

# ***Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych***

Wersja 3.0

Data opracowania:	27 października 2020 r.
Data zatwierdzenia:	27 października 2020 r.
Data wejścia w życie:	1 stycznia 2021 r.

Konstancin-Jeziorna, 27 października 2020

Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna,  
05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, Sekretariat: tel. +48 22 242 10 92, fax +48 22 242 25 38, [www.pse.pl](http://www.pse.pl)

NIP 526-27-48-966, REGON 015668195, Nr KRS 0000197596  
Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIV Wydział Krajowego Rejestru Sądowego,  
bankowego:  
Wysokość kapitału zakładowego: 9.605.473.000.00, kapitał zakładowy w całości wpłacony  
56124059181111000049137468

Numer rachunku

**Historia dokumentu:**

Wersja 1.0 Data opracowania:	9 marca 2020 r.
Data zatwierdzenia:	10 marca 2020 r.
Wersja 2.0 Data opracowania:	20 kwietnia 2020 r.
Data zatwierdzenia:	30 kwietnia 2020 r.
Wersja 3.0 Data opracowania: Zakres aktualizacji:	27 października 2020 r.
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dostosowanie do nowej wersji dokumentu „Zakres wymienianych danych strukturalnych planistycznych i czasu rzeczywistego” (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych) oraz do Karty Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.</li> <li>• Zmniejszenie zakresu danych planistycznych zgłaszanych przez PWDP.</li> <li>• Wprowadzenie ogólnego zestawienia zgłaszanych danych planistycznych mające na celu zwiększenie przejrzystości dokumentu.</li> <li>• Uwzględnienie zgłaszania generacji do sieci dla MWE ze znacznikiem autogeneracji</li> <li>• Umożliwienie uwzględnienia ograniczeń sieciowych w sieci dystrybucyjnej wpływających na pracę MWE poprzez wprowadzanie dyspozycyjności sieciowej minimalnej i maksymalnej.</li> <li>• Zmniejszenie oczekiwanej rozdzielczości danych grafikowych z 15 minut do godziny.</li> <li>• Wprowadzenie możliwości zgłaszania danych planistycznych dotyczących modułów wytwarzania energii typu C i B dla agregatów tych źródeł w podziale na należące do tej samej grupy źródeł energii pierwotnej i przyłączonych do sieci SN poszczególnych oddziałów OSDp oraz na składowe MWE w przypadku MWE hybrydowych.</li> <li>• Dostosowanie specyfikacji formatu plików z danymi grafikowymi do powyższych zmian.</li> <li>• Korekty wynikające z uwag zgłoszonych w procesie konsultacji projektu dokumentu.</li> </ul>	

**Spis treści:**

<b>1. WPROWADZENIE .....</b>	<b>4</b>
<b>2. WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH.....</b>	<b>5</b>
<b>3. WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH.....</b>	<b>6</b>
3.1. OGÓLNE ZESTAWIENIE PRZEKAZYWANYCH DANYCH PLANISTYCZNYCH .....	6
3.2. DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE PRZEZ WYTWÓRCÓW DLA MWE TYPU D.....	11
3.2.1. <i>Postój dla horyzontu 5 lat .....</i>	<i>11</i>
3.2.2. <i>Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat.....</i>	<i>13</i>
3.2.3. <i>Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat .....</i>	<i>16</i>
3.2.4. <i>Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego .....</i>	<i>19</i>
3.3. DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE DLA MWE TYPU B I C.....	22
3.3.1. <i>Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat.....</i>	<i>22</i>
3.3.2. <i>Grafik planowanej generacji netto przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego .....</i>	<i>28</i>
3.3.3. <i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego .....</i>	<i>33</i>
3.3.4. <i>Grafiki planowanych generacji netto i salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML .....</i>	<i>35</i>
3.3.4.1. <i>Założenia względem formatu pliku zawierającego grafik.....</i>	<i>35</i>
3.3.4.2. <i>XML Schema.....</i>	<i>35</i>
3.3.4.3. <i>Specyfikacja znaczników .....</i>	<i>45</i>
3.3.4.4. <i>Przykłady .....</i>	<i>49</i>
3.3.4.4.1. <i>Grafik planowanej generacji netto, podany na 2 dni, wartości godzinowe:.....</i>	<i>49</i>
3.3.4.4.2. <i>Grafik planowanej generacji netto dla agregatu wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości godzinowe:.....</i>	<i>50</i>
3.3.4.4.3. <i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 9 dni, wartości godzinowe .....</i>	<i>52</i>
3.3.4.4.4. <i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe .....</i>	<i>53</i>
3.3.4.4.5. <i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 5 lat, wartości średniomiesięczne .....</i>	<i>54</i>
3.3.4.4.6. <i>Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa .....</i>	<i>55</i>
3.4. DANE STRUKTURALNE UDOSTĘPNIANE NA POTRZEBY PRZEKAZYWANIA DANYCH PLANISTYCZNYCH .....	59
3.4.1. <i>Dane o MWE udostępniane OSDp i Wytwórcom .....</i>	<i>59</i>
3.4.2. <i>Dane o agregatach MWE w węzłach sieci bądź sumach na oddział OSD udostępniane OSDp i Wytwórcom.....</i>	<i>61</i>
3.4.3. <i>Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp.....</i>	<i>62</i>
<b>4. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE.....</b>	<b>63</b>
4.1. TYPY (KATEGORIE) ŹRÓDEŁ ENERGII PIERWOTNEJ .....	63
4.2. NAPIĘCIA W PUNKCIE PRZYŁĄCZENIA .....	63
4.3. ODZIAŁY OSDP.....	63
4.4. LISTA OSDN .....	65
4.5. TYPY POSTOJÓW .....	65
4.6. TYPY UBYTKÓW.....	65

# 1. WPROWADZENIE

Niniejszy dokument zawiera specyfikację zakresu i formatu danych strukturalnych i planistycznych wymienianych przez dedykowany system informatyczny OSP, wskazany w dokumencie "*Propozycja zakresu wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE*".

Dokument opisuje dane wymieniane przez OSP, OSD i SGU w procesach związanych z zarządzaniem pracą KSE w zakresie niezbędnym do bilansowania mocy KSE.

Wymiana danych planistycznych z wykorzystaniem Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP jest planowana do uruchomienia od 1 stycznia 2021 r.

Wymiana danych strukturalnych odbywać się będzie przy wykorzystaniu Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS, którego uruchomienie przewidziano na późniejszy termin – zostanie on podany osobnym komunikatem OSP. Do czasu uruchomienia PWDS wymiana danych strukturalnych będzie się odbywać pozasystemowo, zgodnie z obecnie obowiązującymi zasadami. Wymieniane dane strukturalne będą aktualizowały Centralny Rejestr MWE i Odbiorów prowadzony przez OSP. Przed uruchomieniem produkcyjnym portalu PWDS zostanie on inicjalnie zasilony danymi o aktualnej i planowanej strukturze wytwarzania i odbiorów w KSE na podstawie danych posiadanych i pozyskanych przez OSP w odrębnym procesie.

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.

## 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 90 dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do planowanej daty wdrożenia PWDS.

### 3. WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH

#### 3.1. Ogólne zestawienie przekazywanych danych planistycznych

Dane planistyczne przekazywane są przez OSDp oraz Wytwórców wypełniających obowiązki SOGL, a także ze względu na aktywność na RB w następującym porządku:

Zgłaszający do OSP	Obiekt generacji*/wymiany**	Aktywność na Rynku	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez SOWE (brutto)
Wytwórca	MWE typu D	RB – Tak ZAK=1	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Praca wymuszona Praca poza siecią Zdarzenia ruchowe Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)

Zgłaszający do OSP	Obiekt generacji*/wymiany**	Aktywność na Rynku	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez SOWE (brutto)
Wytwórca	MWE typu D	RB – Tak ZAK=2	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego +Grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Praca wymuszona Praca poza siecią Zdarzenia ruchowe Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Wytwórca	MWE typu D	RB – Nie	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego +Grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji	(brak SOWE)

Zgłaszający do OSP	Obiekt generacji*/wymiany**	Aktywność na Rynku	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez SOWE (brutto)
Wytwórca	MWE typu B lub C odpowiadający JG	RB – Tak, ZAK=1 JG = MWE	-	<p>Postój dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego</p> <p>Praca wymuszona</p> <p>Praca poza siecią</p> <p>Zdarzenia ruchowe</p> <p>Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług)</p> <p>Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)</p>
Wytwórca	MWE typu B lub C odpowiadający JG	RB – Tak, ZAK=2 JG = MWE	-	<p>Postój dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego</p> <p>Praca wymuszona</p> <p>Praca poza siecią</p> <p>Zdarzenia ruchowe</p> <p>Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług)</p> <p>Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)</p>



Zgłaszający do OSP	Obiekt generacji*/wymiany**	Aktywność na Rynku	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez SOWE (brutto)
Wytwórca	MWE typu B lub C wchodzące w skład JG	RB – Tak, ZAK=2 JG = wiele MWE	-	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Praca wymuszona Praca poza siecią Zdarzenia ruchowe Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
OSDp	Wydzielony w modelu MWE typu B lub C  Suma MWE typu B i C na oddział OSDp albo Agregat MWE typu B i C w węzłach sieci  Ponadto indywidualnie MWE typu B i C uczestniczące aktywnie w RB, RM bądź posiadające znacznik autogeneracji	-	Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu od doby bieżącej do 5 lat	

Zgłaszający do OSP	Obiekt generacji*/wymiany**	Aktywność na Rynku	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez SOWE (brutto)
OSDp	<p>Wydzielony w modelu MWE typu B lub C</p> <p>Suma MWE typu B i C na oddział OSDp albo Agregat MWE typu B i C w węzłach sieci</p> <p>Ponadto indywidualnie MWE typu B i C uczestniczące aktywnie w RB, RM bądź posiadające znacznik autogeneracji</p>	-	<p>Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego (od doby d do doby d+9)</p> <p>+Grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji</p>	
OSDp	<p>Linia wymiany</p> <p>Obiekt wymiany (grupa linii wymiany)</p>	-	<p>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego</p>	

\* Obiektem generacji określa się obiekt, na który zgłaszane są dane dotyczące planowanej generacji bądź dyspozycyjności. Są to: MWE, Składowa MWE (tylko w przypadku MWE hybrydowego), Agregat MWE w węzle sieci, Suma MWE na oddział OSD.

\*\* Obiektem wymiany określa się obiekt, na który zgłaszane są dane dotyczące planowanej wymiany nierównoległej poprzez sieć 110 kV. Są to linie wymiany bądź grupy linii wymiany.

## 3.2. Dane planistyczne przekazywane przez Wytwórców dla MWE typu D

### 3.2.1. Postój dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL"
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wartość określona jako "postój", wybrana spośród poniższych opcji: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Postój,</li> <li>• Ubytek dodatni,</li> <li>• Ubytek ujemny.</li> </ul>
5	Id postoju	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Wygenerowane przy jego utworzeniu.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji postoj.
7	Źródło zmiany	-	Tak	Pole znakowe	-	Tak	Źródło, czyli nadawca podany dla aktualnej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
8	Typ zmiany	-	Tak	Pole znakowe	-	Tak	Typ zmiany postoj. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> <li>• tworzenie,</li> <li>• zmiana,</li> <li>• wycofanie z planu niedostępności.</li> </ul>
9	Data planowanego lub wykonanego początku	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
11	Data planowanego lub wykonanego końca	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
13	Typ postoju	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy postojów" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna postoju	Tak	-	pole znakowe	-	Tak – poza przypadkiem remontu kapitalnego lub średniego	
15	Przyczyna zmiany	Tak	-	pole znakowe	-	Nie - poza przypadkiem wycofania	

### 3.2.2. Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla załogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wartość określona jako "ubytek dodatni", wybrana spośród poniższych opcji: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Postój,</li> <li>• Ubytek dodatni,</li> <li>• Ubytek ujemny.</li> </ul>
5	Id ubytku	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Wygenerowane przy jej utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji ubytku.
7	Źródło zmiany	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Źródło, czyli nadawca podany dla ostatniej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Typ zmiany	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Typ zmiany ubytku. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> <li>• tworzenie,</li> <li>• zmiana,</li> <li>• wycofanie z planu niedostępności.</li> </ul>
9	Data planowanego lub wykonanego początku	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
11	Data planowanego lub wykonanego końca	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
13	Typ ubytku	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna ubytku	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15	Przyczyna zmiany	Tak	-	pole znakowe	-	Nie - poza przypadkiem wycofania	
16	Wielkość ubytku	Tak	-	9999,999	MW		Podawana wielkość netto.

### 3.2.3. Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy		pole znakowe		Tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".



Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy		pole znakowe		Tak	Wartość określona jako "ubytek ujemny", wybrana spośród poniższych opcji: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Postój,</li> <li>• Ubytek dodatni,</li> <li>• Ubytek ujemny.</li> </ul>
5	Id ubytku	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Wygenerowane przy jej utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji ubytku.
7	Źródło zmiany	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Źródło, czyli nadawca podany dla ostatniej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
8	Typ zmiany	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Typ zmiany ubytku. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> <li>• tworzenie,</li> <li>• zmiana,</li> <li>• wycofanie z planu niedostępności.</li> </ul>
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór		znacznik wyboru		Tak	Wybór: planowany/wykonany.
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór		znacznik wyboru		Tak	Wybór: planowany/wykonany.
13	Typ ubytku	wybór z listy		pole znakowe		Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków „podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna ubytku	Tak		pole znakowe		Tak	
15	Przyczyna zmiany	Tak		pole znakowe		Nie - poza przypadkiem wycofania	
16	Wielkość ubytku	Tak		9999,999	MW		Podawana wielkość netto.

### 3.2.4. Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Typ obiektu generacji	-	Tak (na podstawie wybranego kodu MWE)	znacznik	-	Tak	Typ obiektu, dla którego przekazywany jest grafik generacji: <ul style="list-style-type: none"> <li>• MWE,</li> <li>• składowa MWE (tylko w przypadku MWE hybrydowego).</li> </ul>

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego kodu MWE)	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w pkt. 3.
6	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci	wybór zakładki	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku MWE wskazanego w punkcie 3 z autogeneracją informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> <li>planowana generacja netto,</li> <li>planowana generacja do sieci.</li> </ul>
7	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku generacji.
8	Data początkowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji.
9	Data końcowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10	Godzina doby		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafiką generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji netto.
11	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci	Tak		9999,999	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 6 podawana jest planowana generacja netto lub generacja do sieci obowiązująca w godzinie doby z punktu 10.

### 3.3. Dane planistyczne przekazywane dla MWE typu B i C

#### 3.3.1. Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.3.4.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod obiektu generacji	wybór z listy		pole znakowe			Dla obiektu generacji o typie MWE lub składowa MWE: wybór kodu z listy MWE  Dla obiektu generacji o typie agregat MWE lub suma na oddział OSD: wybór kodu z listy agregatów lub suma na oddział.  Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Typ obiektu generacji	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu generacji)	znacznik	-	Tak	Możliwe typy obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności: <ul style="list-style-type: none"> <li>• MWE (tylko w przypadku MWE wydzielonych w modelu sieci),</li> <li>• składowa MWE (tylko w przypadku MWE hybrydowego),</li> <li>• agregat MWE w węźle sieci,</li> <li>• suma MWE na oddział OSD.</li> </ul>
5	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu generacji)	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość dla obiektu generacji zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w punkcie 3.
6	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji harmonogramu.
7	Data początkowa harmonogramu dyspozycyjności	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności obiektu generacji wskazanego w punkcie 3.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Data końcowa harmonogramu dyspozycyjności	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności obiektu generacji wskazanego w punkcie 3.
9	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Pola 9-11 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej. Pierwsza wartość w polu 9 jest zawsze równa dacie w polu 7.
10	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	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).



Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Sumaryczna minimalna 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).
12	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Sumaryczna maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa 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).
13	Minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Sumaryczna minimalna moc dyspozycyjna sieciowa 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).

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
14	<b><i>Dane dyspozycyjności dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)</i></b>						
15	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
16	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego MWE)	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość dla MWE zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w pkt. 15.
17	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza.	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Pola 17-19 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej. Pierwsza wartość w polu 17 jest zawsze równa dacie w polu 7.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
18	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla MWE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
19	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla MWE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
20	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto dla MWE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
21	Minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	9999,999	MW	Tak	Minimalna moc sieciowa dyspozycyjna netto dla MWE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

### 3.3.2. Grafiki planowanej generacji netto przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.3.4.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
3	Kod obiektu generacji	wybór z listy		pole znakowe			<p>Dla obiektu generacji o typie MWE lub składowa MWE: wybór kodu z listy MWE</p> <p>Dla obiektu generacji o typie agregat MWE lub suma na oddział OSD: wybór kodu z listy agregatów lub sum na oddział. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".</p>
4	Typ obiektu generacji	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu generacji)	znacznik	-	Tak	<p>Możliwe typy obiektu, dla którego przekazywany jest grafik generacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• MWE (tylko w przypadku MWE wydzielonych w modelu sieci),</li> <li>• składowa MWE (tylko w przypadku MWE hybrydowego),</li> <li>• agregat MWE w węźle sieci,</li> <li>• suma MWE na oddział OSD.</li> </ul>
5	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu generacji)	pole znakowe	-	Tak	<p>Wybrana wartość dla obiektu generacji zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".</p> <p>Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w pkt. 3.</p>

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci	wybór zakładki	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku MWE wskazanego w punkcie 3 z autogeneracją informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> <li>planowana generacja netto,</li> <li>planowana generacja do sieci.</li> </ul>
7	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku generacji.
8	Data początkowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji dla obiektu generacji wskazanego w punkcie 3.
9	Data końcowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji dla obiektu generacji wskazanego w punkcie 3.
10	Godzina doby		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafikiem generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci	Tak		9999,999	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 6 podawana jest sumaryczna planowana generacja netto lub generacja do sieci dla obiektu generacji wskazanego w punkcie 3 obowiązująca w godzinie doby z punktu 10.
12	<b>Planowana generacja dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)</b>						
13	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
14	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego MWE)	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość dla MWE zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w pkt. 13.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci	wybór zakładki	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku MWE wskazanego w punkcie 13 z autogeneracją informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> <li>• planowana generacja netto,</li> <li>• planowana generacja do sieci.</li> </ul>
16	Godzina doby		Tak	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafikiem generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji.
17	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci	Tak		9999,999	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 15 podawana jest planowana generacja netto lub generacja do sieci dla MWE wskazanego w punkcie 13 obowiązująca w godzinie doby z punktu 16.



### 3.3.3. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego*

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.3.4.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod obiektu wymiany	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Obiekt wymiany zawiera w sobie jedną bądź więcej linii, przez które realizowana jest wymiana nierównoległa w sieci 110 kV.
4	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5	Godzina doby/Doba miesiąca/Miesiąc roku	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	<p>W przypadku horyzontu dobowego: Dla każdej doby (od doby bieżącej d do doby d+9) okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p> <p>W przypadku horyzontu rocznego: Dla każdego miesiąca okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę dni miesiąca umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p> <p>W przypadku horyzontu 5-letniego: Dla każdego roku okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę miesięcy roku umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p>
6	Wartość salda wymiany	Tak		+/-99999,999	MW	Tak	Sumaryczna wartość salda wymiany dla pojedynczej linii lub grupy linii wskazanych w punkcie 1 obowiązująca w odcinku czasu z punktu 5.

### 3.3.4. Grafiki planowanych generacji netto i salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML

#### 3.3.4.1. Założenia względem formatu pliku zawierającego grafik

1. Użytkownik wprowadza plik przez dedykowaną stronę w GUI PWDP
2. Specyfikacja formatu pliku została przygotowana z uwzględnieniem możliwości wykorzystania jej do komunikacji B2B.
3. Przyjęty jest format ustrukturalizowany - XML wg standardu ENTSO-E (iec62325-451-7, v. 6.0)
4. Identyfikacja kolejnych obiektów sieciowych (MWE, linia wymiany) opiera się na mRID.
5. Identyfikacja kolejnych obiektów wymiany (linia wymiany, grupa linii wymiany) opiera się na mRID.
6. Plik powinien zawierać tylko jeden rodzaj danych (generacja, dyspozycyjność lub wymiana nierównoległa)
7. Poprawne wczytanie danych z pliku skutkuje wysłaniem zgłoszeń z portalu, których liczba (uwidoczniona w historii zgłoszeń) wynika z:
  - a. liczby grafików zamieszczonych w pliku oraz
  - b. w przypadku MWE z autogeneracją lub agregatów/sum MWE zawierających MWE uczestniczące w RB zgłoszenie łączy w sobie wszystkie takie sprzężone ze sobą grafiki

#### 3.3.4.2. XML Schema

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<xsd:schema xmlns="http://www.w3.org/2001/XMLSchema"
  targetNamespace="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
  xmlns:c="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema"
  xmlns:cdb="http://www.pse.pl/sire/ws/CommonDb"
  elementFormDefault="qualified">

  <xsd:complexType name="PlannedResourceSchedule">
    <xsd:complexContent>
```

```

<xsd:extension base="c:PlanningDataObject">
  <xsd:sequence>
    <xsd:element name="type" type="c:DocumentType" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xsd:element name="PlannedResource_TimeSeries" type="c:PlannedResource_TimeSeriesType" minOccurs="0" maxOccurs="unbounded" />
  </xsd:sequence>
</xsd:extension>
</xsd:complexContent>
</xsd:complexType>

<xsd:simpleType name="DocumentType">
  <xsd:restriction base="xsd:string">
    <xsd:enumeration value="A71">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Generation forecast (Grafik obciążenia)</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="A30">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Cross border schedule (grafik wymiany)</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="A28">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Generation availability schedule (grafik dyspozycyjności)</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
  </xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

```

```

<xsd:complexType name="PlannedResource_TimeSeriesType">
  <xsd:sequence>
    <xsd:element name="mRID" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xsd:element name="businessType" type="c:BusinessType" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xsd:element name="measurement_Unit.name" type="c:MeasurementUnitName" minOccurs="0" maxOccurs="1" /
  >
    <xsd:element name="registeredResource.mRID" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xsd:element name="primaryEnergySourceType" type="c:PrimaryEnergySourceKind" minOccurs="0" maxOccurs
="1" />
    <xsd:element name="Series_Period" type="c:Series_PeriodType" minOccurs="0" maxOccurs="unbounded" />
    <xsd:element name="unavailabilities" type="cdb:DbUnavailabilityType" minOccurs="0" maxOccurs="unbound
ded" />
  </xsd:sequence>
</xsd:complexType>

<xsd:simpleType name="BusinessType">
  <xsd:restriction base="xsd:string">
    <xsd:enumeration value="A01">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Production (planowana generacja)</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="A73">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Summarised Market Balance Area Schedule (saldo
wymiany)</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="A60">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>Minimum possible (planowana moc min)</xsd:documentation>

```

```
        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="A61">
        <xsd:annotation>
            <xsd:documentation>Maximum available (planowana moc max)</xsd:documentation>
        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="P01">
        <xsd:annotation>
            <xsd:documentation>Planowana generacja do sieci (w przypadku
autogeneracji)</xsd:documentation>
        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="P60">
        <xsd:annotation>
            <xsd:documentation>Planowana min moc dyspozycyjna (sieciowa)</xsd:documentation>
        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="P61">
        <xsd:annotation>
            <xsd:documentation>Planowana max moc dyspozycyjna (sieciowa)</xsd:documentation>
        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
</xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:simpleType name="MeasurementUnitName">
    <xsd:restriction base="xsd:string">
        <xsd:enumeration value="MAW">
            <xsd:annotation>
                <xsd:documentation>Megawat</xsd:documentation>
            </xsd:annotation>
        </xsd:enumeration>
    </xsd:restriction>
</xsd:simpleType>
```

```

        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
</xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:complexType name="Series_PeriodType">
    <xsd:sequence>
        <xsd:element name="timeInterval" type="c:TimeInterval" minOccurs="0" maxOccurs="1" /><!-- used in
pwdp-api -->
        <xsd:element name="start" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="end" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="resolution" type="xsd:duration" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="Point" type="c:PointType" minOccurs="1" maxOccurs="unbounded" />
    </xsd:sequence>
</xsd:complexType>

<xsd:complexType name="PointType">
    <xsd:sequence>
        <xsd:element name="position" type="xsd:int" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="quantity" type="xsd:decimal" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="modificationDate" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="requestResolution" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    </xsd:sequence>
</xsd:complexType>

<xsd:simpleType name="YMDHM_DateTime">
    <xsd:restriction base="xsd:string">
        <xsd:pattern
            value="(((0-9){4})(\-(0[13578]|1[02])|(\-(0[1-9]|12)[0-9]|3[01]))|((0-9){4})(\-
)((0[469])|(11))(\-(0[1-9]|12)[0-9]|30))T((01)[0-9]|2[0-3]):[0-5][0-
9])Z|(((13579)[26][02468][048]|13579)[01345789](0)[48]|13579)[01345789][2468][048]|02468[048][02468][048]|["

```

```

02468][1235679](0)[48]|[02468][1235679][2468][048]|[0-9][0-9][13579][26]][\-](02)[\-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-
9])T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-
9])Z)|((([13579][26][02468][1235679]|13579][01345789](0)[01235679]|13579][01345789][2468][1235679]|02468][048]
[02468][1235679]|02468][1235679](0)[01235679]|02468][1235679][2468][1235679]|0-9][0-9][13579][01345789]))[\-
](02)[\-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-8])T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9])Z)" />
    </xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:simpleType name="YMDHMS_DateTime">
    <xsd:restriction base="xsd:string">
        <xsd:pattern
            value="((([0-9]{4})[\-](0[13578]|1[02]))[\-](0[1-9]|[12][0-9]|3[01])|([0-9]{4})[\-
]((0[469])|(11))[\-](0[1-9]|[12][0-9]|30))T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9]:[0-5][0-
9])Z?)|((([13579][26][02468][048]|13579][01345789](0)[48]|13579][01345789][2468][048]|02468][048][02468][048]|
[02468][1235679](0)[48]|02468][1235679][2468][048]|0-9][0-9][13579][26]))[\-](02)[\-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-
9])T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9]:[0-5][0-
9])Z?)|((([13579][26][02468][1235679]|13579][01345789](0)[01235679]|13579][01345789][2468][1235679]|02468][048
][02468][1235679]|02468][1235679](0)[01235679]|02468][1235679][2468][1235679]|0-9][0-9][13579][01345789]))[\-
](02)[\-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-8])T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9]:[0-5][0-9])Z?)" />
        </xsd:restriction>
    </xsd:simpleType>

<xsd:complexType name="TimeInterval">
    <xsd:sequence>
        <xsd:element name="start" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="end" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    </xsd:sequence>
</xsd:complexType>

<xsd:simpleType name="PrimaryEnergySourceKind">
    <!-- select code, name from se_fuel_types_categories -->

```



```
<xsd:restriction base="xsd:string">
  <xsd:enumeration value="T">
    <xsd:annotation>
      <xsd:documentation>
        <CodeDescription>
          <Title>Ciepłne (T)</Title>
        </CodeDescription>
      </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
  </xsd:enumeration>
  <xsd:enumeration value="H">
    <xsd:annotation>
      <xsd:documentation>
        <CodeDescription>
          <Title>Wodne (H)</Title>
        </CodeDescription>
      </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
  </xsd:enumeration>
  <xsd:enumeration value="W">
    <xsd:annotation>
      <xsd:documentation>
        <CodeDescription>
          <Title>Wiatrowe (W)</Title>
        </CodeDescription>
      </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
  </xsd:enumeration>
  <xsd:enumeration value="P">
    <xsd:annotation>
      <xsd:documentation>
```

```
        <CodeDescription>
            <Title>Fotowoltaiczne (P)</Title>
        </CodeDescription>
    </xsd:documentation>
</xsd:annotation>
</xsd:enumeration>
<xsd:enumeration value="S">
    <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>
            <CodeDescription>
                <Title>Magazyn energii (S)</Title>
            </CodeDescription>
        </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
</xsd:enumeration>
<xsd:enumeration value="0">
    <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>
            <CodeDescription>
                <Title>Inne (0)</Title>
            </CodeDescription>
        </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
</xsd:enumeration>
<xsd:enumeration value="C">
    <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>
            <CodeDescription>
                <Title>Hybryda (C)</Title>
            </CodeDescription>
        </xsd:documentation>
    </xsd:annotation>
</xsd:enumeration>
```

```

        </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
</xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:complexType name="DbUnavailabilityType">
    <xsd:sequence>
        <xsd:element name="id" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="state" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="action" type="c:RequestedAction" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="type" type="cdb:DbUnavailabilityTypeCodeType" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="reasonCode" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="psrMrid" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="startDate" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="startIsAct" type="xsd:boolean" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="endDate" type="c:YMDHM_DateTime" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="endIsAct" type="xsd:boolean" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="description" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
        <xsd:element name="actionComment" type="xsd:string" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
<!--
        <xsd:element name="value" type="xsd:float" minOccurs="0" maxOccurs="1" /> -->
        <xsd:element name="values" type="cdb:DbUnavailabilityValueType" minOccurs="0" maxOccurs="unbounded"
    />
    </xsd:sequence>
</xsd:complexType>

<xsd:simpleType name="RequestedAction">
    <xsd:restriction base="xsd:string">
        <xsd:enumeration value="CREATE"></xsd:enumeration>
        <xsd:enumeration value="MODIFY"></xsd:enumeration>
        <xsd:enumeration value="WITHDRAW"></xsd:enumeration>
        <xsd:enumeration value="CANCEL"></xsd:enumeration>
    </xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

```

```
<xsd:enumeration value="NEW"></xsd:enumeration>
<xsd:enumeration value="UPDATE"></xsd:enumeration>
</xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:simpleType name="DbUnavailabilityTypeCodeType">
  <xsd:restriction base="xsd:string">
    <xsd:enumeration value="UD"></xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="UU"></xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="R">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>postój</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="W">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>wymuszona</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
    <xsd:enumeration value="PPS">
      <xsd:annotation>
        <xsd:documentation>praca poza siecią</xsd:documentation>
      </xsd:annotation>
    </xsd:enumeration>
  </xsd:restriction>
</xsd:simpleType>

<xsd:complexType name="DbUnavailabilityValueType">
  <xsd:sequence>
    <xsd:element name="startDate" type="c:YMDHMS_DateTime" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xsd:element name="value" type="xsd:float" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
  </xsd:sequence>
</xsd:complexType>
```

```

    </xsd:sequence>
  </xsd:complexType>
</xsd:schema>

```

PlannedResourceSchedule.xsd

3.3.4.3. Specyfikacja znaczników

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
PlannedResourceSchedule	Grafik	obowiązkowe	1	sekcja	-	Grafik
type	Typ grafiku	obowiązkowe	1	wyliczeniowy	-	Typ grafiku: A71 (Generation forecast) - Grafik planowanej generacji A30 (Cross border schedule) - Grafik planowanej wymiany nierównoległej na 110 kV A28 (Generation availability schedule) - Harmonogram planowanej dyspozycyjności
schedule_Period.timeInterval	Okres grafiku	obowiązkowe	1	sekcja		Przedział czasowy grafiku
PlannedResource_TimeSeries	Zestaw danych parametru	obowiązkowe	n/PlannedResourceSchedule	sekcja	-	Zestaw danych dla wybranego parametru obejmujący wektor (serię) wartości wraz z wielkościami dla wskazanego parametru wybranego MWE

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
businessType	Typ danych	obowiązkowe	1/PlannedResource_Timeseries	wyliczeniowy	-	<p>Typ opisujący serię danych:</p> <p>A01 - planowana generacja</p> <p>P01 - planowana generacja do sieci (w przypadku autogeneracji)</p> <p>A73 (Summarised Market Balance Area Schedule) - saldo wymiany</p> <p>A60 (Minimum possible) - planowana min moc dyspozycyjna (elektrowniana)</p> <p>A61 (Maximum available) - planowana max moc dyspozycyjna (elektrowniana)</p> <p>P60 - planowana min moc dyspozycyjna (sieciowa)</p> <p>P61 - planowana max moc dyspozycyjna (sieciowa)</p>
registeredResource.mRID	Kod mRID	obowiązkowe	1/PlannedResource_Timeseries	alfanumeryczny	-	Identyfikator mRID obiektu wymiany bądź generacji, na który zgłaszane są dane (MWE o danej kategorii źródła energii, agregat MWE w węźle lub suma na oddział OSDp), unikalny
mRID	Kod mRID	obowiązkowe	1/PlannedResource_Timeseries	alfanumeryczny	-	Identyfikator mRID serii, unikalny w ramach pliku

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
measurement_Unit.name	Jednostka	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	wyliczeniowy	-	Jednostka miary dla wartości: MAW = MW
primaryEnergySourceType	Kategoria źródła energii pierwotnej	opcjonalne	1/PlannedResource_TimeSeries	wyliczeniowy	-	Typ opisujący wybraną kategorię źródła energii pierwotnej, zgodny z listą "Typy źródeł energii pierwotnej"
Series_Period	Seria	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	sekcja	-	Seria danych w podanym okresie (szereg czasowy)
timeInterval	Przedział	obowiązkowe	1/Series_Period	sekcja	-	Przedział czasowy - zakres szeregu czasowego
start	data początkowa	obowiązkowe	1/Series_Period 1/schedule_Period.timeInterval	data UTC		Data początku okresu
end	data końcowa	obowiązkowe	1/Series_Period 1/schedule_Period.timeInterval	data UTC		Data końca okresu
resolution	Rozdzielczość	obowiązkowe	1/Series_Period	wyliczeniowy		Rozdzielczość serii danych: PT15M - kwadransowa PT1H - godzinowa P1D - dobowa P1M - miesięczna

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
point	Zestaw	obowiązkowe	n/Series_Period	sekcja	-	Wartość parametru na dany kwadrans/godzinę/dzień/miesiąc
position	Pozycja	obowiązkowe	1/point	numeryczny	-	Numer pozycji (punktu czasowego), który jednocześnie podaje godzinę/dzień/miesiąc
quantity	Wartość	obowiązkowe	1/point	numeryczny	jedności	<p>planowane saldo wymiany</p> <p>planowana wielkość wytwarzania energii netto (generacja)</p> <p>planowana wielkość wytwarzania energii do sieci (generacja do sieci)</p> <p>planowana wielkość maksymalnej mocy dyspozycyjnej elektrownianej</p> <p>planowana wielkość minimalnej mocy dyspozycyjnej elektrownianej</p> <p>planowana wielkość maksymalnej mocy dyspozycyjnej sieciowej</p> <p>planowana wielkość minimalnej mocy dyspozycyjnej sieciowej</p>



### 3.3.4.4. Przykłady

#### 3.3.4.4.1. *Grafik planowanej generacji netto, podany na 2 dni, wartości godzinowe:*

```
<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
  <type>A71</type> <!-- Generation forecast,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
```

```
  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty.
w tym
    wypadku będzie to przedział [ 2019-11-01; 2019-11-02 ) -->
    <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    <end>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>
```

```
  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi byc unikalny
w ramach dokumentu -->
```

```
    <businessType>A01</businessType> <!-- Production (generacja),
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
```

```
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
```

```
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
```

```
    <Series_Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
```

```
        <end>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
```

```
      </timeInterval>
      <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe, PT15M - 15-minutowe -->
```

```
      <Point>
        <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
-->
```

```
        <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
      </Point>
```

```
      <!-- ... -->
```

```
      <Point>
        <position>48</position>
        <quantity>100.00</quantity>
      </Point>
```

```

</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla innego MWE -->
<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID>
  <businessType>A01</businessType>
  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
  <registeredResource.mRID>mrid mwe
2</registeredResource.mRID>
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-10-31T23:00Z</start>
      <end>2019-11-02T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>48</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

</PlannedResourceSchedule>

```

**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:***

```

<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
  <type>A71</type> <!-- Generation forecast,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty.
w tym
wypadku będzie to przedział [ 2019-11-01; 2019-11-02 ) -->
    <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    <end>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>

```

```

    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi byc unikalny
w ramach dokumentu -->
    <businessType>A01</businessType> <!-- Production (generacja),
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid
agregatu</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu
sieciowego -->
    <primaryEnergySourceType>P04</primaryEnergySourceType> <!--
zrodlo fotowoltaiczne; pole opcjonalne -->
    <Series_Period>
    <timeInterval>
    <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
    <end>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe, PT15M - 15-minutowe -->
    <Point>
    <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
    <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
    <position>48</position>
    <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla MWE -->
<PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>2</mRID>
    <businessType>A01</businessType>
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
    <registeredResource.mRID>mrid
mwe</registeredResource.mRID>
    <Series_Period>
    <timeInterval>
    <start>2019-10-31T23:00Z</start>
    <end>2019-11-02T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution>
    <Point>
    <position>1</position>

```

```

        <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
        <position>48</position>
        <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

```

```
</PlannedResourceSchedule>
```

### 3.3.4.4.3. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 9 dni, wartości godzinowe*

```

<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
    <type>A30</type>

```

```

    <schedule_Period.timeInterval>
        <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty.
w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-01; 2019-11-10 ) -->
        <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2019-11-09T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    </schedule_Period.timeInterval>

```

```

    <PlannedResource_TimeSeries>
        <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
        <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border imparallel
Exchange on 110kV,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
        <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
        <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
linia wymiany -->
        <Series_Period>
            <timeInterval>
                <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
                <end>2019-11-10T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
            </timeInterval>
            <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe, PT15M - 15-minutowe -->
        <Point>

```

```

        <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
        <quantity>55.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
        <position>240</position>
        <quantity>50.00</quantity>
    </Point>
</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>
<!-- ... -->

</PlannedResourceSchedule>

```

#### 3.3.4.4.4. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe*

```

<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
    <type>A30</type>

    <schedule_Period.timeInterval>
        <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty.
w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-10; 2020-11-01 ) -->
        <start>2019-11-09T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2020-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    </schedule_Period.timeInterval>

    <PlannedResource_TimeSeries>
        <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
        <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border imparallel
Exchange on 110kV,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
        <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
        <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
linia -->
        <Series_Period>
            <timeInterval>
                <start>2019-11-09T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
                <end>2020-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
            </timeInterval>
        </Series_Period>
    </PlannedResource_TimeSeries>

```

```

    </timeInterval>
    <resolution>P1D</resolution> <!-- P1D oznacza wartości
dobowe -->
    <Point>
      <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
      <quantity>55.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>365</position>
      <quantity>50.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>
<!-- ... -->

</PlannedResourceSchedule>

```

#### 3.3.4.4.5. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 5 lat, wartości średniomiesięczne*

```

<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
  <type>A30</type>

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty.
w tym wypadku będzie to przedział [ 2020-11-01; 2025-10-31 ) -->
    <start>2020-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    <end>2024-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
    <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border imparallel
Exchange on 110kV,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
linia -->
    <Series_Period>
      <timeInterval>

```

```

        <start>2020-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        <end>2025-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        </timeInterval>
        <resolution>P1M</resolution> <!-- P1M oznacza wartości
miesięczne -->
        <Point>
            <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
            <quantity>55.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
        </Point>
        <!-- ... -->
        <Point>
            <position>60</position>
            <quantity>50.00</quantity>
        </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>
<!-- ... -->

</PlannedResourceSchedule>

```

#### 3.3.4.4.6. *Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa*

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<!DOCTYPE xml>
<PlannedResourceSchedule xmlns="http://www.pse.pl/sire/ws/Common"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">
    <type>A28</type> <!-- Generation availability schedule,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->

    <schedule_Period.timeInterval>
        <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
    </schedule_Period.timeInterval>

    <PlannedResource_TimeSeries>
        <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
        <businessType>A60</businessType> <!-- Minimum possible,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
        <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->

```

```

    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
    <Series_Period>
        <timeInterval>
            <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
            <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        </timeInterval>
        <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe -->
        <Point>
            <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
            <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
        </Point>
        <!-- UWAGA: w przypadku harmonogramu dyspozycyjności nie
trzeba podawać kompletu punktów
czasowych, jedynie te punkty, w których wartości ulegają
zmianie -->
        <Point>
            <position>8760</position>
            <quantity>200.00</quantity>
        </Point>
        <Point>
            <position>17520</position>
            <quantity>100.00</quantity>
        </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
    <businessType>A61</businessType> <!-- Maximum possible,
patrz: https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
    <Series_Period>
        <timeInterval>
            <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
            <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        </timeInterval>

```



```

        <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe -->
        <Point>
            <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
            <quantity>300.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
        </Point>
        <Point>
            <position>8760</position>
            <quantity>400.00</quantity>
        </Point>
        <Point>
            <position>17520</position>
            <quantity>300.00</quantity>
        </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
    <businessType>P60</businessType> <!-- Minimalna
dyspozycyjność sieciowa -->
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
    <Series_Period>
        <timeInterval>
            <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
            <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        </timeInterval>
        <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe -->
        <Point>
            <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
            <quantity>300.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
        </Point>
        <Point>
            <position>8760</position>
            <quantity>400.00</quantity>
        </Point>
        <Point>
            <position>17520</position>
            <quantity>300.00</quantity>
        </Point>

```

```

</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny
w ramach dokumentu -->
  <businessType>P61</businessType> <!-- Maksymalna
dyspozycyjność sieciowa -->
  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty;
patrz https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-
code-list-v29r0.pdf -->
  <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
      <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości
godzinowe -->
    <Point>
      <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -
->
      <quantity>300.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <Point>
      <position>8760</position>
      <quantity>400.00</quantity>
    </Point>
    <Point>
      <position>17520</position>
      <quantity>300.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

</PlannedResourceSchedule>

```

### 3.4. Dane strukturalne udostępniane na potrzeby przekazywania danych planistycznych

#### 3.4.1. Dane o MWE udostępniane OSDp i Wytwórcom

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod MWE	pole znakowe	-	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
2	Kod mRID MWE	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu MWE.
3	Maksymalna moc znamionowa czynna netto MWE (Pmax_netto)	9999,999999	MW	
4	Maksymalna moc znamionowa czynna brutto MWE (Pmax_brutto)	9999,999999	MW	
5	Minimalna moc znamionowa czynna netto MWE (Pmin_netto)	9999,999999	MW	
6	Minimalna moc znamionowa czynna brutto MWE (Pmin_brutto)	9999,999999	MW	
7	Kategoria źródła energii pierwotnej*	lista	-	Podana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". *w przypadku MWE, które nie jest hybrydą.
8	Data przyjęcia do eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana na podstawie wartości pola Termin podania napięcia na tor wyprowadzenia mocy.
9	Data zakończenia eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana na podstawie wartości pola Przewidywany okres eksploatacji.

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
10	Data początku aktywności na Rynku Bilansującym	YYYY-MM-DD	-	
11	Data końca aktywności na Rynku Bilansującym	YYYY-MM-DD	-	
12	Data początku aktywności na Rynku Mocy	YYYY-MM-DD	-	
13	Data końca aktywności na Rynku Mocy	YYYY-MM-DD	-	
14	<b>W przypadku MWE hybrydowego dla każdego typu źródła energii pierwotnej:</b>			
15	Kod mRID składowej MWE	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu MWE oraz kategorii źródła energii pierwotnej.
16	Kategoria źródła energii pierwotnej	lista	-	Podana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".

### 3.4.2. Dane o agregatach MWE w węzłach sieci bądź sumach na oddział OSD udostępniane OSDp i Wytwórcom

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod	pole znakowe	-	Kod dotyczy: <ul style="list-style-type: none"> <li>Agregatu MWE w węzle sieci</li> <li>Sumy MWE na oddział OSD</li> </ul> Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
2	Kod mRID	pole znakowe	-	Kod dotyczy: <ul style="list-style-type: none"> <li>agregatu MWE w węzle sieci,</li> <li>sumy MWE na oddział OSD.</li> </ul> Wypełniany na podstawie kodu.
3	Rodzaj	pole znakowe	-	Rodzaj: <ul style="list-style-type: none"> <li>agregat MWE w węzle sieci,</li> <li>suma MWE na oddział OSD.</li> </ul>
4	Sumaryczna moc zainstalowana brutto MWE	9999,999999	MW	Suma mocy brutto składowych MWE
5	Kategoria źródła energii pierwotnej	lista		Podana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".
6	<b>Dla każdej składowej</b>			

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
7	Kod MWE	pole znakowe	-	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
8	Kod mRID MWE	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu MWE oraz kategorii źródła energii pierwotnej.

### 3.4.3. Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod obiektu wymiany	pole znakowe	-	Obiekt wymiany zawiera w sobie jedną bądź więcej linii, przez które dokonuje się wymiana nierównoległa w sieci 110 kV.
2	Kod mRID obiektu wymiany	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu obiektu wymiany.
3	Kod linii wymiany	pole znakowe	-	Kod linii (w modelu EMS) dla każdej linii wymiany wchodzącej w skład obiektu wymiany.

## 4. Informacje uzupełniające

### 4.1. Typy (kategorie) źródeł energii pierwotnej

1. ciepłe
2. wodne
3. wiatrowe
4. fotowoltaiczne
5. magazyny
6. inne

### 4.2. Napięcia w punkcie przyłączenia

1. 0,23 kV (AC)
2. 0,4 kV (AC)
3. 0,63 kV (AC)
4. 3 kV (AC)
5. 6 kV (AC)
6. 10 kV (AC)
7. 15 kV (AC)
8. 20 kV (AC)
9. 30 kV (AC)
10. 40 kV (AC)
11. 60 kV (AC)
12. 110 kV (AC)
13. 220 kV (AC)
14. 400 kV (AC)
15. 450 kV (DC)
16. 750 kV (AC)

### 4.3. Oddziały OSDp

1. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
2. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp.
3. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin
4. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Zielona Góra

5. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Poznań
6. ENERGA-OPERATOR Oddział w Toruniu
7. ENERGA-OPERATOR Oddział w Gdańsku
8. ENERGA-OPERATOR Oddział w Kaliszu
9. ENERGA-OPERATOR Oddział w Koszalinie
10. ENERGA-OPERATOR Oddział w Olsztynie
11. ENERGA-OPERATOR Oddział w Płocku
12. TAURON Dystrybucja Oddział w Częstochowie
13. TAURON Dystrybucja Oddział w Bielsku Białej
14. TAURON Dystrybucja Oddział w Gliwicach
15. TAURON Dystrybucja Oddział w Będzinie
16. TAURON Dystrybucja Oddział w Opolu
17. TAURON Dystrybucja Oddział w Krakowie
18. TAURON Dystrybucja Oddział w Tarnowie
19. TAURON Dystrybucja Oddział w Wrocławiu
20. TAURON Dystrybucja Oddział w Wałbrzychu
21. TAURON Dystrybucja Oddział w Jeleniej Górze
22. TAURON Dystrybucja Oddział w Legnicy
23. PGE Dystrybucja Oddział w Warszawie
24. PGE Dystrybucja Oddział w Łodzi
25. PGE Dystrybucja Oddział w Białymstoku
26. PGE Dystrybucja Oddział w Lublinie
27. PGE Dystrybucja Oddział w Zamościu
28. PGE Dystrybucja Oddział w Rzeszowie
29. PGE Dystrybucja Oddział w Skarżysku-Kamiennej
30. innogy Stoen Operator
31. Energoserwis Kleszczów
32. JSW KOKS
33. Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police”
34. Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy"
35. ANWIL
36. Wind Service Dystrybucja
37. Rampton
38. Fieldon Investments
39. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna



#### 40. PKP Energetyka

##### 4.4. Lista OSDn

Zgodnie z rejestrem URE: [rejestry.ure.gov.pl](http://rejestry.ure.gov.pl)

##### 4.5. Typy postojów

1. RA - Remont awaryjny
2. RB - Remont bieżący
3. RK - Remont kapitalny
4. RS - Remont średni
5. RE - Postój w rezerwie
6. Q - Warunki ciepłownicze
7. OS - Oswajanie inwestycji
8. WE - Warunki eksploatacyjne

##### 4.6. Typy ubytków

1. RA - Remont awaryjny
2. RB - Remont bieżący
3. RK - Remont kapitalny
4. RS - Remont średni
5. Q - Warunki ciepłownicze
6. OS - Oswajanie inwestycji
7. WE - Warunki eksploatacyjne