Polskie Sieci Elektroenergetyczne

KARTA AKTUALIZACJI

nr 3/CK-3/2025

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

w zakresie części:

IRiESP – ***Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci***

SPECYFIKACJA ZMIAN

wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 3/CK-3/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)

5. DEDYKOWANE SYSTEMY TELEINFORMATYCZNE WYKORZYSTYWANE PRZEZ OSP

5.7. Portale wykorzystywane do wymiany informacji

5.7.2. Portal wymiany danych strukturalnych (portal PWDS) i planistycznych (portal PWDP)

Skreśla się pkt 2.

Dotychczasowe pkt 3. - 7. otrzymują odpowiednio oznaczenie 2. - 6.

Pkt 2. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

2. OSP publikuje na stronie internetowej OSP standardy wymiany danych, w tym specyfikację techniczną dokumentów elektronicznych:

   (1) opracowanych w wykonaniu obowiązku wynikającego z art. 40 ust. 7 SO GL;

   (2) opracowanych celem umożliwienia przekazywania danych strukturalnych i planistycznych MEE;

   (3) opracowanych celem umożliwienia przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt **11.4.**

Pkt 3. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

3. Każdorazowa zmiana standardów wymiany danych obejmująca zakres, format lub sposób wymiany danych, jest poprzedzona procesem konsultacji z OSD, w ramach którego OSP:

   (1) publikuje na stronie internetowej OSP propozycję aktualizacji lub nowych standardów wymiany danych strukturalnych i planistycznych wraz z komunikatem informującym o:

      (a) zakresie zmian i planowanej dacie ich wdrożenia,

      (b) terminie i sposobie zgłaszania uwag;

   (2) dokonuje analizy otrzymanych uwag i uwzględnia je w uzasadnionym zakresie;

   (3) publikuje na stronie internetowej OSP, z wyprzedzeniem odpowiednim do zakresu wprowadzanych zmian, nie krótszym niż 30 dni przed datą ich wdrożenia, zaktualizowane lub nowe standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych, opracowane po procesie konsultacji wraz z:

      (a) wykazem zmian wprowadzonych w stosunku do wersji przekazanej do konsultacji,

      (b) informacją o dacie ich wdrożenia.

Pkt 5. i 6. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

5. Wymiana danych strukturalnych i planistycznych w oparciu o portale PWDS i PWDP wdrażana jest etapowo. Publikacja, o której mowa w pkt 3. (3), w przypadku uruchamiania kolejnych etapów będzie realizowana z co najmniej 90 - dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do daty wdrożenia zmian w danym etapie.

6. W okresie przejściowym, tj. do dnia uruchomienia portalu PWDS, wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDp, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych oraz w pkt **12.2.**:

   (1) w zakresie danych strukturalnych MWE typu D, C i B będących synchronicznymi MWE, PPM typu farma wiatrowa, PPM typu farma fotowoltaiczna lub PPM typu układ hybrydowy, tj. układ, w skład którego wchodzi PPM typu farma wiatrowa i PPM typu farma fotowoltaiczna - odbywa się na wniosek OSP na formularzach, których wzory są publikowane na stronie internetowej OSP;

   (2) w zakresie:

      (a) danych definiujących poszczególne MWE typu D, C i B planowane do przyłączenia do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania,

      (b) łącznej zagregowanej mocy zainstalowanej MWE typu A przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, zgodnie ze sposobem agregacji określonym przez OSP w TCM - zakres wymienianych danych,

      (c) danych telemetrycznych MWE typu D, C i B przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn,

      (d) danych dotyczących możliwości redukcji generowanej mocy czynnej przez MWE typu D, C i B przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn oraz układów regulacji, w które są wyposażone te MWE i ich trybów pracy ,

      (e) danych definiujących poszczególne MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW planowanych do przyłączenia w 5 - letnim horyzoncie planowania do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn,

   odbywa się z wykorzystaniem formularzy, których wzory są zawarte w załączniku do procedury współpracy OSD z OSP w zakresie wymiany danych, publikowanej na stronie internetowej OSP;

   (3) w zakresie danych dotyczących rozdzielni i linii elektroenergetycznych - odbywa się na zasadach określonych w umowie przesyłania.

Wprowadza się pkt 7. - 9. w brzmieniu:

7. W okresie przejściowym, o którym mowa w pkt 6., wymiana danych strukturalnych, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych, pomiędzy:

   (1) OSP a właścicielami ZWE z MWE przyłączonymi do sieci przesyłowej;

   (2) OSP a odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej;

   odbywa się na zasadach określonych w umowie przesyłania.

8. W okresie przejściowym, o którym mowa w pkt 6.:

   (1) dane wymienione w pkt **12.2.** 5. są przekazywane na wniosek OSP przez OSDp i posiadacza MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, w terminie 30 dni od daty otrzymania wniosku;

   (2) OSDp obowiązany jest do przekazania na wniosek OSP parametrów modeli matematycznych MWE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV na obszarze sieci OSDp/OSDn, pozyskanych w procesie przyłączania MWE do sieci.

9. Po uruchomieniu portalu PWDS, OSP zasili portal posiadanymi danymi, a podmioty wymienione w pkt **12.2.** 1. niezwłocznie po zasileniu danymi przez OSP, lecz nie później niż w terminie 3 miesięcy od uruchomienia portalu PWDS, zweryfikują i wprowadzą do portalu

PWDS brakujące lub zaktualizują istniejące dane strukturalne, zgodnie z zakresem określonym odpowiednio w TCM - zakres wymienianych danych oraz zakresem danych strukturalnych MEE określonym w pkt **12.2.** i zakresem informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, określonym w pkt **11.4.**

12. PROCEDURY WYMIANY DANYCH STRUKTURALNYCH, PLANISTYCZNYCH I CZASU RZECZYWISTEGO

12.1. Postanowienia ogólne

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Uwzględniając kluczowe wymogi organizacyjne, funkcje i zakresy odpowiedzialności określone w TCM - kluczowe wymogi dotyczące wymiany danych, wymiana danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego dotyczy podmiotów określonych w TCM - zakres wymienianych danych oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej (MEE).
2. OSD, do sieci którego przyłączone są podmioty obowiązane do przekazywania danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego, w swojej IRiESD przywołuje obowiązek stosowania przez te podmioty TCM - zakres wymienianych danych oraz:
   (1) wskazuje adres strony internetowej OSP, jako miejsce publikacji TCM - zakres wymienianych danych;
   (2) określa zasady wykonania przez powołane podmioty obowiązków przekazywania OSD danych, w tym sposób wymiany danych oraz terminy i formaty przekazywania tych danych.

12.2. Wymiana danych strukturalnych

Pkt 1. otrzymuje brzmienie:

1. Wymiana danych strukturalnych dotyczy:
   (1) podmiotów objętych postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych;
   (2) posiadaczy MEE;
   (3) OSDp w zakresie przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt **11.4.**

   Wymiana danych strukturalnych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 11. i pkt. **5.7.2.**

Skreśla się pkt 2.

Dotychczasowe pkt 3. i 4. otrzymują odpowiednio oznaczenie 2. i 3.

Pkt 2. i 3. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

2. OSDp przekazuje OSP wymagane dane strukturalne dotyczące instalacji odbiorczych (IO) oraz podmiotów innych niż określone w pkt 1., na wniosek właścicieli tych IO lub podmiotów, którzy przystępują do procesu kwalifikacji swoich zasobów, celem świadczenia usług bilansujących, o którym mowa w TCM - warunki dotyczące bilansowania.

3. OSP gromadzi dane strukturalne w rejestrze, o którym mowa w pkt **12.6.** 1. Wprowadzając do rejestru dane strukturalne poszczególnych MEE i MWE, OSP nadaje tym obiektom kod mRID (Master Resource ID - unikalny kod określonej instancji obiektu).

Skreśla się dotychczasowe pkt 5. - 8. i pkt 10.

Dotychczasowy pkt 9. otrzymuje oznaczenie 4. i brzmienie:

4. OSDp przekazuje OSP następujące dane strukturalne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania:

   (1) dane identyfikacyjne posiadacza MEE:

      (a) nazwę firmy/imię i nazwisko posiadacza MEE,

      (b) NIP firmy;

   (2) dane identyfikacyjne MEE - nazwę i kod MEE, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE, udostępnianej OSDp;

   (3) dane lokalizacyjne MEE:

      (a) identyfikator oddziału OSDp, na obszarze którego jest przyłączony MEE,

      (b) identyfikator OSDn, jeżeli MEE jest przyłączony do sieci OSDn;

   (4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia MEE do KSE:

      (a) napięcie w miejscu przyłączenia MEE,

      (b) kod stacji, do której jest przyłączany dany MEE. W przypadku gdy na dzień wydania warunków przyłączenia nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej,

      (c) kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć, do której będzie przyłączony MEE, gdy MEE będzie przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV. W przypadku gdy na dzień wydania warunków przyłączenia MEE nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej,

      (d) numer pola WN w przypadku MEE przyłączanego do sieci o napięciu 110 kV,

      (e) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN do którego jest przyłączany MEE lub jest przyłączona sieć, do której jest przyłączany MEE, w przypadku MEE przyłączanego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,

      (f) informacja, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MEE do sieci – w przypadku gdy w chwili zgłoszenia powyższych danych nie jest znane dokładne planowane miejsce przyłączenia MEE, jest on rejestrowany ze znacznikiem "tak";

   (5) terminy:

      (a) planowaną datę podania napięcia na MEE,

      (b) planowaną datę oddania MEE do eksploatacji;

   (6) podstawowe dane techniczne MEE:

      (a) moc przyłączeniową MEE [MW],

      (b) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW],

      (c) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW],

(d) moc maksymalną MEE w kierunku rozładowania [MW],

(e) moc maksymalną MEE w kierunku ładowania [MW],

(f) pojemność znamionową MEE [MWh],

(g) sprawność cyklu ładowania MEE [%],

(h) technologię magazynowania energii elektrycznej.

Wprowadza się pkt 5. - 11. w brzmieniu:

5. OSDp w odniesieniu do MEE przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp oraz posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, przekazują OSP następujące dane strukturalne dotyczące istniejących MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW:

(1) dane wymienione w pkt 4. w zakresie w jakim nie są objęte wpisem do rejestru MEE, o którym mowa w pkt **12.6.** 2. oraz:

(a) rzeczywistą datę oddania MEE do eksploatacji,

(b) pojemność użytkową MEE [MWh],

(c) minimalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej],

(d) maksymalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej],

(e) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW],

(f) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW],

(g) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku ładowania [MW/min],

(h) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku rozładowania [MW/min];

(2) dane dotyczące:

(a) zdalnego sterowania MEE,

(b) regulacji mocy czynnej i częstotliwości przez MEE,

(c) regulacji mocy biernej i napięcia przez MEE,

(d) nastaw zabezpieczeń MEE,

(e) zdolności do pracy MEE podczas zwarć,

(f) parametrów napięciowych i częstotliwościowych pracy MEE,

(g) parametrów modeli matematycznych MEE.

6. OSDp przekazuje OSP dane i informacje dotyczące MWE typu D, C i B oraz MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania w terminach odpowiednio:

(1) jednego miesiąca od dnia wydania warunków przyłączenia przez właściwego operatora systemu, w odniesieniu do danych, które obejmują:

(a) dane identyfikacyjne właściciela ZWE lub posiadacza MEE,

(b) dane identyfikacyjne MWE lub MEE,

(c) dane lokalizacyjne MWE lub MEE,

(d) dane identyfikujące miejsce przyłączenia, obejmujące:

(d1) napięcie w miejscu przyłączenia MWE lub MEE,

(d2) kod stacji, do której jest przyłączany dany MWE lub MEE lub kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć, do której będzie przyłączony MWE lub MEE, gdy MWE lub MEE będzie przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,

(e) podstawowe dane mocowe MWE, zgodnie z zakresem określonym w TCM - zakres wymienianych danych oraz podstawowe dane techniczne MEE, zgodnie z pkt **12.2.** 4. (6),

(f) podstawowe dane techniczne MEE, zgodnie z pkt **12.2.** 4. (6), w przypadku gdy MEE wchodzi w skład MWE,

(g) informacje o wydanych warunkach przyłączenia MWE lub MEE,

(h) terminy:

(h1) planowaną datę podania napięcia MWE,

(h2) planowaną datę pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez MWE,

(h3) planowaną datę przekazania MWE ostatecznego pozwolenia na użytkowanie,

(h4) planowaną datę przyłączenia MEE do sieci;

(2) jednego miesiąca od dnia zawarcia umowy o przyłączenie, w odniesieniu do danych identyfikujących miejsce przyłączenia obejmujących:

(a) numer pola w przypadku MWE lub MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,

(b) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN, do którego jest przyłączany MWE lub MEE lub jest przyłączona sieć, do której jest przyłączany MWE lub MEE, w przypadku MWE lub MEE przyłączanego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,

(c) informację, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MWE lub MEE do sieci;;

(3) jednego miesiąca od dnia wystąpienia każdego z poniższych zdarzeń, w odniesieniu do informacji o:

(a) utracie ważności warunków przyłączenia MWE lub MEE,

(b) zawartej umowie o przyłączenie z właścicielem ZWE lub posiadaczem MEE,

(c) zakończonej umowie o przyłączenie/ rozwiązaniu umowy o przyłączenie z właścicielem ZWE lub posiadaczem MEE,

(d) rzeczywistej dacie oddania MWE do eksploatacji (data pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez MWE),

(e) rzeczywistej dacie oddania MEE do eksploatacji.

7. W przypadku gdy termin planowanego przyłączenia do sieci, MWE typu D, C i B lub MEE, na obszarze sieci OSDp/OSDn wykracza poza 5 - letni horyzont planowania, wówczas OSDp przekazuje OSP dane strukturalne określone w TCM - zakres wymienianych danych, dotyczące MWE, oraz dane strukturalne wymienione w pkt 4., dotyczące MEE, w pierwszym miesiącu 5 - letniego okresu, przed planowanym terminem przyłączenia.

8. W przypadku gdy w skład MWE na obszarze sieci OSDp/OSDn lub MWE planowanego do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, OSDp wraz z danymi strukturalnymi, zdefiniowanymi dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych, przekazuje OSP następujące dane strukturalne dotyczące MEE wchodzącego w skład tego MWE, przy czym dane dotyczące MEE przekazywane są niezależnie od wielkości jego mocy zainstalowanej:

   (1) moc przyłączeniową MEE [MW];

   (2) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW];

   (3) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW];

   (4) moc maksymalną MEE w kierunku rozładowania [MW];

   (5) moc maksymalną MEE w kierunku ładowania [MW];

   (6) pojemność znamionową MEE [MWh];

   (7) sprawność cyklu ładowania MEE [%];

   (8) technologię magazynowania energii elektrycznej.

9. Każdy OSDp, OSDn, właściciel zakładu z MWE typu D, C lub B, posiadacz MEE, odbiorca przyłączony do sieci przesyłowej, odbiorca przyłączony do sieci o napięciu 110 kV OSDp lub OSDn oraz przedsiębiorstwo energetyczne przyłączone do sieci OSDp lub OSDn dokonuje przeglądu danych strukturalnych przekazanych do właściwego operatora systemu co najmniej co 6 miesięcy, zgodnie z TCM - kluczowe wymogi dotyczące wymiany danych i przekazuje zaktualizowane informacje do właściwego operatora systemu w następujących sytuacjach:
   (1) co najmniej 3 miesiące przed planowanym oddaniem do eksploatacji nowego elementu sieci lub MWE, lub MEE, przy czym dane strukturalne przekazywane w tym terminie obejmują zakres danych i informacji wymagany dla obiektu istniejącego;

   (2) co najmniej 3 miesiące przed planowanym ostatecznym wycofaniem z eksploatacji elementu sieci lub MWE, lub MEE;

   (3) co najmniej 3 miesiące przed planowanymi istotnymi zmianami w elemencie sieci lub MWE, lub MEE;

   (4) niezwłocznie, w przypadku wystąpienia zmian w obszarze sieci zarządzanej przez OSD;

   (5) niezwłocznie, w przypadku wykrycia nieprawidłowości w zestawie danych uprzednio przesłanym.

10. OSDp przekazuje OSP wielkości:
   (1) sumarycznej mocy zainstalowanej;

   (2) sumarycznej pojemności znamionowej;

   dotyczące MEE o mocy zainstalowanej do 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, w podziale na agregaty przyłączone w danym węźle sieci SN lub nN do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN, według stanu na ostatni dzień miesiąca m, w terminie do 5. dnia roboczego miesiąca m+1.

11. OSDp przekazuje OSP informacje o sumarycznej mocy zainstalowanej MWE typu A, z podziałem na grupy źródeł energii pierwotnej, z uwzględnieniem ich lokalizacji w KSE, jak

określono w TCM - zakres wymienianych danych, według stanu na ostatni dzień miesiąca m, w terminie do 5. dnia roboczego miesiąca m+1.

Dotychczasowe pkt 11. - 13. otrzymują oznaczenie 12. - 14.

Pkt 12. – 14. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

12. OSDp, w przypadku przystąpienia instalacji odbiorczej (IO) do procesu kwalifikacji jej zasobów, celem świadczenia usług bilansujących, przekazuje OSP, przed rozpoczęciem tego procesu, następujące dane strukturalne dotyczące IO:
    (1) dane identyfikacyjne właściciela IO:
        (a) nazwę firmy/imię i nazwisko właściciela,
        (b) NIP firmy;
    (2) dane identyfikacyjne IO:
        (a) nazwę i kod IO, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE, udostępnianej OSDp,
        (b) datę przyłączenia IO do systemu (dla nowo przyłączanych IO);
    (3) dane lokalizacyjne IO:
        (a) identyfikator oddziału OSDp, na obszarze którego jest przyłączona IO,
        (b) identyfikator OSDn, jeżeli IO jest przyłączona do sieci OSDn;
    (4) identyfikacja miejsca przyłączenia IO do KSE:
        (a) poziom napięcia w miejscu przyłączenia IO,
        (b) kod stacji WN/SN, w której jest odwzorowana IO,
        (c) numer pola w przypadku IO przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
        (d) numer transformatora WN/SN oraz kod uzwojenia transformatora WN/SN, w przypadku IO przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV;
    (5) podstawowe dane techniczne IO:
        (a) moc przyłączeniową IO,
        (b) moc maksymalną IO.
13. W przypadku wyodrębnienia jednostki odbiorczej (JO) w ramach IO, OSDp przekazuje OSP, przed rozpoczęciem procesu kwalifikacji zasobów JO, celem świadczenia usług bilansujących, następujące dane strukturalne dotyczące JO wchodzącej w skład IO:
    (1) nazwę i kod JO, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE;
    (2) moc przyłączeniową JO;
    (3) moc maksymalną JO.

    IO, która składa się z jednej JO, jest tożsama z tą JO.
14. Dane i informacje, wymienione w TCM - zakres wymienianych danych, dotyczące nowych inwestycji planowanych do przyłączenia do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania powinny odzwierciedlać zakres planowanych inwestycji sieciowych na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania, zamieszczonych w aktualnych planach rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego

zapotrzebowania na energię elektryczną poszczególnych operatorów systemu, o których mowa w art. 16 ustawy Prawo energetyczne i powinny być zaktualizowane w przypadku aktualizacji tych planów. Pierwsza aktualizacja tych danych powinna być przekazana OSP przez właściwego OSDp w terminie miesiąca od opracowania dokumentacji technicznej planowanej inwestycji.

12.3. Wymiana danych planistycznych

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Wymiana danych planistycznych dotyczy:

   (1) podmiotów objętych postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych;

   (2) posiadaczy MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW;

   (3) OSDp w zakresie przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt **11.4.**

   Wymiana powyższych danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 6. i pkt **5.7.2.**

2. Dane planistyczne, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych oraz w pkt 5. i 6., są przekazywane OSP, na potrzeby opracowania planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE, planów koordynacyjnych PKD i aktualizacji planów koordynacyjnych BPKD DB i BPKD CR, poprzez portal PWDP, o którym mowa w pkt **5.7.2.**, w trybie ciągłym, co oznacza, że aktualne dane powinny być przekazane po każdej ich zmianie, przy czym:

   (1) plany pracy MWE i MEE, polecenia ruchowe OSD skutkujące zmianami generowanej mocy MWE lub zmianami mocy wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci przez MEE, stan naładowania poszczególnych MEE, obejmują 9 kolejnych dni kalendarzowych i powinny być przekazane przynajmniej raz dziennie dla poszczególnych OREB okresu obejmującego 9 kolejnych dni kalendarzowych, przy czym dane dotyczące pierwszych 8 dni są aktualizacją uprzednio przekazanych danych. Dane dotyczące danego OREB mogą być aktualizowane i przekazane do końca tego OREB;

   (2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych MWE i MEE, planowanych postojów i ubytków mocy oraz pojemności użytkowej MEE powinny być przekazywane nie później niż do 20. dnia każdego miesiąca, na okres kolejnych 60 miesięcy, w postaci harmonogramów zawierających odpowiednio datę początkową i końcową obowiązywania wartości mocy dyspozycyjnej określonej w harmonogramie;

   (3) dane dotyczące ubytków mocy, niesprawności układów regulacji pierwotnej i wtórnej oraz układów ARNE, ograniczeń zdolności regulacji mocy biernej, pracy wymuszonej i zdarzeń ruchowych, powinny być przekazywane niezwłocznie po wystąpieniu danego zdarzenia w postaci harmonogramów zawierających odpowiednio datę początkową i końcową zdarzenia.

Pkt 3. otrzymuje brzmienie:

3. W przypadku gdy w skład MWE oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług:

   (1) plany pracy przekazywane są dla miejsca przyłączenia tego MWE do sieci odpowiedniego operatora;

(2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych obejmują oprócz danych zdefiniowanych dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych także dane dotyczące dyspozycyjności MEE wchodzącego w skład tego MWE.

Pkt 4. - 7. otrzymują brzmienie:

4. Dostawca usług bilansujących posiadający na rynku bilansującym (RB) jednostki grafikowe (JG) rodzaju JG_W, JG_M, JG_Z, JG_A, JG_O, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje zgłoszenia dotyczące stanu tych JG, w tym postojów remontowych, ubytków i wymuszeń zgodnie z pkt **2.3.** IRiESP - Bilansowanie.

5. Jeżeli MWE lub MEE na RB stanowi JG ze znacznikiem aktywności ZAK=1 lub ZAK=2 (w skład JG wchodzi dokładnie jeden MWE lub jeden MEE), to dane planistyczne, o których mowa w pkt 2. (2) i (3), przekazane poprzez portal PWDP do chwili zamknięcia bramki RBN, nie wymagają powtórnego przekazywania poprzez system SOWE. W przypadku konieczności aktualizacji tych danych dotyczących tych JG, dla horyzontu doby bieżącej i następnej, dane te powinny zostać przekazane poprzez system SOWE, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP - Bilansowanie.

   W przypadku pozostałych JG, niezależnie od przekazania poprzez portal PWDP danych planistycznych dotyczących dyspozycyjności MWE i MEE, dane dotyczące niedostępności JG, w skład której wchodzi ten MWE lub MEE, powinny zostać przekazane poprzez system SOWE, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP - Bilansowanie.

6. OSDp przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp:

   (1) plan pracy obejmujący następujące dane:

      (a) średnie wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci w poszczególnych OREB przez MEE w punkcie przyłączenia tego MEE do sieci OSD, wynikające z mocy dyspozycyjnej MEE i uwzględniające moc przyłączeniową MEE określoną w umowie o przyłączenie,

      (b) wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci na koniec poszczególnych OREB przez MEE w miejscu przyłączenia tego MEE do sieci OSD, wynikające z mocy dyspozycyjnej MEE i uwzględniające moc przyłączeniową MEE określoną w umowie o przyłączenie,

      (c) wielkości mocy czynnej netto wymienione w pkt (a) i uwzględniające polecenia ruchowe OSD,

      (d) wielkości mocy czynnej netto wymienione w pkt (b) i uwzględniające polecenia ruchowe OSD;

   (2) wartości mocy dyspozycyjnej czynnej netto maksymalnej i minimalnej niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, w postaci harmonogramów dyspozycyjności, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości mocy dyspozycyjnej określonej w harmonogramie;

   (3) wartości pojemności użytkowej MEE w postaci harmonogramów, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości pojemności użytkowej MEE określonej w harmonogramie;

   (4) stan naładowania MEE na koniec poszczególnych OREB;

(5) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto wprowadzanej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB;

(6) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto pobieranej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB.

7. Posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne:

(1) informacje o planowanych postojach w 5 - letnim horyzoncie planowania, niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, wraz z kwalifikacją postoju, w postaci harmonogramów zawierających datę początkową i końcową planowanego postoju;

(2) informacje o planowanych ubytkach mocy czynnej netto w 5 - letnim horyzoncie planowania, niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, w postaci harmonogramów zawierających wielkość oraz datę początkową i końcową ubytku;

(3) informacje o wartości pojemności użytkowej MEE w postaci harmonogramów, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości pojemności użytkowej MEE określonej w harmonogramie;

(4) informacje o niesprawnościach układów regulacji mocy czynnej i częstotliwości oraz układów regulacji mocy biernej i napięcia w 5 - letnim horyzoncie planowania, w postaci harmonogramów zawierających datę początkową i końcową zdarzenia;

(5) plan pracy MEE dla poszczególnych OREB zgodnie z zakresem określonym w pkt 6. (1);

(6) stan naładowania MEE na koniec poszczególnych OREB;

(7) informacje o planowanej pracy wymuszonej, zgłaszane w postaci grafików planowanej pracy MEE w trybie rozładowania, zawierających wielkości mocy oraz datę początkową i końcową pracy MEE ze stałą mocą oraz ze zmienną mocą.

12.4. Wymiana danych czasu rzeczywistego

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy:

(1) podmiotów określonych w TCM - zakres wymienianych danych;

(2) posiadaczy MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

Wymiana powyższych danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 5. i pkt **5.4**.

2. Posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej przekazuje OSP następujące dane czasu rzeczywistego:

(1) pomiary mocy czynnej i biernej po stronie wyższego i niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;

(2) sumaryczną moc czynną mierzoną na zaciskach MEE poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE;

(3) wybrany tryb i kryteria regulacji mocy biernej oraz wartości zadanej;

(4) wybrany tryb regulacji mocy czynnej oraz wartości zadanej;

(5) pomiary napięcia po stronie wyższego i niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;

(6) położenie przełączników zaczepów transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;

(7) maksymalną i minimalną moc czynną możliwą do oddania do sieci lub pobrania z sieci przez MEE, uwzględniającą pobór na potrzeby własne oraz ograniczenia przesyłowe toru wyprowadzenia mocy MEE oraz dyspozycyjność poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE;

(8) aktualny poziom naładowania MEE (w odniesieniu do pojemności użytkowej);

(9) czas rozładowania MEE do wartości minimalnej;

(10) czas naładowania MEE do wartości maksymalnej;

(11) dostępną pojemność MEE w trybie ładowania;

(12) dostępną pojemność MEE w trybie rozładowania;

(13) liczbę aktualnie pracujących modułów wchodzących w skład MEE, które są załączone do pracy. Kryterium kwalifikacji modułu MEE jako pracujący jest pobór lub oddawanie mocy czynnej przez moduł MEE (P≠ 0 MW);

(14) pojemność użytkową MEE (pojemność użytkowa MEE powinna uwzględniać zmianę jej wartości z powodu niedyspozycyjności poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE);

(15) sygnalizację stanu łączników:

(a) stan wyłącznika i odłączników po stronie niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE,

(b) stan wyłącznika i odłączników oraz uziemników po stronie wyższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE,

(c) stan łączników w torze prądowym następujących pól rozdzielni SN:

(c1) baterii kondensatorów lub dławików,

(c2) transformatorów sprzęgłowych,

(c3) łączników szyn,

(d) stan wyłączników baterii kondensatorów kompensacyjnych (o ile są zainstalowane).

Po pkt 2. wprowadza się pkt 3. w brzmieniu:

3. Na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego dopuszcza się agregowanie przez OSDp MEE przyłączonych do sieci SN lub nN na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp dla MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN;

Dotychczasowy pkt 3. otrzymuje oznaczenie 4.

Pkt 4. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

4. OSDp przekazuje OSP następujące dane czasu rzeczywistego, dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp:

(1) dane dotyczące MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV w zakresie określonym w pkt 2.;

(2) dane dotyczące MEE przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV, które nie wchodzą w skład agregatów, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3., obejmujące:

(a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej na zaciskach MEE oraz w miejscu przyłączenia MEE do sieci, dla każdego MEE,

(b) aktualny poziom naładowania każdego MEE (w odniesieniu do pojemności użytkowej MEE);

(3) dane dotyczące agregatów MEE, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3., obejmujące:

(a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej w miejscu przyłączenia MEE do sieci, dla każdego agregatu,

(b) aktualny poziom naładowania każdego agregatu (w odniesieniu do sumarycznej pojemności użytkowej MEE wchodzących w skład agregatu).

Wprowadza się pkt 5. i 6. w brzmieniu:

5. OSDp przekazuje OSP identyfikator ICCP (TASE.2) pomiaru MEE lub agregatu, o którym mowa w pkt **12.4.** 3. (parametr techniczny, którego standard/format uzgadniany jest na poziomie administratorów systemów SCADA OSDp i OSP).

6. W przypadku gdy w skład MWE oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, to dane czasu rzeczywistego oprócz danych zdefiniowanych dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych obejmują także dane czasu rzeczywistego MEE wchodzącego w skład tego MWE.