocy w tej godzinie wprowadzanej do sieci przez MWE w punkcie przyłączenia. Wielkość ta nie może przekraczać mocy dyspozycyjnej MWE, ani mocy przyłączeniowej, określonej dla danego MWE w warunkach przyłączenia. Wielkość ta powinna wyłącznie odzwierciedlać decyzje Właściciela lub operatora tego MWE, np. decyzje handlowe lub techniczne. Nie powinna ona uwzględniać poleceń operatorów systemu, np. wynikających z nierynkowego redysponowania MWE. W przypadku MWE ze znacznikiem „autogeneracja”, planowana generacja mocy czynnej netto dla danej godziny, określana w ramach tego punktu, oznacza średnią wielkość mocy w tej godzinie wprowadzanej przez MWE w punkcie przyłączenia tego MWE do wewnętrznej sieci podmiotu posiadającego ten MWE, pomniejszoną o potrzeby własne tego MWE.

³ Planowana generacja mocy czynnej wprowadzana do sieci OSD dla danej godziny, określana w ramach tego punktu, oznacza średnią wielkość mocy w tej godzinie wprowadzanej do sieci OSD przez MWE przyłączony do wewnętrznej sieci podmiotu posiadającego ten MWE. Wielkość ta jest określana jako różnica pomiędzy planowaną generacją mocy czynnej netto w miejscu przyłączenia MWE do wewnętrznej sieci podmiotu posiadającego ten MWE a wielkością mocy czynnej zużywanej przez podmiot posiadający ten MWE (rozumianej jako autokonsumpcja).

Podstawowe informacje o platformach służących do zgłaszania Planów Pracy MWE poszczególnym operatorom systemu elektroenergetycznego znajdują się na stronach internetowych operatorów systemów elektroenergetycznych:

1. <https://www.pse.pl/portal-partnerabiznesowego/regulamin> – MWE typu D, niezależnie od punktu przyłączenia **PSE S.A.**
2. <https://www.operator.enea.pl/OZE/dlawytworcow> – MWE typu D, C i B przyłączone bezpośrednio albo poprzez sieć OSDn do sieci OSDp: **Enea Operator Sp. z o.o.**
3. <https://energa-operator.pl/dokumentyi-formularze/instrukcje-istandardy/wymiana-danych> – MWE typu D, C i B przyłączone bezpośrednio albo poprzez sieć OSDn do sieci OSDp: **Energa-Operator S.A.**
4. <https://pgedystrybucja.pl/strefaklienta/wytworcy> – MWE typu D, C i B przyłączone bezpośrednio albo poprzez sieć OSDn do sieci OSDp: **PGE Dystrybucja S.A.**
5. <https://www.taurondystrybucja.pl/uslugidystrybucyjne/so-gl> – MWE typu D, C i B przyłączone bezpośrednio albo poprzez sieć OSDn do sieci OSDp: **TAURON Dystrybucja S.A.**
6. <https://stoen.pl/pl/strona/siec> – MWE typu D, C i B przyłączone bezpośrednio albo poprzez sieć OSDn do sieci OSDp: **Stoen Operator Sp. z o.o.**

Od 14 kwietnia 2025 roku obowiązują nowe zasady monitorowania Planów Pracy zgłaszanych dla poszczególnych MWE. Celem wprowadzenia tych zasad jest szczegółowa weryfikacja wywiązywania się przez wszystkich Właścicieli MWE z obowiązków określonych w TCM – *Zakres wymienianych danych*, oraz egzekwowanie realizacji tych obowiązków.

Kryteria oceny poprawności Planów Pracy, obejmują podstawowe wskaźniki poprawności Planów Pracy, których dotrzymanie powinno być niezwłocznie zapewnione przez wszystkich Właścicieli MWE, tj. obowiązek:

- zgłaszania Planów Pracy MWE dla każdej godziny doby,
- zgłaszania Planów Pracy MWE informujących o planowanej ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci operatora systemu elektroenergetycznego przez MWE, w szczególności planowanego jej niewprowadzania w przypadku samoredukcji MWE, wynikających wyłącznie z decyzji Właściciela lub operatora tego MWE, tj. bez uwzględnienia poleceń operatora systemu elektroenergetycznego dla tego MWE.

Kryteria te zostały rozszerzane w kierunku uwzględnienia wszystkich aspektów poprawności Planów Pracy, tzn. zarówno tych dotyczących kompletności i trafności wielkości przekazywanych w Planach Pracy, jaki i tych dotyczących aktualności wielkości przekazywanych w Planach Pracy i sprawdzane są następujące warunki:

1. Czy dla każdej godziny doby zostały przekazane przed jej rozpoczęciem do właściwego operatora systemu elektroenergetycznego (OSP, OSD), wszystkie wymagane dane Planu Pracy, tzn. prognozowana wartość mocy dyspozycyjnej maksymalnej i minimalnej netto MWE (moc dyspozycyjna elektrowniana) oraz planowana generacja mocy czynnej netto MWE (*PGEN*), a w przypadku MWE ze znacznikiem „autogeneracja” również planowana generacja mocy czynnej wprowadzana do sieci OSD (*PGENa*).
2. Czy dla każdej godziny doby, dla której MWE nie podlegało redysponowaniu przez operatora systemu elektroenergetycznego i zgłoszona w Planie Pracy wielkość *PGEN* 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 $5\% PD_{max} \cdot 1h$. Plan Pracy jest uznawany za poprawny ze względu na



- spełnienie tego warunku jeżeli dla godziny h prawdziwa jest następująca relacja: jeżeli zgłoszona w Planie Pracy $PhGEN > 0$ MWh, to zmierzona wartość $ERh > 5\% PhDmax \cdot 1h$
3. Czy dla każdej godziny doby, dla której MWE nie podlegało redysponowaniu przez operatora systemu elektroenergetycznego i zgłoszona w Planie Pracy wielkość $PGEN$ 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 tego warunku, gdy dla godziny h prawdziwa jest następująca relacja: jeżeli zgłoszona w Planie Pracy $PhGEN > 0$ MWh, to zmierzona wartość $ERh > 0$ 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.

W ramach tego jest planowane wprowadzenie weryfikacji Planów Pracy pod kątem trafności ilości wytwarzanej energii elektrycznej określonej w Planach Pracy obowiązujących bezpośrednio przed okresem wytwarzania energii elektrycznej, tj. w trzech godzinach poprzedzających okres dostawy energii elektrycznej, a następnie pod kątem aktualności danych w kolejnych zgłoszeniach Planów Pracy w dłuższym horyzoncie czasowym przed okresem realizacji dostaw energii elektrycznej.

O rozszerzeniu kryteriów oceny poprawności Planów Pracy, OSP i OSD poinformują odrębnym komunikatem.

PREZES ZARZĄDU
dyrektor zarządzający
dr Bożena Boryczko