Polskie Sieci Elektroenergetyczne

Raport

z procesu konsultacji

projektu **Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025**

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

---

Konstancin-Jeziorna, 16 października 2025 r.

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025

Wykaz działań PSE S.A. (dalej również „OSP") w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

Lp.	Data	Opis działań
1.	5 sierpnia 2025 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025.
2.	5 sierpnia - 19 września 2025 r.	Zbieranie uwag w ramach procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025.
3.	22 września - 16 października 2025 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025. Opracowanie Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025, po przeprowadzonym procesie konsultacji projektu tej karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE") do zatwierdzenia.
4.	21 października 2025 r. (planowana)	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 opracowanej po przeprowadzonym procesie konsultacji projektu tej karty aktualizacji, wraz z Raportem z procesu konsultacji i Dokumentem wyjaśniającym. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 Prezesowi URE do zatwierdzenia, wraz z Raportem z procesu konsultacji i Dokumentem wyjaśniającym.

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 do proponowanych zmian postanowień IRiESP uwagi zgłosili następujący użytkownicy systemu:

1. **Energa-Operator S.A. (ENERGA),**
2. **Stoen Operator Sp. z o.o. (STOEN),**
3. **Enea Operator Sp. z o.o. (ENEA),**
4. **TAURON Dystrybucja S.A. (TAURON),**
5. **Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE),**
6. **PGE Dystrybucja S.A. (PGE).**

Wskazane podmioty złożyły uwagi analogicznej treści z dokładnością do znaków interpunkcyjnych, oczywistych omyłek pisarskich lub pojedynczych uwag poszczególnych podmiotów, co zostało uwzględnione w tabeli w pkt 3.

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 oraz sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	Proponujemy zmianę w zakresie mocy MEE (zmiana mocy z 50kW na 200kW). Proponowana zmian ma charakter porządkowy z uwagi na jednakowe podejście dla MWE i MEE do wielkości mocy zainstalowanej oddziałowującej na system. Jeżeli wielkość moc planowanej powinna zostać obniżona dla MEE to takie same zasady powinny być realizowane w konsultowanym równolegle TCM poprzez zmianę parametrów jednostek typu B wynikających z kodeksu NC RfG.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Progi mocowe: 50 kW dla MEE oraz 200 kW dla MWE wynikają z obowiązujących regulacji prawnych i sektorowych. Ponadto obowiązek przekazywania danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego dla MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW istnieje od 14 czerwca 2024 roku, na mocy IRiESP zatwierdzonej przez Prezesa URE decyzją nr DRR.WRE.4320.4.2023.LK z dnia 19 stycznia 2024 r. Próg 50 kW w przypadku MEE wynika wprost z art. 43g ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z którym operator systemu elektroenergetycznego prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr MEE przyłączonych do jego sieci, a także stanowiących jej część lub wchodzących w skład MWE lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci. Wpisowi do powyższego rejestru podlegają właśnie MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW. Próg 200 kW w przypadku MWE odpowiada wartości mocy maksymalnej, począwszy od której dany MWE zalicza się do typu B. Próg ten został zatwierdzony przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 lipca 2018 r. (znak: DRE.WOSE.7128.184.3.2018.ZJ) dotyczącą zatwierdzenia dla obszaru Rzeczpospolitej Polskiej progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D. Ustanowienie powyższych progów znajduje uzasadnienie w kontekście zapewnienia przez OSP bezpieczeństwa, stabilności i pewności funkcjonowania KSE. Ponadto próg łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW w odniesieniu do MEE i przekazywania przez posiadaczy tych MEE danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego określa już obowiązująca IRiESP.

2.	Nie należy przepisywać do IRiESP wymagań wynikających z TCM, a w przypadku konieczności ich przepisania, należy je przepisać dokładnie tak jak zostały zapisane w TCM.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Na podstawie art. 40 ust. 7 w zw. z art. 6 ust. 5 SO GL i art. 9g ust. 4 pkt 5 ustawy Prawo energetyczne efektywne, skuteczne i proporcjonalne procedury przekazywania danych, których zakres został określony na podstawie art. 40 ust. 5 w TCM - zakres wymienianych danych, są określane na poziomie IRiESP. W związku z tym istnieje powiązanie pomiędzy powołanym TCM i IRiESP. Zakres wymaganych do przekazywania danych jest określony w TCM, z uwagi jednak na powołane powiązanie, dane określone w TCM - zakres wymienianych danych są przywołane w IRiESP na potrzeby określenia terminów przekazywania tych danych. Takie rozwiązanie pozwala uniknąć odwołać do wielu konkretnych punktów TCM, które to odwołania pogorszyłyby czytelność postanowień IRiESP i w efekcie utrudniłyby użytkownikom systemu właściwą identyfikację obowiązków w zakresie przekazywania danych.
3.	Należy określić terminy przekazywania danych strukturalnych dla jednostek załączonych (MEE), które były zaplanowane do załączenia. Dane strukturalne powinny być przekazywane jak dla jednostek wytwórczych (MWE) na zasadach opisanych w TCM (właściciel MEE przekazuje dane do właściwego OS).	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE**	Wyjaśnienie: Terminy przekazywania danych i informacji odnośnie do MEE określają zmodyfikowane pkt **12.2.** 6. i **12.2.** 8., jak wskazano w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 18.
4.	Proponowany przez OSP termin wejścia w życie zmian IRiESP wynikających z postanowień Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP, tj. od 1 lipca 2026 r., może okazać się zbyt krótki w odniesieniu do możliwości odpowiedniego dostosowania się użytkowników systemu, w tym OSD. W szczególności takie ryzyko zaistnieje w przypadku, gdy Prezes URE zatwierdzi przedmiotowe zmiany IRiESP w dacie krótszej niż pół roku przed 1 lipca 2026 r. Co więcej, to OSP w dokumencie wyjaśniającym do projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP wskazuje na istotny zakres zmian i czas niezbędny dla wdrożenia tych zmian: *„Zważywszy na zakres zmian wynikających z modyfikacji IRiESP, i w konsekwencji czas niezbędny dla wdrożenia tych zmian, OSP po zakończeniu procesu konsultacji planuje wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmian IRIESP z datą wejścia w życie od dnia 1 lipca 2026 r.”.*	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE**	Uwaga została uwzględniona Wydłużenie terminu wejścia w życie zmian IRiESP wynikających z postanowień Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP zostanie uwzględnione we wniosku OSP do Prezesa URE o zatwierdzenie zmian IRiESP objętych Kartą aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP. OSP będzie wnioskował o zatwierdzenie zmian IRIESP z datą wejścia w życie ustaloną na pierwszy dzień miesiąca kalendarzowego następującego po upływie 9 (dziewięciu) miesięcy kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki decyzji Prezesa URE zatwierdzającej zmiany IRiESP określone w Karcie aktualizacji nr 3/CK-3/2025. Tożsamy termin wejścia w życie zostanie określony dla zmienianego obecnie dokumentu TCM „Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych)”.

	Stosownie do powyższego, proponujemy, aby termin wejścia w życie przedmiotowych zmian IRiESP skorelowany był z datą opublikowania decyzji Prezesa URE zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Stąd proponujemy, aby wejście w życie zmian IRiESP nastąpiło od pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego po 6 miesiącach od daty opublikowania ww. decyzji Prezesa URE. Tożsamy termin wejścia w życie powinien być określony dla zmienianego obecnie dokumentu TCM *„Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych)”.*		
5.	Proponujemy uzupełnić zapisy IRiESP, w zakresie wymiany danych planistycznych, o zobowiązanie do przekazywania planów pracy oraz dyspozycyjności w odniesieniu do miejsca przyłączenia, a nie wyłącznie w odniesieniu do źródła (generacji mocy czynnej). Powyższy obowiązek powinien dotyczyć w szczególności podmiotów posiadających MWE typu B,C i D wraz z magazynem energii elektrycznej oraz podmiotów posiadających MWE typu B,C i D, które wytwarzają energię elektryczną na potrzeby własne (tzw. autokonsumpcja). W szczególności, dla MWE z magazynem energii elektrycznej takie rozwiązanie pozwoli na zoperacjonalizowanie procesu ładowania magazynu energii elektrycznej w czasie redysponowań bilansowych lub ograniczeń sieciowych. Przy obecnym podejściu prognozowania jak i wydawania poleceń sterowania na źródło, a nie na miejsce przyłączenia, podmiot posiadający MWE z magazynem nie ma możliwości ładowania magazynu energii elektrycznej. Powyższe przyczyni się również do lepszego planowania pracy systemu elektroenergetycznego z punktu widzenia wpływu ww. zasobów na tą pracę (informacje o mocy czynnej wprowadzanej do sieci), tym bardziej, że do sieci przyłączanych jest coraz więcej źródeł OZE generujących energię elektryczną na potrzeby autokonsumpcji oraz źródeł OZE wraz z magazynami energii elektrycznej. Odpowiednie zmiany wynikające z powyższego powinny również być dokonane w zmienianym obecnie dokumencie TCM: *„Zakres*	**ENEA**	Uwaga została uwzględniona Wyjaśnienie: Uwzględniając uwagę zweryfikowano postanowienia Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 w zakresie zasad kwalifikacji instalacji wytwarzania energii elektrycznej i instalacji magazynowania energii elektrycznej przyłączonych w jednym miejscu przyłączenia (instalacja wytwórczo-magazynowa) oraz w zakresie danych przekazywanych dla takiej instalacji wytwórczo - magazynowej. W zależności od uwarunkowań pracy instalacji magazynowania energii elektrycznej w relacji do uwarunkowań pracy instalacji wytwarzania energii elektrycznej, określonych przez właściciela instalacji wytwórczo-magazynowej w związku z jego strategią funkcjonowania na rynku energii elektrycznej lub obowiązującymi przepisami prawa, operator systemu, do sieci którego jest przyłączana taka instalacja wytwórczo-magazynowa, klasyfikuje zasoby składające się na taką instalację w poniższy sposób. Jeżeli instalacja magazynowania energii elektrycznej stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. wspiera ona pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług na rzecz operatora systemu lub wywiązywania się z warunków zapewnienia bezpieczeństwa pracy krajowego systemu elektroenergetycznego przez instalację wytwórczo-magazynową, to instalacje te są klasyfikowane jako jeden zasób przyłączony do sieci, stanowiący PPM.

	wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych)".		Jeżeli instalacja magazynowania energii elektrycznej nie stanowi integralnej części instalacji wytwarzania energii elektrycznej, to instalacje te są klasyfikowane jako dwa oddzielne zasoby przyłączone do sieci stanowiące odpowiednio PPM oraz MEE. W pierwszym przypadku: • PPM musi być opomiarowany w zakresie danych czasu rzeczywistego, przy czym wymagane jest odrębne opomiarowanie instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzącej w skład tego PPM oraz MEE, jeżeli moc zainstalowana MEE jest większa od 50 kW. • plany pracy są przekazywane dla PPM, przy czym informacje dotyczące dyspozycyjności są przekazywane dla PPM oraz odrębnie dla instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzącej w skład tego PPM oraz MEE. Dla PPM integrującego różne technologie wytwarzania (np. PV i FW) informacje dotyczące dyspozycyjności są przekazywane w podziale na każdą technologię wytwarzania. W drugim przypadku: • PPM i MEE są odrębnie opomiarowane w zakresie danych czasu rzeczywistego, przy czym w przypadku gdy w ramach PPM zintegrowane są różne technologie wytwarzania (np. PV i FW) wymagane jest również odrębne opomiarowanie w zakresie danych czasu rzeczywistego dla każdej z technologii wytwarzania. • plany pracy i informacje o dyspozycyjności są przekazywane odrębnie dla PPM i MEE, przy czym dla PPM integrującego różne technologie wytwarzania (np. PV i FW) informacje o dyspozycyjności są przekazywane w podziale na każdą technologię wytwarzania. W wyniku uwzględnienia powyższych zasad wprowadza się do IRiESP następujące modyfikacje: W pkt **12.2.** wprowadza się pkt 8. w brzmieniu: *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.* W pkt **12.3.** pkt 3. (skreślany w projekcie Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025) 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.* W pkt **12.4.** wprowadza się pkt 6. w brzmieniu: *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.

3.2. Uwagi szczegółowe do IRiESP - Korzystanie

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	**5.7.2.** 3.	Każda zmiana standardów wymiany danych powinna być poprzedzona przeprowadzeniem przez OSP procesu konsultacji z OSD, a nie tylko „obejmująca zakres, format lub sposób wymiany danych". Również zmiany wykraczające poza ten zakres mogą mieć istotne znaczenie dla OSD, w tym np. konieczność wprowadzenia zmian w systemach informatycznych OSD. Stąd proponujemy następujące brzmienie wprowadzenia do wyliczenia: *„Każdorazowa zmiana standardów wymiany danych jest poprzedzona procesem konsultacji z OSD, w ramach którego OSP:".*	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Kwestia zakresu konsultacji standardów wymiany danych, jak i kwestia publikacji ich z odpowiednim wyprzedzeniem i uzgadniania daty ich wdrożenia, nie były przedmiotem zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 3/CK-3/2025. Obowiązująca IRiESP wskazuje tak jak w Karcie aktualizacji nr 3/CK-3/2025, że standardowo: – *procesem konsultacji poprzedzona jest każda zmiana standardów wymiany danych obejmująca zakres, format lub sposób wymiany danych,* – *OSP publikuje, 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 informacją o dacie wdrożenia zmian.* Zmiana w pkt **5.7.2.** 3. dotyczy jedynie rozszerzenia grupy podmiotów, z którymi OSP będzie przeprowadzał te konsultacje, tj. z OSD, a nie jak dotychczas tylko z OSDp. W przypadku zmian nie mających istotnego wpływu na użytkowników systemu, konsultacje nie są uzasadnione, dodatkowo OSP dostosowuje termin wyprzedzenia publikacji zmiany standardów do zakresu tych zmian i skali trudności ich wdrożenia, tak jak określono to w pkt **5.7.2.** 5., gdzie OSP wskazał, że publikacja zmiany standardów w przypadku uruchamiania kolejnych etapów wymiany danych strukturalnych i planistycznych w oparciu o portale PWDS i PWDP będzie realizowana z co najmniej 90 - dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do daty wdrożenia zmian w danym etapie.

				Wnioskowane uzgadnianie daty wdrożenia zmian w procesie konsultacji jest realizowane na etapie analizy zgłoszonych uwag i ich uwzględniania, w możliwie uzasadnionym zakresie.
2.	**5.7.2.** 3. (3)	publikuje na stronie internetowej OSP, z wyprzedzeniem odpowiednim do zakresu wprowadzanych zmian, nie krótszym niż ~~30~~ **60** 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, **uzgodnioną w procesie konsultacji z OSD**. Uzasadnienie: Termin 30 dni jest zdecydowanie niewystarczający na wprowadzenie zmian, w szczególności w okresach świąt oraz wakacji. Propozycja zmiany wynika z eksperckiego oszacowania terminu wdrożeń zmian w poszczególnych OSDp.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 1.
3.	**5.7.2.** 6. (1)	w zakresie danych strukturalnych istniejących 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; **OSDp ma czas na przesłanie wypełnionego formularza w terminie do 60 dni.** Uzasadnienie: OSDp proponuje określenie terminu realizacji wniosku o wypełnienie formularza. Pozwoli to m.in. na nałożenie obowiązku na przekazanie danych przez właścicieli MWE do OSDp.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Do dnia uruchomienia portalu PWDS, wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDp, o których mowa w uwadze odbywa się na wniosek OSP na formularzach, których wzory są publikowane na stronie internetowej OSP. Termin przekazania formularza i przekazania danych jest określony w „Załączniku nr 2 - Warunki techniczno - ruchowe” do zawartych z OSP umów o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, co znajduje odzwierciedlenie w postanowieniach pkt **5.7.2.** 7.
4.	**5.7.2.** 6. (2) (a)	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, **posiadające podpisane umowy przyłączeniowe.** Uzasadnienie:	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Jak wynika z projektu TCM - zakres wymienianych danych, zakres danych strukturalnych dotyczących planowanych MWE jest bardzo ograniczony, a więc przygotowanie wymaganego katalogu danych nie jest pracochłonne. Tym niemniej, dane przekazane w odniesieniu do

		Doprecyzowanie planowanych przyłączeń jednostek wytwórczych. Warunki przyłączenia nie gwarantują że MWE powstanie. Umowa przyłączeniowa stanowi pewnego rodzaju zobowiązanie realizacji.		podmiotów, dla których wydano warunki przyłączenia, posiadają istotną wartość z perspektywy OSP, ponieważ informują o planowanej skali rozwoju źródeł wytwórczych, co stanowi istotną daną dla przygotowania planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym. Przekazywanie danych jedynie dla podmiotów, z którymi zawarto umowy o przyłączenie do sieci (z pominięciem podmiotów, którym wydano warunki przyłączenia do sieci), istotnie skróciłoby możliwy horyzont czasowy planowania przez OSP na podstawie danych pozyskanych od OSD, a tym samym obniżyłoby jakość długoterminowych prognoz OSP. Okoliczność, że część wydanych warunków przyłączenia do sieci nie skutkuje faktycznym przyłączeniem do sieci nie decyduje o bezwartościowości danych o wydanych warunków przyłączenia do sieci, ponieważ dane o wydanych warunkach przyłączenia dają możliwość obserwowania tendencji przyrostu/spadku planowanej mocy MWE oraz typowania miejsc atrakcyjnego - z perspektywy wytwórców - posadowienia MWE.
5.	**5.7.2.** 6. (2) (b)	(2) w zakresie: (b) łącznej zagregowanej mocy zainstalowanej istniejących MWE typu A przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, zgodnie ze sposobem agregacji określonym przez OSP, **w TCM.** Uzasadnienie: Doprecyzowanie.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona W pkt **5.7.2.** 6. (2) pkt (b) otrzymuje brzmienie: *(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.*
6.	**5.7.2.** 6. (2) (e)	w zakresie: (e) danych definiujących poszczególne MEE o łącznej mocy zainstalowanej **200 kW lub** większej ~~niż~~ ~~50~~ ~~kW~~ planowanych do przyłączenia w 5 - letnim horyzoncie planowania do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, **posiadające podpisane umowy przyłączeniowe.** Uzasadnienie:	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę: – ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE, – szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów o przyłączenie.

		Doprecyzowanie planowanych przyłączeń jednostek wytwórczych. Warunki przyłączenia nie gwarantują że MEE powstanie. Umowa przyłączeniowa stanowi pewnego rodzaju zobowiązanie realizacji. Proponujemy zmianę w zakresie mocy MEE, z uwagi na jednakowe podejście jak dla MWE.		
7.	**5.7.2.** 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; **OSDp ma czas na przesłanie danych w terminie do 60 dni.** (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. **OSDp ma czas na przesłanie danych w terminie do 60 dni.** Uzasadnienie: OSDp proponuje określenie terminu realizacji wniosku o wypełnienie formularza. Pozwoli to m.in. na nałożenie obowiązku na przekazanie danych przez właścicieli MEE do OSDp.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo (w zakresie określenia terminu) W pkt **5.7.2.** 8. pkt (1) otrzymuje brzmienie: *(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;* Wyjaśnienie: W odniesieniu do uwagi do pkt (1) - w ocenie OSP termin 30 dni na przekazanie danych jest wystarczający. Dane te powinny być w posiadaniu OSDp, a w przypadku ich braku posiadacz MEE przyłączonego do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, powinien wywiązać się z obowiązku terminowego przekazania danych na wniosek operatora systemu. W odniesieniu do uwagi do pkt (2) - termin przekazania modeli MWE w wymaganym standardzie jest określony w „Załączniku nr 2 - Warunki techniczno - ruchowe" do zawartych z OSP umów o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej.
8.	**5.7.2.** 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~~ **6** miesięcy od uruchomienia portalu PWDS, **zweryfikują i wprowadzą brakujące lub zaktualizują dane strukturalne** ~~wprowadzają~~ do portalu PWDS ~~dane strukturalne~~ zgodnie z zakresem określonym odpowiednio w TCM - zakres wymienianych danych oraz zakresem danych strukturalnych MEE określonym w pkt **12.2**. **Posiadacze/Właściciele MWE oraz MEE mają obowiązek przekazać dane do OSDp, w terminie do 3 miesięcy od wejścia w życie karty aktualizacji, które są wymagane do zasilenia**	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo (w zakresie zasilenia portalu PWDS danymi przez OSP) W pkt **5.7.2.** pkt 9. otrzymuje brzmienie: *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*

		portalu PWDS, zgodnie z załącznikami wskazanymi w TCM i w pkt. 12.2. Uzasadnienie: OSDp proponuje wykorzystać posiadane dane przez OSP i urealnić czas na uzupełnienie i zweryfikowanie danych przez wszystkie podmioty. Okres 3 miesięcy jest niewystarczający z uwagi na konieczność pozyskania danych przez OSDp od innych podmiotów, proponujemy zmianę na 6 miesięcy. Proponujemy nałożenie obowiązku na Posiadaczy/Właścicieli MWE i MEE, w celu wypełnienia obowiązku przez OSDp.		*zakresem danych strukturalnych MEE określonym w pkt **12.2.** i zakresem informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, określonym w pkt **11.4.*** Wyjaśnienie: W odniesieniu do nałożenia na podmioty przyłączone do sieci OSDp obowiązku przekazywania danych, odpowiednie postanowienia w tym zakresie, OSD powinien zawrzeć w swoich IRiESD. W odniesieniu do wydłużenia terminu na weryfikację i wprowadzenie brakujących lub zaktualizowanie danych z 3 miesięcy na 6 miesięcy, to biorąc pod uwagę, że pierwotnego zasilenia portalu PWDS dokona OSP, termin 3 miesięcy na uzupełnienie i weryfikację danych uznać należy za wystarczający.
9.	**12.2.** 1.	**12.2. Wymiana danych strukturalnych** Pkt 1. otrzymuje brzmienie: 1. Wymiana danych strukturalnych dotyczy: …. (2) posiadaczy MEE **o łącznej mocy zainstalowanej 200 kW lub większej**; Uzasadnienie: Proponujemy doprecyzowanie w zakresie mocy MEE, z uwagi na jednakowe podejście jak dla MWE.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1.
10.	**12.2.** 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) ~~i znacznik agregacji na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego.~~ Kody MWE dla jednostek C i B oraz MEE przyłączonych do sieci nN i SN, nadaje OSDp. Uzasadnienie: Proponujemy usunięcie lub uzupełnienie o definicję „znacznika agregacji …”, z uwagi na brak odniesienia w definicjach w IRiESP i WDB i TCM. Znaczniki agregacji na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego nadaje dla MWE OSD. W przypadku MEE	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo (w zakresie usunięcia znacznika agregacji) W pkt **12.2.** pkt 3. otrzymuje brzmienie: *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).* Wyjaśnienie:

		sytuacja powinna być analogiczna proponowany zapis i nadawanie kodów przez OSP niepotrzebnie burzy dobrze pracujący mechanizm nadawania kodów agregatów na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego. Obecnie proponowane zmiany w TCM nie zmieniają tej zasady zapisy w konsultowanym TCM są *„5.2.5 OSDp przekazuje do OSP identyfikator ICCP (TASE.2) pomiaru MWE typu D, C i B lub agregatu, o którym mowa w pkt 2.7. i 2.8. (parametr techniczny, którego standard/ format uzgadniany jest na poziomie administratorów systemów SCADA OSDp i OSP). 5.2.6. OSDp przekazuje do OSP dopuszczalną dynamicznie obciążalność linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV i wyższym przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn.”* Wskazane dopisanie właściciela nadającego kody MWE i MEE. OSDn nie nadaje kodów, dlatego wskazane jest doprecyzowanie, kto i jakie kody nadaje.		Pozostała część uwagi, tj. propozycja wprowadzenia postanowienia: „Kody MWE dla jednostek C i B oraz MEE przyłączonych do sieci nN i SN, nadaje OSDp”, jest sprzeczna z treścią pkt **12.2.** 3., który stanowi, że OSP nadaje obiektom kod mRID, a treść ta nie była kwestionowana w uwadze.
11.	**12.2.** 4.	OSDp przekazuje OSP następujące dane strukturalne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej **200 kW lub** większej ~~niż 50 kW~~, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania: **posiadające podpisane umowy przyłączeniowe.** Uzasadnienie: Doprecyzowanie planowanych przyłączeń jednostek wytwórczych. Warunki przyłączenia nie gwarantują że MEE powstanie. Umowa przyłączeniowa stanowi pewnego rodzaju zobowiązanie realizacji. Proponujemy zmianę w zakresie mocy MEE, z uwagi na jednakowe podejście jak dla MWE.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę: – ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE, – szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów przyłączenia.
12.	**12.2.** 4. (4)	dane identyfikujące miejsca przyłączenia MEE do ~~KSE~~ **OSD**: (a) napięcie w miejscu przyłączenia MEE, (b) kod stacji WN/SN, do której jest przyłączony MEE, **(dotyczy przyłączenia MEE do sieci SN lub nN), o ile został nadany** (c) numer pola **WN** w przypadku MEE przyłączonego do sieci o napięciu 110 kV, **o ile został nadany** (d) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN w przypadku MEE przyłączonego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji W pkt **12.2.** 4. pkt (4) otrzymuje brzmienie: *(4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia MEE:* *(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,*

		~~(e) znacznik miejsca odwzorowania MEE w przypadku, gdy wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MEE do sieci;~~ Uzasadnienie: Ad (4) Proponujemy uszczegółowienie i doprecyzowanie zapisów w zakresie miejsca przyłączenia do sieci OSD, z uwagi że OSDp przekazuje OSP dane strukturalne dotyczące MEE przyłączane do sieci OSD, a nie KSE. Ad (b) i (c) Na etapie WP mogą nie być znane szczegóły przyłączenia określone w ppkt. b i c. Ad (e) – zapis „znacznik miejsca odwzorowania MWE" należy uszczegółowić lub usunąć, ponieważ w IRiESP **nie ma definicji znacznika miejsca odwzorowania MEE.**		*(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";*
13.	**12.2.** 4. (5) (b)	Na etapie planowania przyłączenia obiektu do sieci jako planowaną datę podania napięcia na MEE rekomendujemy przyjęcie daty tożsamej z datą planowanego przyłączenia MEE Powyższa data jest uzgadniana indywidualnie z klientem dopiero po złożeniu dokumentacji odbiorowej przez klienta.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE**	Uwaga została uwzględniona W pkt **12.2.** 4. pkt (5) otrzymuje brzmienie: *(5) terminy:* *(a) planowaną datę podania napięcia na MEE,* *(b) planowaną datę oddania MEE do eksploatacji;*
14.	**12.2.** 4. (5)	terminy: (a) planowaną datę przyłączenia MEE do sieci, (b) planowaną datę podania napięcia na MEE, (c) planowaną datę oddania MEE do eksploatacji, ~~(d) rzeczywistą datę oddania MEE do eksploatacji;~~ Uzasadnienie: Zapisy punktu dotyczą terminów planowanych, dlatego proponujemy usunięcie wskazania rzeczywistej daty oddanie do	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 13.

		eksplantacji i przeniesienie do pkt 5 poniżej.		
15.	**12.2.** 4. (6)	podstawowe dane techniczne MEE: ~~(a) moc przyłączeniową MEE [MW],~~ ~~(b) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW],~~ (c) moc maksymalną MEE w kierunku rozładowania [MW], (d) moc maksymalną MEE w kierunku ładowania [MW], (e) pojemność znamionową MEE [MWh], (f) sprawność cyklu ładowania MEE [%], (g) technologię magazynowania energii elektrycznej. Uzasadnienie: Urządzeniem odpowiadającym za moc MEE najczęściej jest przekształtnik dlatego proponujemy usunięcie ppkt a i b, jako danych technicznych nadmiarowych. Moc MEE jest charakteryzowana przez moc maksymalną w kierunku rozładowania i ładowania. Jeżeli OSP uznaje, że ppkt a i b pozostają, to powinny być opisane w kierunku ładowania i rozładowania.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona W pkt **12.2.** 4. pkt (6) otrzymuje brzmienie: *(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.*
16.	**12.2.** 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 **200 kW lub** 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: (nowy ppkt) rzeczywistą datę oddania MEE do eksploatacji; (a) pojemność użytkową MEE [MWh], (b) minimalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej], (c) maksymalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej], (d) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW] **(nowy ppkt), moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW];**	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE. W pkt **12.2.** 5. pkt (1) otrzymuje brzmienie: *(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],*

		(e) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku ładowania [MW/min], (f) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku rozładowania [MW/min]; Uzasadnienie: Proponujemy dopisanie mocy zainstalowanej MEE w kierunku rozładowania lub obie moce (w kierunku rozładowania i ładowania) powinny być przekazywane na etapie jak pkt 4 (dane planowane)		*(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];*
17.	**12.2.** 6.	OSDp przekazuje OSP dane i informacje dotyczące ~~MWE typu D, C i B oraz~~ MEE o łącznej mocy zainstalowanej **200 kW lub** większej ~~niż 50 kW~~, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania, **posiadające podpisane umowy przyłączeniowe,** w terminach odpowiednio: Uzasadnienie: Doprecyzowanie planowanych przyłączeń jednostek wytwórczych. Warunki przyłączenia nie gwarantują że MEE powstanie. Umowa przyłączeniowa stanowi pewnego rodzaju zobowiązanie realizacji. Proponujemy zmianę w zakresie mocy MEE, z uwagi na jednakowe podejście jak dla MWE. Należy informacje o przekazywaniu danych strukturalnych, planach pracy i czasu rzeczywistego pozostawić jedynie w opracowanym TCM dla uniknięcia dualizmu prawnego i możliwości równych zapisów i interpretacji tych samych obszarów dotyczących MWE. Zapisy dotyczące MWE znajdują się w TCM, który jest dokumentem wyższego rzędu, dlatego niecelowe i wprowadzające w błąd zapisy należy usunąć.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na: – uwagę ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE, – uwagę szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów o przyłączenie, – uwagę ogólną nr 2. i uwagę szczegółową nr 18. w zakresie pozostawienia danych jedynie w TCM - zakres wymienianych danych.
18.	**12.2.** 6. (1) i **12.2.** 6. (2)	jednego miesiąca od dnia **zawarcia umowy przyłączeniowej** ~~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/ nazwę stacji **WN/SN**, do której jest przyłączony dany ~~MWE lub~~ MEE,	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na: – uwagę ogólną nr 2. w zakresie pozostawienia danych jedynie w TCM - zakres wymienianych danych, – uwagę szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów o przyłączenie.

		(e) podstawowe ~~dane mocowe MWE i podstawowe~~ dane techniczne MEE, (f) podstawowe dane techniczne MEE, 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 w przypadku ~~MWE lub~~ MEE przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV, ~~(c) znacznik miejsca odwzorowania MWE lub MEE w przypadku, gdy wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MWE lub MEE do sieci; znacznik jest nadawany, w przypadku gdy w chwili zgłoszenia powyższych danych nie jest znane dokładne planowane miejsce przyłączenia;~~ <u>Uzasadnienie:</u> Proponujemy połączenie pkt 1 i 2 w zakresie przekazywanych danych, począwszy od momentu zawarcia umowy przyłączeniowej, a nie wydania warunków przyłączenia. Warunki przyłączenia jak wynika z doświadczeń OSD bardzo często nie dochodzą do skutku. Proponujemy, doszczegółowienie zapisów, tj. dopisanie stacji WN/SN. Ponadto Ppkt e i f - „podstawowe dane mocowe MWE i podstawowe dane techniczne MEE" - konieczne jest zdefiniowanie zakresu danych mocowych i danych technicznych MWE lub wskazanie dokumentu w których dane są wymagane.		W odniesieniu do uwagi, że informacje o danych strukturalnych, planach pracy i danych czasu rzeczywistego dla właściciela ZWE oraz MWE powinny pozostać jedynie w TCM - zakres wymienianych danych, OSP wyjaśnia, że zakres wymaganych do przekazywania danych jest faktycznie określony w TCM. Dane te są przywołane w IRiESP jedynie na potrzeby określenia terminów przekazywania tych danych, w podziale na dwie grupy, przekazywane w terminie jednego miesiąca od dnia wydania warunków przyłączenia albo jednego miesiąca od dnia zawarcia umowy o przyłączenie. Chcąc uniknąć tych powtórzeń należałoby się odwoływać do wielu konkretnych punktów TCM, co pogorszy czytelność postanowień IRiESP i w efekcie utrudni użytkownikom systemu właściwą identyfikację obowiązków w zakresie przekazywania danych. Ponadto, uwzględniając zgłoszone uwagi do projektu TCM - zakres wymienianych danych, dotyczące terminów przekazywania danych strukturalnych wprowadza się następujące zmiany w Karcie aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP: W pkt **12.2.** pkt 6. otrzymuje brzmienie: *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:*

		Ad (c) – zapis „znacznik miejsca odwzorowania MWE" należy uszczegółowić lub usunąć, ponieważ w IRiESP nie ma definicji znacznika miejsca odwzorowania MEE. Należy informacje o przekazywaniu danych strukturalnych, planach pracy i czasu rzeczywistego dla właściciela ZWE oraz MWE pozostawić jedynie w opracowanym TCM dla uniknięcia dualizmu prawnego i możliwości równych zapisów i interpretacji tych samych obszarów dotyczących MWE. Zapisy dotyczące MWE znajdują się w TCM, który jest dokumentem wyższego rzędu, dlatego niecelowe i wprowadzające w błąd zapisy należy usunąć.		*(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.* Dotychczasowy pkt **12.2.** 8. otrzymuje oznaczenie **12.2.** 9. i otrzymuje brzmienie: *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.* Dotychczasowy pkt **12.2.** 13. otrzymuje oznaczenie **12.2.** 14. i otrzymuje brzmienie: *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.*
19.	**12.2.** 6. (2) (a)	Na tym etapie najczęściej nie jest znany numer pola w GPZ W przypadku przyłączenia do sieci WN, numer pola jest ustalany na etapie opracowania wytycznych projektowych. Proponujemy usunąć lit. (a).	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE**	Uwaga została uwzględniona (poprzez wprowadzenie warunku) Patrz propozycja brzmienia pkt **12.2.** 4. (4) (c) w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 12.

20.	**12.2.** 6. (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.~~ Uzasadnienie: (a) i (b) Konsekwencja połączenia ppkt 1 i 2. (d) i (e) – zapisy punktu dotyczą danych planowanych.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga w zakresie usunięcia pkt (a) i (b) nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów o przyłączenie. Uwaga w zakresie wykreślenia pkt (d) i (e) nie została uwzględniona. Wyjaśnienie: Pkt **12.2.** 6. określa terminy przekazywania przez OSDp danych i informacje dotyczące MWE typu D, C i B oraz MEE planowanych do przyłączenia. Zapisy pkt (d) i (e) nie dotyczą danych planowanych, tylko rzeczywistych dat przekazania do eksploatacji obiektów, które były planowane do przyłączenia. Daty te, zgodnie z postanowieniami tych punktów należy przekazać w terminie jednego miesiąca od oddania MWE lub MEE do eksploatacji.
21.	**12.2.** 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.~~ Uzasadnienie: Wnioskujemy o usunięcie zapisu ponieważ wykracza poza delegację kodeksu SO-GL.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Pkt **12.2.** 6. określa terminy przekazywania danych o obiektach planowanych do przyłączenia w 5 - letnim horyzoncie planowania. Zgodnie z **12.2.** 6. (1) stosowne dane przekazuje się w terminie jednego miesiąca od dnia wydania warunków przyłączenia. Jeśli wydane warunki przyłączenia określają termin przyłączenia do sieci na dzień nie mieszczący się w 5 - letnim horyzoncie planowania, to termin przekazania danych nie jest określony w pkt **12.2.** 6., ale w pkt **12.2.** 7. Z uwagi na powyższe, pkt **12.2.** 7 nie wykracza poza delegację SO GL, a stanowi określenie terminu przekazania danych dla przypadku nieobjętego pkt **12.2.** 6.
22.	**12.2.** 8.	OSDp w odniesieniu **do planowanych do przyłączenia MWE i** MEE, **zaś posiadacze MWE i MEE** przyłączonych ~~lub planowanych do przyłączenia~~ do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp ~~oraz posiadacz MEE przyłączonego lub planowanego do przyłączenia do sieci OSP~~, ~~dokonuje~~ **dokonują** przeglądu danych strukturalnych **MWE i** MEE ~~przekazanych OSP~~	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Patrz propozycja brzmienia dotychczasowego pkt **12.2.** 8 w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 18.

		co najmniej co 6 miesięcy i ~~przekazuje~~ **przekazują do** OSP **za pośrednictwem OSDp** zaktualizowane informacje: (1) co najmniej 3 miesiące przed planowanym oddaniem MEE do eksploatacji; (2) co najmniej 3 miesiące przed planowanym ostatecznym wycofaniem MEE z eksploatacji; (3) co najmniej 3 miesiące przed planowanymi istotnymi zmianami MEE; (4) niezwłocznie, w przypadku zmiany obszaru sieci zarządzanej przez OSDp; (5) niezwłocznie, w przypadku wykrycia nieprawidłowości w zestawie danych uprzednio przesłanym. **Posiadacz MEE przyłączony lub planowany do przyłączenia do sieci OSP, przekazuje dane bezpośrednio do OSP dane w ppkt. 1, 2, 3 oraz 5.** Uzasadnienie: Obowiązek powinien być nałożony na wszystkie podmioty uczestniczące w przekazywaniu danych strukturalnych do OSP lub też należy taki sam zapis wpisać do TCM aby MWE były obligowane do przekazywania i aktualizowania danych w tożsamy sposób jak MEE.		
23.	**12.2.** 9.	OSDp przekazuje OSP wielkości: (1) sumarycznej mocy zainstalowanej; (2) sumarycznej pojemności znamionowej; dotyczące MEE o mocy zainstalowanej do ~~50~~ **200** 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~~**2**. Uzasadnienie: Konsekwencja zmiany z 50 na 200kW. Z uwagi na możliwości techniczno-organizacyjne OSD, brak możliwości agregacji danych do 5. dnia roboczego miesiąca m+1.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE. Termin przekazywania zagregowanych danych dotyczących MEE o mocy zainstalowanej do 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn został uzgodniony z OSDp w Procedurze współpracy OSD z OSP dotycząca MWE i MEE w zakresie danych strukturalnych rejestracyjnych, telemetrycznych oraz ruchowych (wersja 3.0). Procedura ta jest publikowana na stronie internetowej OSP, a postanowienia dotyczące stosowania tej procedury są zawarte w „Załączniku nr 2 - Warunki techniczno - ruchowe” do zawartych z OSP umów o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej.

24.	**12.2.** 10.	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~~**2**. Uzasadnienie: Z uwagi na możliwości techniczno-organizacyjne OSD, brak możliwości agregacji danych do 5. dnia roboczego miesiąca m+1	**ENERGA** **STOEN** **ENEA** **TAURON** **PTPiREE** **PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 23. w zakresie terminu m+1.
25.	**12.2.** 11.	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: ….. (4) identyfikacja miejsca przyłączenia IO do KSE: (a) poziom napięcia ~~znamionowego~~ w miejscu przyłączenia IO, Uzasadnienie: Proponujemy usunięcie lub ujednolicenie w całym dokumencie	**ENERGA** **STOEN** **ENEA** **TAURON** **PTPiREE** **PGE**	Uwaga została uwzględniona Dotychczasowy pkt **12.2.** dotychczasowy pkt 11. (4) pkt (a) otrzymuje oznaczenie 12. (4) pkt (a) i brzmienie: *(a) poziom napięcia w miejscu przyłączenia IO,*
26.	**12.3.** 1.	Wymiana danych planistycznych dotyczy: (1) podmiotów objętych postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych; (2) posiadaczy MEE o łącznej mocy zainstalowanej **200 kW lub** większej ~~niż 50 kW~~; (3) OSDp w zakresie przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt **11.4**. Uzasadnienie: Doprecyzowanie planowanych przyłączeń jednostek wytwórczych. Warunki przyłączenia nie gwarantują że MEE powstanie. Umowa przyłączeniowa stanowi pewnego rodzaju zobowiązanie realizacji. Proponujemy zmianę w zakresie mocy MEE, z uwagi na jednakowe podejście jak dla MWE.	**ENERGA** **STOEN** **ENEA** **TAURON** **PTPiREE** **PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na: – uwagę ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE, – uwagę szczegółową nr 4. w zakresie odniesienia do podpisanych umów przyłączenia.
27.	**12.3.** 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	**ENERGA** **STOEN** **ENEA** **TAURON**	Uwaga została uwzględniona częściowo Wyjaśnienie:

		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, ~~wielkości możliwej do zmniejszenia lub zwiększenia generacji mocy czynnej netto MWE cieplnych, dostępny zakres regulacji mocy biernej MWE, 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 OREB poprzedzającego dany OREB; (2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych ~~MWE i~~ MEE ~~oraz planowanych postojów i ubytków mocy~~ 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.~~ <u>Uzasadnienie:</u> Ad 1. Zapisy dotyczące MWE znajdują się w TCM, który jest dokumentem wyższego rzędu, dlatego niecelowe i wprowadzające w błąd zapisy należy usunąć. Polecenia ruchowe nie są danymi planistycznymi i nie są przekazywane poprzez portal PWDP. Ad 2. Zapisy dotyczące MWE znajdują się w TCM, który jest dokumentem wyższego rzędu, dlatego niecelowe i wprowadzające w błąd zapisy należy usunąć. Planowane postoje i ubytki mocy dla MEE nie są nigdzie zdefiniowane, tak jak dla jednostek typu D.	**PTPiREE PGE**	Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 2. i uwagę szczegółową nr 18. w zakresie pozostawienia danych jedynie w TCM - zakres wymienianych danych. Polecenia ruchowe OSD powinny być uwzględniane w planach pracy MWE. 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. Natomiast niekompletne lub niepoprawne informacje o planowanej pracy MWE mogą prowadzić do znaczących nieprawidłowości w planowaniu pracy oraz funkcjonowaniu KSE, skutkujących naruszeniem warunków bezpiecznej pracy KSE. Ponadto informacje o poleceniach ruchowych OSD służą do weryfikacji poprawności przekazanych planów pracy. Dane wymienione w pkt (3) są związane z dyspozycyjnością MWE i powinny być przekazywane. Ponadto należy wskazać, że wymienione w tym punkcie dane są wymagane w oparciu o obecnie obowiązujący TCM - zakres wymienianych danych (pkt 4.3.1.1. i 4.3.1.2.). Zarówno projekt Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP, jak i projekt TCM - zakres wymienianych danych nie wprowadzają zmian w tym zakresie. Zakres danych planistycznych MEE dotyczących informacji o planowanych ubytkach mocy czynnej netto oraz informacji o niesprawnościach układów regulacji mocy czynnej i częstotliwości oraz układów regulacji mocy biernej i napięcia jest zdefiniowany w pkt **12.3.** 6. projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 IRiESP. Ponadto treść pkt **12.3.** 2. (1) dostosowano do zmian wprowadzonych w TCM - zakres wymienianych danych w wyniku uwzględnienia uwag dotyczących zakresu przekazywania danych planistycznych oraz wprowadzono autokorektę w zakresie przekazywania i aktualizowania danych uprzednio przekazanych, mającą na celu zachowanie spójności pomiędzy przekazywanymi danymi planistycznymi a danymi wykorzystywanymi w procesie rozliczeń nierynkowej redukcji – po

		Ad 3. Zapisy znajdują się w TCM, który jest dokumentem wyższego rzędu, dlatego niecelowe i wprowadzające w błąd zapisy należy usunąć.		zmianie dane dotyczące danego OREB mogą być aktualizowane i przekazane do końca tego OREB. W pkt **12.3.** pkt 2. otrzymuje brzmienie: *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.
28.	**12.3.** 5.	OSDp przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej **200 kW lub** 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) stan naładowania MEE na koniec poszczególnych OREB; ~~(4) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto wprowadzanej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB;~~ ~~(5) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto pobieranej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB.~~ <u>Uzasadnienie:</u> Konsekwencja zmiany z 50 na 200kW.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> <u>Wyjaśnienie:</u> Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1. w zakresie mocy MEE. Dane, o których mowa w pkt b) i d) nie są danymi czasu rzeczywistego, tylko są wielkościami planowanymi. Dane, o których mowa w pkt c) nie zawierają się w pkt a). Dane z pkt c) są danymi z pkt a), jednakże przy uwzględnieniu poleceń ruchowych OSD, mogą się różnić. Polecenia ruchowe OSD, o których mowa w pkt 4) i 5) powinny być uwzględniane w planach pracy MEE. Kompletne i poprawne informacje w zakresie planów pracy MEE mają podstawowe znaczenie dla utrzymywania bezpiecznej pracy KSE, w szczególności dla zapewniania ciągłych dostaw energii elektrycznej do krajowych odbiorców oraz niezakłóconej pracy źródeł wytwórczych. Natomiast niekompletne lub niepoprawne informacje o planowanej pracy MEE mogą prowadzić do znaczących nieprawidłowości w planowaniu pracy oraz funkcjonowaniu KSE, skutkujących naruszeniem warunków bezpiecznej pracy KSE. Ponadto informacje o poleceniach ruchowych OSD służą do weryfikacji poprawności przekazanych planów pracy.

		Usunięcie ppkt. b, i d) wynika z powodu, iż wartości są podawane w czasie rzeczywistym, natomiast ppkt. c zawiera się w ppkt. a. Ad 4 i 5) polecenia ruchowe nie są danymi planistycznymi.		
29.	**12.4.** 1.	Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy: (1) podmiotów określonych w TCM - zakres wymienianych danych; (2) posiadaczy MEE **o mocy zainstalowanej 200 kW lub większej**. Wymiana powyższych danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 5. i pkt **5.4.** Uzasadnienie: Konsekwencja identycznego traktowania MEE jak MWE. Proponowany zapis wskazuje na objęcie jednostek MEE od 0kW obowiązkiem wymiany danych czasu rzeczywistego. Zwracamy uwagę na potencjalne koszty jakie mogą przewyższyć koszty magazynu.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo (w zakresie wyeliminowania obowiązku dla przekazywania danych dla MEE o mocy zainstalowanej mniejszej lub równej 50 kW) Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1. W związku z pozostawieniem wymogu przekazywania danych dla MEE o mocy zainstalowanej powyżej 50 kW w pkt **12.4.** pkt 1. nie ulega zmianie w tym zakresie w stosunku do obowiązującego postanowienia IRiESP i otrzymuje 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**.*
30.	**12.4.** 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 **200 kW lub większej** ~~P > 50 kW oraz odrębnie dla MEE o mocy zainstalowanej P ≤ 50 kW~~, po spełnieniu poniższych warunków: (1) MEE przyłączone są do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN; (2) OSP nadał MEE znacznik agregacji, o którym mowa w pkt **12.2.** 3. Uzasadnienie: Konsekwencja identycznego traktowania MEE jak MWE. Proponowany zapis wskazuje na objęcie jednostek MEE od 0kW obowiązkiem wymiany danych czasu rzeczywistego. Zwracamy	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga została uwzględniona częściowo (w zakresie wyeliminowania obowiązku przekazywania danych dla MEE o mocy zainstalowanej mniejszej lub równej 50 kW) Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1. oraz uwagę szczegółową nr 29. W pkt **12.4.** pkt 3. otrzymuje brzmienie: *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.*

		uwagę na potencjalne koszty jakie mogą przewyższyć koszty magazynu		Ponadto w pkt **12.4.** wprowadza się nowy pkt 5. 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).*
31.	**12.4.** 4.	OSDp przekazuje OSP następujące dane czasu rzeczywistego, dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż ~~50~~ **200** 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). Uzasadnienie: Konsekwencja identycznego traktowania MEE jak MWE.	**ENERGA STOEN ENEA TAURON PTPiREE PGE**	Uwaga nie została uwzględniona Wyjaśnienie: Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1.

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025

Zważywszy na stanowisko OSP przedstawione w pkt 3. niniejszego raportu, stanowiące odpowiedź na uwagi otrzymane w wyniku procesu konsultacji z użytkownikami sytemu projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025, OSP dokonał następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu tej karty aktualizacji:

1) W pkt **5.7.2.** 6. (2) pkt (b) otrzymuje brzmienie:

   (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.

2) W pkt **5.7.2.** 8. pkt (1) otrzymuje brzmienie

   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.

3) W pkt **5.7.2.** pkt 9. otrzymuje brzmienie:

   *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.***

4) W pkt **12.2.** pkt 3. otrzymuje brzmienie:

   *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).*

5) W pkt **12.2.** 4. pkt (4) otrzymuje brzmienie:

   (4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia MEE:

   (a) napięcie w miejscu przyłączenia MEE,

   (b) kod stacji, do której jest przyłączany MEE. W przypadku gdy na dzień wydania warunków przyłączenia MEE 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";

6) W pkt **12.2.** 4. pkt (5) otrzymuje brzmienie:

(5) terminy:

(a) planowaną datę podania napięcia na MEE,

(b) planowaną datę oddania MEE do eksploatacji;

7) W pkt **12.2.** 4. pkt (6) otrzymuje brzmienie:

(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.

8) W pkt **12.2.** 5. pkt (1) otrzymuje brzmienie:

*(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];

9) W pkt **12.2.** pkt 6. otrzymuje brzmienie:

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.

10) W pkt **12.2.** wprowadza się pkt 8. w brzmieniu:

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.

11) W pkt **12.2.** dotychczasowy pkt 8. otrzymuje oznaczenie 9. i brzmienie:

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.

12) W pkt **12.2.** dotychczasowy pkt 11. (4) pkt (a) otrzymuje oznaczenie 12. (4) pkt (a) i brzmienie:

(a) poziom napięcia w miejscu przyłączenia IO,

13) W pkt **12.2.** dodaje się pkt 14. w brzmieniu:

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.

14) W pkt **12.3.** pkt 2. otrzymuje brzmienie:

*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 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.

15) W pkt **12.3.** 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.

16) W związku z pozostawieniem wymogu przekazywania danych dla MEE o mocy zainstalowanej powyżej 50 kW w pkt **12.4.** pkt 1. nie ulega zmianie w tym zakresie w stosunku do obowiązującego brzmienia tego punktu i otrzymuje 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**.*

17) W pkt **12.4.** pkt 3. otrzymuje brzmienie:

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.

18) W pkt **12.4.** wprowadza się pkt 5. w brzmieniu:

*5. OSDp przekazuje do 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).*

19) W pkt **12.4.** wprowadza się pkt 6. w brzmieniu:

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.

5. Specyfikacja zmian wynikających z autokorekty OSP

W Karcie aktualizacji nr 3/CK-3/2025 przedkładanej Prezesowi URE do zatwierdzenia, OSP dokonał następujących autokorekt postanowień tej karty aktualizacji, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025:

1) w pkt **5.7.2.** 6. w pkt (1) i (2) (c) skreśla się wyrażenie „istniejących”.

2) w pkt **5.7.2.** 6. (2) pkt (d) otrzymuje brzmienie:

(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,

W odniesieniu do pkt 1) i 2) dokonana przez OSP zmiana ma charakter redakcyjny, usunięto nadmiarowe wyrażenie.

3) w pkt **12.3.** 2. pkt (2) otrzymuje brzmienie:

(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;

4) w pkt **12.3.** 6. pkt (3) otrzymuje brzmienie:

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

5) w pkt **12.3.** 7. pkt (3) otrzymuje brzmienie:

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

W odniesieniu do pkt 3) - 5) dokonana przez OSP zmiana wynika z potrzeby pozyskiwania przez OSP informacji o wartości pojemności użytkowej MEE. Informacje te, wymagane na potrzeby planowania koordynacyjnego, przekazują posiadacze MEE przyłączonych do sieci przesyłowej, oraz OSDp, w przypadku MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp.

6) w pkt **12.3.** 7. pkt (5) otrzymuje brzmienie:

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

W odniesieniu do pkt 6) dokonana przez OSP zmiana ma charakter porządkowy.