

Raport
z procesu konsultacji dokumentu:
Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych
wersja 3.0

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach
oraz sposobie ich uwzględnienia**

Konstancin-Jeziorna, 27 października 2020 r.

Spis treści:

1.	LISTA DZIAŁAŃ W PROCESIE KONSULTACJI.....	3
2.	LISTA PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI.....	4
3.	ZESTAWIENIE UWAG UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA ..	5

1. Lista działań w procesie konsultacji

Działania operatora systemu przesyłowego w ramach procesu konsultacji dokumentu *Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0* z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania OSP w procesie konsultacji.

Lp.	Data	Opis działań
1.	05.10.2020	Opublikowanie dokumentu <i>Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0</i> , na stronie internetowej PSE S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
2.	05.10.2020 ÷ 19.10.2020	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dotyczących dokumentu <i>Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0</i> .
3.	20.10.2020 ÷ 26.10.2020	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w dokumencie <i>Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0</i> .
4.	26.10.2020 ÷ 27.10.2020	Opracowanie dokumentu <i>Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0</i> oraz raportu z konsultacji.
5.	27.10.2020	Opublikowanie dokumentu <i>Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0</i> , na stronie internetowej PSE S.A.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji

Listę podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji dokumentu *Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych wersja 3.0* przedstawiono w tabeli 2.

Tabela 2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji.

Lp.	Podmiot	Komentarz
1.	ENEA Operator sp. z o.o. (ENEA Operator)	
2.	PGE Dystrybucja S.A. (PGE Dystrybucja)	
3.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie (TGPE)	

3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
1.	TGPE	Uwaga ogólna	<p>W dokumencie brakuje części dotyczącej harmonogramu przekazywania informacji. Czy w przypadku planów godzinowych to ma być czynność codzienna, dla jakiego okresu? Punkty tytułowane są poprzez horyzont dobowy lub horyzont 5 lat.</p> <p>Jak wysłane plany korespondują ze zgłoszeniami wysyłanymi poprzez system WIRE (dla MWE będących samodzielną JG)?</p>	Wydaje się że w tego typu dokumencie horyzont powinien być precyzyjnie określony. Dobowy może oznaczać tryb intraday, dnia następnego, a może kilku dni naprzód?	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Harmonogram przekazywania danych oraz horyzonty, na które te dane są przekazywane określa IRIESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.</p>
2.	TGPE	Uwaga ogólna	Brakuje funkcjonalności komunikacji z systemem PWDP za pośrednictwem API programistycznego. Ciężko sobie wyobrazić wprowadzanie tak dużych ilości informacji (grafiki godzinowe) za pomocą wypełniania formularzy.		<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>W ramach masowego przekazywania danych (grafikowych) przewidziane jest wczytywanie ich za pomocą plików XML o ustalonym formacie. Specyfikacja tych plików jest opisana w punkcie 3.3.4. Standardów.</p> <p>Rozwój funkcjonalności w zakresie komunikacji za pośrednictwem API programistycznego jest przewidziany w późniejszym etapie rozwoju aplikacji.</p>
3.	TGPE	Uwaga ogólna	Różne dokumenty mają różny sposób wprowadzania danych: formularz, CSV, XML	Brakuje spójności w dokumencie. Prosimy o to by maksymalnie ułatwić wprowadzanie danych użytkownikom, mając na uwadze że proces przekazywania danych przez PWDP wydaje się być bardzo czasochłonnym.	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Standardy określają jedynie dwa sposoby wprowadzania danych:</p> <ul style="list-style-type: none"> • indywidualnie – przez formularz, • masowo – ładowane plikiem XML (dotyczy to danych grafikowych). <p>Nie jest przewidziane przekazywanie danych za pomocą pliku CSV.</p>

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
					Rozwój funkcjonalności w zakresie komunikacji za pośrednictwem API programistycznego jest przewidziany w późniejszym etapie rozwoju aplikacji.
4.	TGPE	3.1. Ogólne zestawienie przekazywanych danych planistycznych	Prosimy o wyjaśnienie potrzeby przekazywania dla MWE typu D z ZAK=2: Grafiki planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego oraz Grafiku generacji do sieci w przypadku autogeneracji Prosimy również o informację czy dane te muszą być wprowadzane obligatoryjne czy opcjonalnie?		<u>Wyjaśnienie</u> Przekazywanie grafików planowanej generacji dla MWE typu D, które tworzą na RB Jednostki Grafikowe z ZAK=2 jest obligatoryjne. Jest spowodowane zakresem dysponowania taką JG przez OSP, który jest ograniczony wyłącznie do możliwości zmiany obciążenia tej JG.
5.	ENEA Operator	Punkt 3.1 Ogólne zestawienie przekazywanych danych planistycznych	Co oznacza ZAK=1? Co oznacza ZAK=2?		<u>Wyjaśnienie</u> Znacznik ZAK określa sposób aktywności Jednostki Grafikowej w Rynku Bilansującym. Szczegółowe zasady uczestnictwa w RB są określone w Warunkach dotyczących bilansowania.
6.	ENEA Operator	2. Wymiana danych strukturalnych	Zakres i format danych strukturalnych wymienianych przez Portal Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS zostanie opublikowany, zgodnie z postanowieniami IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, z co najmniej 6 miesięcznym wyprzedzeniem, w stosunku do planowanej daty wdrożenia PWDS	Co najmniej 90 dniowe wyprzedzenie jest terminem niewystarczającym. W celu wymiany danych systemowo należy mieć na uwadze stworzenie lub modyfikację systemu oraz stworzenie interfejsu. W tak krótkim terminie wykonanie takiego zadania jest praktycznie niemożliwe z przyczyn formalnych oraz organizacyjnych.	<u>Wyjaśnienie</u> Zakres i format danych strukturalnych wymienianych przez Portal Wymiany Danych Strukturalnych (PWDS) będzie opublikowany w najwcześniejszym możliwym terminie.
7.	ENEA Operator	1. WPROWADZENIE	Wymiana danych planistycznych z	Wymiana danych planistycznych oraz strukturalnych w zakresie określonym przez	<u>Wyjaśnienie</u>

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
			wykorzystaniem Portalu Wymiany Danych Pianistycznych - PWDP zostanie uruchomiona od 1 stycznia 2021 r. Do czasu uruchomienia PWDS wymiana danych strukturalnych, w zakresie nieobjętym wymogami SO_GL będzie się odbywać pozasystemowo, zgodnie z obecnie obowiązującymi zasadami.	SO_GL musi nastąpić z chwilą uruchomienia oraz przetestowania prawidłowego działania interfejsu między systemami wymiany danych OSP oraz OSD. Przekazywanie danych pozasystemowo jest niedopuszczalne ze względu na czasochłonność wykonywania tej pracy oraz ,co najważniejsze, odpowiedzialność za przekazywane dane. OSDp nie może ponosić odpowiedzialności za wprowadzone dane przez MWE, a wymiana pozasystemowa wymagałaby ingerencji w przekazywane pliki. Proponujemy przesunięcie terminu wdrożenia do pełnego przetestowania i uzupełnienia danych na dzień 31.03.2021.	Uruchomienie PWDP planowane jest na 1 stycznia 2021 roku. Będzie ono poprzedzone przeglądem testowym aplikacji. Do tego czasu wymiana danych, która jest obecnie realizowana zgodnie z zasadami IRiESP odbywa się pozasystemowo.
8.	ENEA Operator	Uwaga ogólna	Wymiana danych pianistycznych z wykorzystaniem Portalu Wymiany Danych Pianistycznych - PWDP jest planowana do uruchomienia od 1 stycznia 2021 r.	Jaki jest planowany termin uruchomienia wersji testowej Portalu Wymiany Danych Pianistycznych? Chodzi o to, aby OSD mógł zobaczyć jak wygląda PWDP PSE, a następnie rozpocząć dopracowywanie plików płaskich (xml). Czy w początkowym etapie możliwy będzie do przekazania plik excel w odpowiednim formacie? Czy PSE przygotuje wzorcowy plik dla Wymiany Danych Pianistycznych.	<u>Wyjaśnienie</u> Planowany termin przeglądu testowego to 24 listopada 2020 r. Nie jest przewidziane przekazywanie danych za pomocą pliku XLS – patrz odpowiedź na uwagę nr 3. Przykładowe pliki wczytania danych graficznych są umieszczone w punkcie 3.3.4.4. Standardów.
9.	ENEA Operator	Uwaga ogólna	Korzystanie z portali wymiany danych będzie wymagać od OSDp, Wytwórców i Odbiorców uczestniczących w wymianie informacji z OSP zarejestrowania się jako partner biznesowy OSP i uzyskania identyfikatora partnera biznesowego	Kiedy możliwe będzie zarejestrowanie OSD jako partnera biznesowego OSP (w tym uzyskanie identyfikatora partnera biznesowego).	<u>Wyjaśnienie</u> Planowany termin przekazania Portalu Partnera Biznesowego dla celów przeglądu testowego to 22 listopada 2020 r., a do celów produkcyjnych – grudzień 2020 r. Przed przekazaniem portalu do celów testowych OSP opublikuje na swojej stronie internetowej Regulamin Portalu Partnera Biznesowego wraz z instrukcją użytkownika.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
10.	Enea Operator	Uwaga ogólna	Zakres i format danych strukturalnych wymienianych przez Portal Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS zostanie opublikowany, zgodnie z postanowieniami IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, z co najmniej 90 dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do planowanej daty wdrożenia PWDS	Kiedy PSE planuje wdrożyć PWDS i na jakim jest aktualnie etapie? PSE powinno jak najszybciej (najlepiej w najbliższych dniach) przekazać zakres i format danych strukturalnych, ponieważ Enea Operator jest w trakcie przygotowywania systemu do interfejsowania się z PWDS PSE. Brak wytycznych dla danych strukturalnych skutkuje opóźnieniami w realizacji projektu Enea Operator, a dodatkowo może utrudnić wymianę danych ze względu na czasochłonność realizacji projektu.	<u>Wyjaśnienie</u> Planowany termin wdrożenia PWDS to III kwartał 2021 r.
11.	PGE Dystrybucja	3.1 – Tabela	Należy zmienić nazwę kolumny „Zgłaszający” na „Przekazujący”	Ujednolicenie nazewnictwa do opisu do tabeli. Zapis zgłaszający może być zinterpretowany jako przekazanie danych np. Wytwórca do OSD.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> <u>Zmieniono nazwę kolumny na:</u> „Zgłaszający do OSP”
12.	TGPE	3.2.1 3.2.2 3.2.2	Prosimy o wyjaśnienie sposobu oczekiwanej synchronizacji zdarzeń, które dla długiego horyzontu będą wprowadzane w PWDP, a w krótkiej operacyjnej działalności przesyłane są w systemie SOWE. Czy wystarczy informacje o wykonaniu remontu, czy ubytku będą zgłoszone w SOWE?	Wydaje się iż nadmiarowym jest konieczność aktualizowania w takich przypadkach dat i znacznika wykonania. Czy może to być aktualizowane przez PSE automatycznie?	<u>Wyjaśnienie</u> Informacja o sposobie przekazywania danych przez PWDP oraz SOWE jest opisana w p. 4.8.4 i 4.8.5 TCM – Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE. Wynika z nich, że w okresie przejściowym konieczne jest aktualizowanie danych w obu systemach. Jest to konsekwencją przyjętego założenia minimalizacji zmian w systemach IT uczestników RB. Dane przekazywane poprzez SOWE są w wartościach brutto i będą wykorzystywane na potrzeby planowania pracy i prowadzenia ruchu w horyzoncie krótkoterminowym (zasady planowania pracy JG aktywnych pozostają bez zmian), natomiast dane przekazywane przez PWDP są w wartościach netto i będą wykorzystywane na potrzeby tworzenia

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
					planów koordynacyjnych dostępnych zasobów.
13.	ENEA Operator	Punkt 3.2.1, wiersz 4: Rodzaj niedostępności	wybór z listy	Czy wybór z listy dotyczy słownika z pkt 4.5?	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Wybór dotyczy wartości spośród poniższych opcji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Postój, • Ubytek dodatni, • Ubytek ujemny. <p><u>Opis w kolumnie Uwagi w wierszu 4 zostanie uzupełniony zgodnie z powyższym wyjaśnieniem:</u></p> <p>...wybrana spośród poniższych opcji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Postój, • Ubytek dodatni, • Ubytek ujemny.
14.	ENEA Operator	Punkt 3.2.1, wiersz 9: Data planowanego lub wykonanego początku; wiersz 11: Data planowanego lub wykonanego końca	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut	Jak zaokrąglać minuty (w górę czy w dół)? Do której 15 minutówki?	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Należy podać konkretną godzinę (godzina i minuty).</p> <p>System dokona zaokrąglenia automatycznie.</p>
15.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 9 kolumna Uwagi	Poprawić zapis lub usunąć Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) HH:MI oraz dla kolejnych dób (od doby d+2) dane są pozyskiwane z rozdzielczością godzinową.	Zapis nie wskazuje na żadną konkretną wartość a może sugerować przekazywanie danych w rozdzielczości co minutę. Obecni minimalny zakres to kwadrans. Zapis taki co do formatu jest akceptowalny chociaż przy wykorzystaniu zapisów lepszy wydaje się dla polskiego dokumentu gg:mm. Ponadto należy wskazać pominięcie pewnych zapisów w tej samej tabeli w pkt 17	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Jest to ogólny format daty i czasu umożliwiający w kolejnych etapach rozwoju PWDP zmianę dokładności przekazywanych danych.</p> <p>Dyspozycyjność będzie przekazywana poprzez podawanie przedziałów czasowych od-do, dla których ma tę samą wartość, a nie w postaci pełnej siatki godzinowej, jak to ma miejsce dla grafików. Należy podać konkretną godzinę (godzina i minuty).</p>

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
					<p>System dokona zaokrąglenia automatycznie.</p> <p>W każdym z przedziałów dyspozycyjności należy podać 2 wartości mocy dyspozycyjnej (min, max) elektrownianej oraz 2 wartości mocy dyspozycyjnej (min, max) sieciowej.</p> <p><u>Opis w kolumnie Uwagi w wierszu 9 Tabeli 3.3.1. zostanie zmieniony:</u></p> <p>Pola 9-11 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej.</p> <p>Pierwsza wartość w polu 9 jest zawsze równa dacie w polu 7.</p> <p><u>Opis w kolumnie Uwagi w wierszu 17 Tabeli 3.3.1. zostanie zmieniony:</u></p> <p>Pola 17-19 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej.</p> <p>Pierwsza wartość w polu 17 jest zawsze równa dacie w polu 7.</p>
16.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1, wiersz 9: Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat	Początek obowiązywania dyspozycyjnych okresu mocy	W uwagach jest że dane są pozyskiwane z rozdzielczością godzinową natomiast w tabelce są uwzględnione daty od - do, bez uwzględnienia poszczególnych godzin w dobie. Prośba o przesłanie przykładowego pliku.	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę nr 15.</p>
17.	ENEA Operator	Punkt 3.2.2, wiersz 4: Rodzaj niedostępności	Wartość określona jako "ubytek dodatni"	Jaka jest definicja ubytku dodatniego i ujemnego?	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Ubytek dodatni to częściowa niedostępność MWE powodująca obniżenie mocy dyspozycyjnej względem mocy maksymalnej.</p> <p>Ubytek ujemny to częściowa niedostępność MWE powodująca podniesienie mocy minimum technicznego.</p>

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
18.	ENEA Operator	Punkt 3.2.4, wiersz 4: Typ obiektu generacji	znacznik	Czym jest znacznik?	<u>Wyjaśnienie</u> Znacznik (oznaczenie symbolem) będzie nadawany automatycznie przez system w zależności od typu obiektu generacji.
19.	ENEA Operator	Punkt 3.2.4, wiersz 6: Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci	Wybór zakładki	Czym jest zakładka? O jakie zakładki chodzi?	<u>Wyjaśnienie</u> Zakładka rozróżnia na formularzu grafik generacji netto od grafiku generacji do sieci.
20.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1, wiersz 1: Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat	Dane osoby zgłaszającej	Proszę opisać procedurę zakładania kont użytkownikom PWDP. Jak mamy automatycznie wypełniać te pola, skoro nie mamy wspólnej bazy użytkowników?	<u>Wyjaśnienie</u> Patrz odpowiedź na uwagę nr 9.
21.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1	Sposób wprowadzania: formularz PWDP	Prosimy o przedstawienie i przekazanie formularza PWDP.	<u>Wyjaśnienie</u> Formularz jest elementem aplikacji PWDP i będzie dostępny dla OSDp podczas przeglądu testowego.
22.	PGE Dystrybucja	3.3.1. 3.3.2. 3.3.3.	Należy uaktualnić zapisy wskazujące na odniesienie do punktu 3.2.5.	Brak w zapisach standardów takiego punktu	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Wprowadzono poprawne odniesienie do punktu 3.3.4.
23.	ENEA Operator	3.3.1. 3.3.2. 3.3.3.	Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.2.5	Brak punktu 3.2.5 w dokumencie - prosimy o przedstawienie tej specyfikacji	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Wprowadzono poprawne odniesienie do punktu 3.3.4.
24.	TGPE	3.3.1. Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat 3.3.2	Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.2.5.	Brak punktu 3.2.5 w dokumencie opisującego strukturę pliku.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Wprowadzono poprawne odniesienie do punktu 3.3.4.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
		3.3.3			
25.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 3 kolumna Uwagi 3.3.1. – Tabela pkt 15 kolumna Uwagi 3.3.2. – Tabela pkt 3 kolumna Uwagi 3.3.2. – Tabela pkt 13 kolumna Uwagi	Wykreślić skrót OSP jak poniżej: Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".	Wypis z dokumentu („Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE”) przesłanego do zatwierdzenia przez Prezesa URE wskazuje, że kody dla MWE typu B i C nadaje OSDp 2.6.2. OSDp przekazuje do OSP następujące dane definiujące poszczególne moduły lub agregaty: (1) Identyfikator modułu wytwarzania energii lub identyfikator agregatu reprezentującego agregowane moduły wytwarzania energii. Zasady nadawania identyfikatorów MWE i agregatów określi OSP w oddzielnej instrukcji. (2) Identyfikator węzła po dolnej stronie transformatora 110/SN, z którego zasilana jest sieć SN do której przyłączone są moduły wytwarzania energii lub identyfikator węzła po dolnej stronie transformatora 110/SN, z którego zasilana jest sieć SN i pośrednio nN, do której przyłączone są moduły wytwarzania energii agregatu. 2.6.3. Dane strukturalne MWE, o których mowa w pkt. 2.6.2.: (1) Nazwa i kod MWE. (2) Dane identyfikacyjne właściciela zakładu wytwarzania.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> <u>Nowe brzmienie opisu w kolumnie Uwagi w wierszu 3 i 15 Tabeli 3.3.1. oraz w wierszu 3 i 13 Tabeli 3.3.2.:</u> Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
26.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 4	Dodać słowo lub jak poniżej <ul style="list-style-type: none"> agregat MWE w węźle sieci, lub suma MWE na oddział OSD. 	Taki zapis wskazuje na możliwość przekazywania danych w różnej formie, co zostało przyjęte w zasadach jakie obowiązują obecnie i w propozycjach aktualizacji przesłanych do Prezesa URE. Ponadto w tej tabeli w kolumnie Uwagi pkt 3 taka zasada została wskazana „Dla obiektu generacji o typie agregat MWE lub suma na oddział OSD: wybór kodu z listy agregatów	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Wartość pola jest określana automatycznie przez system na podstawie podanego kodu. Pole określa jedynie typ obiektu generacji i zapisuje tylko jeden znacznik jednego typu – lista punktowana właśnie to oznacza i dodatkowe „lub” nie jest potrzebne.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
				<i>lub sum na oddział"</i>	Zmieniono początek opisu w wierszu 4, kolumna Uwagi Tabel 3.3.1., 3.3.2. oraz tabeli 3.2.4.: Możliwe typy obiektu, dla którego przekazywany jest ...
27.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 4 kolumna Uwagi	Wykreślić skrót MWE jak poniżej: Typ obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności: <ul style="list-style-type: none"> • MWE, 	Przekazywanie danych dla pojedynczych MWE zostało wskazane w tej tabeli od wiersza 14. Zgodnie z zasadami jakie obowiązują obecnie i w propozycjach aktualizacji przesłanych do Prezesa URE, OSD nie przekazują wszystkich danych planistycznych dla pojedynczych MWE. Zapis jest prawdopodobnie odniesieniem do MWE tzw. wydzielonych w modelu sieci, które powinny być wyszczególnione w zapisach tej tabeli dla wiersza 14 wskazanych w nawiasie.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Wykreślenie skrótu MWE oznaczałoby niemożność zgłoszenia harmonogramu na wydzielone MWE, a tylko na agregaty/sumy. MWE wydzielone w modelu KSE nie są agregowane – nie są elementem składowym agregatów. Dane zgłaszane w ramach sekcji od punktu 14 są dodatkowymi danymi dla MWE z agregatu, które uczestniczą w RB i/lub w RM, natomiast dla MWE wydzielonych w modelu sieci zgłaszane będą tylko dane z sekcji pierwszej, tj. do punktu 13 (włącznie). <u>Zmieniono opis w wierszu 14 Tabeli 3.3.1.:</u> Dane dyspozycyjności dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)
28.	PGE Dystrybucja	3.3.2. – Tabela pkt 4	Wykreślić zapis: Typ obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności: MWE (tylko w przypadku MWE wydzielonych w modelu sieci,	Zapis wskazuje jakoby jedynie w tym miejscu były MWE pojedyncze co stanowi sprzeczność z zapisami poniżej z pkt 12 i następnymi. Przekazywanie danych dla pojedynczych MWE powinny być wyszczególnione w zapisach tej tabeli wyłącznie w grupie od pkt 12 wskazanych w nawiasie i uzupełnionych o wydzielone w modelu sieci.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Wykreślenie skrótu MWE oznaczałoby niemożność zgłoszenia harmonogramu na wydzielone MWE, a tylko na agregaty/sumy. MWE wydzielone w modelu KSE nie są MWE należącymi do agregatów – nie są elementem składowym agregatów. Dane zgłaszane w ramach sekcji od punktu 12 są dodatkowymi danymi dla MWE z agregatu, które uczestniczą w RB i/lub RM, natomiast dla MWE wydzielonych w modelu sieci zgłaszane będą tylko dane z sekcji pierwszej, tj. do punktu 11 (włącznie).

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
					Zmieniono opis w wierszu 12 Tabeli 3.3.2.: Planowana generacja dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)
29.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1, wiersz 4: Typ obiektu generacji	suma MWE na oddział OSD	Czy suma MWE dotyczy agregatu mocy zainstalowanej (lub dyspozycyjnej) dla wszystkich modułów typu A w odniesieniu do Oddziału Dystrybucji?	<u>Wyjaśnienie</u> Suma MWE na oddział OSD dotyczy sumy wszystkich MWE typu B i C na terenie danego oddziału z wyłączeniem MWE wydzielonych w modelu sieci. Dane planistyczne dla MWE typu A nie są przekazywane.
30.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1, wiersze 10, 11,12,13: Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto Minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Sumaryczna maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla obiektu generacji wskazanego w punkcie 3 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 9 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 9 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem)	Proszę o doprecyzowanie (np. w oparciu o przykład).	<u>Wyjaśnienie</u> Moc dyspozycyjna elektrowniana wynika z możliwości wytwórczych MWE, natomiast moc dyspozycyjna sieciowa uwzględnia występujące ograniczenia sieciowe w sieci OSD dotyczące tych MWE.
31.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 14	Uzupełnienie o zapisy jak poniżej: (MWE uczestniczące w RB i RM oraz wydzielonych w modelu sieci)	Zapisy ujednolicają uwagę z pkt 3 (Uwaga nr 25.)	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź do uwagi nr 27.
32.	PGE Dystrybucja	3.3.1. – Tabela pkt 17	Należy ujednolicić zapisy	Odniesienie do uwagi w pkt 5 (Uwaga nr 26)	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź na uwagę nr 15.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
33.	PGE Dystrybucja	3.3.2. – Tabela pkt 4	Dodać słowo lub jak poniżej <ul style="list-style-type: none"> agregat MWE w węzle sieci, lub suma MWE na oddział OSD. 	Taki zapis wskazuje na możliwość przekazywania danych w różnej formie, co zostało przyjęte w zasadach jakie obowiązują obecnie i w propozycjach aktualizacji przesłanych do Prezesa URE. Ponadto w tej tabeli w kolumnie Uwagi pkt 3 taka zasada została wskazana „Dla obiektu generacji o typie agregat MWE lub suma na oddział OSD: wybór kodu z listy agregatów lub sum na oddział”	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź do uwagi nr 26.
34.	PGE Dystrybucja	3.3.2. – Tabela pkt 12	Uzupełnienie o zapisy jak poniżej: (MWE uczestniczące w RB i RM oraz wydzielonych w modelu sieci)	Zapisy ujednolicają uwagę z pkt 8 (Uwaga nr 32)	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź do uwagi nr 26.
35.	ENEA Operator	Punkt 3.3.3 Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego	Godzina doby/ Doba miesiąca/ Miesiąc roku	<i>Nazwa danej to Godzina doby/Doba miesiąca/Miesiąc roku, a w rubryce Typ i format danej podano YYYY-MM-DD HH:MI. Jaka jest zatem rozdzielczość ww. danych?</i>	<u>Wyjaśnienie</u> Dla horyzontu dobowego rozdzielczość danych jest godzinowa. Godziny doby są podane automatycznie przez aplikację PWDP od 1 godziny doby do 24 godziny doby w postaci: 01:00... 24:00 jako siatka grafiku. Dla horyzontu rocznego dane są podawane dla poszczególnych dni miesiąca, a dla horyzontu 5-letniego dla poszczególnych miesięcy.
36.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4	Identyfikacja kolejnych obiektów sieciowych (MWE, linia wymiany) opiera się na mRID.	Kto jest odpowiedzialny za nadawanie mRidów?	<u>Wyjaśnienie</u> Identyfikatory mRID są nadawane przez system i udostępnione użytkownikom PWDP.
37.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.3	Typ opisujący serię danych: A01 - planowana generacja P01 - planowana generacja do sieci (w przypadku autogeneracji)	W tabeli jest więcej wartości niż w definicji pliku XML. Czy programowo mamy brać pod uwagę ten słownik z tabelki, czy z definicji XML?	<u>Wyjaśnienie</u> Opis w tabeli jest prawidłowy. Opis XSD zostanie zaktualizowany.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
			A73 (Summarised Market Balance Area Schedule) - saldo wymiany A60 (Minimum possible) - planowana min moc dyspozycyjna (elektrowniana) A61 (Maximum available) - planowana max moc dyspozycyjna (elektrowniana) P60 - planowana min moc dyspozycyjna (sieciowa) P61 - planowana max moc dyspozycyjna (sieciowa)		
38.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.3	primaryEnergySourceType	Czy to pole nie powinno być obowiązkowe?	<u>Wyjaśnienie</u> Z punktu widzenia pliku nie jest to konieczne. Informacja o kategorii źródła energii pierwotnej jest przechowywana w systemie, natomiast potrzebna jest w sytuacji podawania dwóch grafików dla każdego ze źródeł hybrydowego MWE, aby móc je prawidłowo rozróżnić.
39.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.4.1 Grafik planowanej generacji netto, podany na 2 dni, wartości godzinowe	<Point> <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego --> <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości --> > </Point> <!-- ... --> <Point> <position>24</position>	Czy dla dwóch dób wartość ta nie powinna wynosić 48?	<u>Wyjaśnienie</u> Wartość znacznika <position> wynosząca 24 jest dopuszczalna. Ogólnie dla dwóch dób w rozdzielczości godzinowej pożądane jest podawanie 48 wartości, natomiast w przypadku nieznaney wartości w danej godzinie jest możliwe opuszczenie pozycji odpowiadającej tej godzinie – oprócz pozycji 1 (zakres dat podawany dla danego grafiku w pliku powinien zaczynać się od znanej wartości).

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
			<quantity>100.00</quantity> </Point>		
40.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.4.2 Grafik planowanej generacji netto dla agregatu wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości godzinowe		Czy dla dwóch dób wartość ta nie powinna wynosić 02?	<u>Wyjaśnienie</u> W komentarzu wkradł się błąd, zostanie skorygowany. Natomiast same wartości w przykładzie pliku (zacytowane poniżej) są prawidłowe: <start>2019-10-31T23:00Z</start> <end>2019-11-01T23:00Z</end>
41.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.4.6 Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa		Czy dla horyzontu 5-letniego rozdzielczość musi wynosić 1 godz.?	<u>Wyjaśnienie</u> Harmonogram dyspozycyjności MWE w 5-letnim horyzoncie ma rozdzielczość godzinową.
42.	ENEA Operator	Punkt 3.3.4.4.6 Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa	<position>8760</position>	Czy ten atrybut uwzględnia lata przestępne i zmiany czasu (z zimowego na letni i odwrotnie)?	<u>Wyjaśnienie</u> Pozycje podane w pliku XML z danymi grafikovymi zostaną zinterpretowane przez system w ten sposób, że uwzględnią zmiany czasu. Jeśli po godzinie 01:00 następuje 03:00, to system zinterpretuje, że pozycja n oznacza godzinę 01:00, a pozycja n+1 godzinę 03:00. Podobnie w drugim przypadku: pozycja n będzie reprezentować godzinę 01:00, n+1 godzinę 02:00, n+2 godzinę 2 (po przesunięciu) i n+3 godzinę 03:00.
43.	ENEA Operator	Punkt 3.3.1, wiersz 1: Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez	Dane osoby zgłaszającej	OSDp, a nie Wytwórca, przekazuje dane do PSE - dotyczy modułów B i C.	<u>Wyjaśnienie</u> Uwaga niezrozumiała. Dane osoby zgłaszającej będą wypełniane automatycznie przez system na podstawie wcześniej nadanych uprawnień.

L.p.	Podmiot zgłaszający	Punkt Standardów/ Nazwa danej	Treść uwagi/ Propozycja zmiany	Uzasadnienie	Stanowisko OSP
		OSDp dla horyzontu 5 lat			