

**KARTA AKTUALIZACJI nr CK/11/2020**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -**  
**Warunki korzystania, prowadzenia ruchu,**  
**eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

**Data przygotowania:** 20 marca 2020 r.

**Przedmiot zmian:**

Kartą aktualizacji nr CK/11/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej również „Karta aktualizacji nr CK/11/2020” oraz „IRiESP - Korzystanie”) dokonano zmian IRiESP - Korzystanie, wynikających z konieczności dostosowania IRiESP do Warunków dotyczących bilansowania, opracowanych na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.; dalej „rozporządzenie 2017/2195” lub „EB GL”).

Decyzją z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) zatwierdził, opracowany przez OSP dokument z dnia 27 lutego 2020 r. - „*Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania*” (dalej także „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”).

Przedmiotowe zmiany IRiESP - Korzystanie obejmują:

1. zastąpienie odwołań do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „IRiESP - Bilansowanie”), w miejscach gdzie jest to konieczne, odwołaniami do TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL;
2. dostosowanie pojęć i definicji używanych na potrzeby IRiESP - Korzystanie do pojęć i definicji stosowanych w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL;
3. wprowadzenie zmian porządkowych, związanych ze zmianą numeracji punktów i wprowadzeniem nowych punktów w pkt 1, w ramach procedowanej w odrębnym postępowaniu administracyjnym przed Prezesem URE, Karty aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP - Korzystanie (dalej „Karta aktualizacji CK/10/2020”), tj. zmian niezbędnych do zachowania spójności IRiESP i zarządzania jej zmianami.

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 1 z 11

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/11/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

### **Przyczyna zmian:**

Operator systemu przesyłowego (OSP) w wykonaniu obowiązku wynikającego z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 opracował oraz przedłożył Prezesowi URE do zatwierdzenia Warunki dotyczące bilansowania, zawierające zgodnie z art. 18 ww. rozporządzenia postanowienia określające warunki dla dostawców usług bilansujących oraz warunki dla podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie. Prezes URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt zatwierdził ww. Warunki dotyczące bilansowania.

Uwzględniając powyższe, OSP Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP - Bilansowanie dokonuje usunięcia postanowień IRiESP - Bilansowanie, które zostały zawarte w TCM opracowanym na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195. Powołane zmiany skutkują koniecznością zastąpienia zawartych w IRiESP - Korzystanie odwołań do IRiESP - Bilansowanie, odwołaniami do TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/11/2020 mają również na celu ujednoczenie nazewnictwa stosowanego we wszystkich trzech częściach IRiESP, poprzez dostosowanie pojęć i definicji używanych na potrzeby IRiESP - Korzystanie do pojęć i definicji stosowanych w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/11/2020 dotyczą punktów dodanych, lub których numery są zmieniane Kartą aktualizacji nr CK/10/2020, w odniesieniu do której toczy się odrębne postępowanie administracyjne przed Prezesem URE, przy czym zmiany te mają charakter porządkowy, tj. powtarzają w minimalnym, lecz niezbędnym zakresie zmiany IRiESP - Korzystanie określone w Karcie aktualizacji nr CK/10/2020. Zmiany powyższe są niezbędne do zachowania spójności IRiESP - Korzystanie i prawidłowego zarządzania dokonywanymi zmianami.

**Planowany termin wdrożenia zmian:** 7 kwietnia 2020 r.

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 2 z 11

**Zakres zmian:**

Lp.	Rozdział IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
<b>1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ</b>		
1.	<b>1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń</b>	Zmianie ulega skrót „EIC”.
2.	<i>Wprowadza się zmiany porządkowe, związane ze zmianą numeracji punktu 1.2 i wprowadzeniem nowych punktów 1.2 i 1.3 w ramach Karty aktualizacji nr CK/10/2020, niezbędne do spójnego zarządzania zmianami IRiESP.</i>	Dotychczasowy pkt 1.2 otrzymuje numer 1.4.
3.		Dodaje się pkt „1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie”.
4.		Dodaje się pkt „1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie”.
5.		W pkt 1.3 wprowadza się „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”.
6.		W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2) określenie definicji „Automatyczna regulacja napięcia elektrowni (ARNE)” zastępuje się określeniem „Układ ARNE”.
7.		W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2) zmianie ulegają definicje: <ul style="list-style-type: none"> <li>– „Elektrownia”,</li> <li>– „Regulacja pierwotna”,</li> <li>– „Regulacja wtórna”,</li> <li>– „Rynek bilansujący”.</li> </ul>
8.		W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2) pojęcie „Synchronizacja z siecią” zostaje zastąpione pojęciem „Synchronizacja”, przy czym definicja pojęcia pozostaje bez zmian.
<b>2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI</b>		
9.	<b>2.1. Charakterystyka sieci</b>	W pkt 2.1.2.3.10. zmianie ulegają pkt (1) i (2).
10.	<b>2.2. Przyłączenie do sieci</b>	Zmianie ulega pkt 2.2.3.3.3.10.6.
11.	<b>2.3. Korzystanie z sieci elektroenergetycznych</b>	Zmianie ulega pkt 2.3.1.2.
12.		Zmianie ulega pkt 2.3.3.4.
13.		Zmianie ulega pkt 2.3.4.2.
14.		Zmianie ulega pkt 2.3.5.1.2.
15.		Zmianie ulega pkt 2.3.6.11. (8).

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 3 z 11

<b>4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO</b>		
16.	<b>4.2. Eksploatacja sieci przesyłowej</b>	Zmianie ulega pkt 4.2.6.2.
17.	<b>4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego</b>	Zmianie ulega pkt 4.3.4.8.
18.		Zmianie ulega pkt 4.3.4.11.2.
<b>5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU</b>		
19.	<b>5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP</b>	Zmianie ulega pkt 5.2.9. (1).
<b>6. SYSTEMY TELEINFORMATYCZNE WYKORZYSTYWANE PRZEZ OSP</b>		
20.	<b>6.1. System wymiany informacji o rynku energii</b>	Zmianie ulega pkt 6.1.1.1.
		Zmianie ulega pkt 6.1.4.1.
21.	<b>6.2. System operatywnej współpracy z elektrowniami</b>	Zmianie ulega pkt 6.2.4.1.
22.	<b>6.5. Centralny system pomiarowo - rozliczeniowy</b>	Zmianie ulega pkt 6.5.4.2.

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 4 z 11

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/11/2020  
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:

## 1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

### 1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

Skrót „EIC” otrzymuje brzmienie:

EIC	Unikalny kod identyfikujący Uczestników Wymiany Międzysystemowej w realizacji procesów wymiany międzysystemowej ( <i>Energy Identification Code</i> )
-----	---

Zmiany powiązane ze zmianami określonymi w Karcie aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP-Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:  
(i) Dotychczasowy pkt 1.2 otrzymuje numer 1.4. (ii) Dodaje się pkt 1.2 i 1.3, których tytuły otrzymują brzmienie:

### 1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

### 1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie

W pkt 1.2 (oprócz aktów prawnych wprowadzonych do tego wykazu Kartą aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP-Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci), wprowadza się „rozporządzenie 2017/1485 (dalej również „SO GL”)”, w brzmieniu:

<b>rozporządzenie 2017/1485</b> - (dalej również „SO GL”)	rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, str. 1)
--	---

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 5 z 11

W pkt 1.3 (oprócz TCM wprowadzonych do tego wykazu Kartą aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP-Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci), wprowadza się „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”, w brzmieniu:

**TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL** - Warunki dotyczące bilansowania opracowane na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195 zatwierdzone decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt 2020 r. z ew. późn. zm. albo każdą późniejszą decyzją Prezesa URE wydaną w tym zakresie.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), definicja „Automatyczna regulacja napięcia elektrowni (ARNE)” zostaje zastąpiona definicją „Układ ARNE”, w brzmieniu:

**Układ ARNE** Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), definicja „Elektrownia” otrzymuje brzmienie:

**Elektrownia** Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), definicja „Regulacja pierwotna” otrzymuje brzmienie:

**Regulacja pierwotna** Regulacja mocy jednostki wytwórczej za pomocą indywidualnego regulatora prędkości obrotowej w funkcji częstotliwości sieci. Odpowiada pracy jednostki wytwórczej w trybie FSM w rozumieniu art. 2 pkt 36) rozporządzenia 2016/631, która aktywuje rezerwę utrzymania częstotliwości (FCR) w rozumieniu art. 3 pkt 6) rozporządzenia 2017/1485.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), definicja „Regulacja wtórna” otrzymuje brzmienie:

**Regulacja wtórna** Regulacja częstotliwości i mocy w systemie elektroenergetycznym realizowana za pomocą skoordynowanego oddziaływania na poziom generacji mocy czynnej jednostek wytwórczych celem utrzymania

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 6 z 11

częstotliwości i mocy na zadanym poziomie. Regulacja wtórna jest realizowana w warunkach normalnej pracy systemu automatycznie poprzez skoordynowane oddziaływanie regulatora centralnego na indywidualne regulatory wybranych jednostek wytwórczych w ramach centralnego systemu automatycznej regulacji częstotliwości i mocy. W stanach awaryjnych pracy KSE regulacja wtórna może być realizowana w sposób manualny, zgodnie z odrębnymi procedurami. Odpowiada pracy jednostki wytwórczej w trybie regulacji odbudowy częstotliwości w rozumieniu art. 15 i 16 rozporządzenia 2016/631, która aktywuje rezerwę odbudowy częstotliwości (FRR) w rozumieniu art. 3 pkt 7) rozporządzenia 2017/1485.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), definicja „Rynek bilansujący” otrzymuje brzmienie:

**Rynek bilansujący**

Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2), pojęcie „Synchronizacja z siecią” zostaje zastąpione pojęciem „Synchronizacja”, przy czym definicja pojęcia pozostaje bez zmian.

## 2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI

### 2.1. Charakterystyka sieci

#### 2.1.2.3. Niezawodność pracy

W pkt 2.1.2.3.10., pkt (1) i (2) otrzymują brzmienie:

- (1) poziom oraz dostępność rezerw mocy i pozostałych regulacyjnych usług systemowych - wymagane przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.4.18 - 19 i 4.3.9 niniejszej części IRiESP, pkt 3 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi oraz postanowieniami TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL;
- (2) margines bezpieczeństwa przesyłu – wymagany przez OSP zgodnie z postanowieniami Załącznika nr 1 do IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi;

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 7 z 11

## **2.2. Przyłączanie do sieci**

### **2.2.3.3.3.10. Monitorowanie i komunikacja farm wiatrowych z OSP**

W pkt 2.2.3.3.3.10.6., ostatnie zdanie otrzymuje brzmienie:

W przypadku bilansowania farmy wiatrowej poprzez JGzw, należy spełnić wymagania IRiESP i TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL, w szczególności w zakresie prognozowania oraz dostępu do właściwych systemów teleinformatycznych w zakresie planowania i prowadzenia ruchu.

## **2.3. Korzystanie z sieci elektroenergetycznych**

### **2.3.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych**

Pkt 2.3.1.2. otrzymuje brzmienie:

2.3.1.2. OSP na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów prawa, IRiESP i TCM, świadczy usługi przesyłania, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu, zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania energii elektrycznej w obrocie krajowym i transgranicznym.

### **2.3.3. Usługi przesyłania krajowe**

Pkt 2.3.3.4. otrzymuje brzmienie:

2.3.3.4. Prowadzenie rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z KSE, następuje zgodnie z zasadami określonymi w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

### **2.3.4. Usługi wymiany międzysystemowej**

Pkt 2.3.4.2. otrzymuje brzmienie:

2.3.4.2. Wielkości zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej są wyznaczone przez OSP zgodnie z zasadami wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, zawartymi w Załączniku nr 1 do IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi oraz podlegają weryfikacji zgodnie z pkt 4.5.2 powyższej części IRiESP.

### **2.3.5. Warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania; w tym usługi udostępniania KSE**

#### **2.3.5.1. Podstawowe warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania**

Pkt 2.3.5.1.2. otrzymuje brzmienie:

2.3.5.1.2. Świadczenie usług przesyłania odbywa się na podstawie umowy przesyłania

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 8 z 11



oraz na warunkach określonych w koncesji OSP na przesyłanie energii elektrycznej, IRiESP, TCM i Taryfie OSP.

#### 2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

W pkt 2.3.6.11., pkt (8) otrzymuje brzmienie:

- (8) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi na zasadach określonych w pkt 2.3.5.5.5 niniejszej części IRiESP oraz na zasadach określonych w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL;

## 4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO

### 4.2. Eksploatacja sieci przesyłowej

#### 4.2.6. Likwidacja skutków awarii i zakłóceń

Pkt 4.2.6.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.2.6.2. Szczegółowe zasady postępowania w przypadku awarii i zakłóceń, określono w pkt 4.3 niniejszej części IRiESP oraz TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

### 4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego

#### 4.3.4. Opracowywanie bilansów technicznych mocy w KSE

Pkt 4.3.4.8. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.4.8. Wytwórcy posiadający JWCD przekazują OSP, dla potrzeb planowania dobowego, planowane ubytki mocy poszczególnych JWCD dla każdej godziny doby zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP i TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

#### 4.3.11. Opracowywanie bilansów technicznych mocy w KSE

Pkt 4.3.11.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.11.2. Służby dyspozytorskie w ramach swoich działań wykorzystują, opisane w IRiESP i TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL, dostępne środki techniczne i organizacyjne służące zaspokojeniu potrzeb odbiorców w energię elektryczną, oraz dokładają należytej staranności w celu dotrzymania wymaganej jakości i niezawodności pracy sieci zamkniętej określonych w pkt 2.1.2.

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 9 z 11

## **5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU**

### **5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP**

W pkt 5.2.9., pkt (1) otrzymuje brzmienie:

- (1) dane i informacje dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, szczególnie określone TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL;

## **6. SYSTEMY TELEINFORMATYCZNE WYKORZYSTYWANE PRZEZ OSP**

### **6.1. System wymiany informacji o rynku energii**

#### **6.1.1. Zadania systemu WIRE**

Pkt 6.1.1.1. otrzymuje brzmienie:

- 6.1.1.1. System WIRE jest dedykowany do wymiany informacji pomiędzy OSP a podmiotami uprawnionymi do wymiany informacji z OSP (dalej „operatorzy rynku”), zgodnie z postanowieniami TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL.

#### **6.1.4. Zakres przesyłanych informacji przy wykorzystaniu WIRE**

Pkt 6.1.4.1. otrzymuje brzmienie:

- 6.1.4.1. System WIRE obejmuje wymianę informacji w zakresie: zgłoszeń umów sprzedaży oraz ofert bilansujących, zgłoszeń grafików wymiany międzysystemowej, planów koordynacyjnych oraz danych pomiarowych i pomiarowo - rozliczeniowych energii oraz danych rozliczeniowych. Szczegółowy zakres informacji handlowych wymienianych za pomocą systemu WIRE zamieszczono w IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi i TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

### **6.2. System operatywnej współpracy z elektrowniami**

#### **6.2.4. Zakres informacji przekazywanych przy wykorzystaniu SOWE**

Pkt 6.2.4.1. otrzymuje brzmienie:

- 6.2.4.1. System SOWE umożliwia bezpośrednie przekazywanie przez służby dyspozytorskie OSP - KDM do służb ruchowych wytwórcy DIRE planów obciążeń JWCD na okresy 15-minutowe oraz poleceń ruchowych, a także umożliwia wymianę informacji pomiędzy służbami ruchowymi wytwórcy DIRE

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 10 z 11

i służbami dyspozytorskimi OSP w zakresie dyspozycyjności jednostek wytwórczych, zdarzeń ruchowych i sieciowych. Zakres informacji wymienianych za pomocą systemu SOWE określono w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL oraz IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

## **6.5. Centralny system pomiarowo - rozliczeniowy**

### **6.5.4. Procedury systemu CSPR**

Pkt 6.5.4.2. otrzymuje brzmienie:

6.5.4.2. Szczegółowe zasady wymiany danych pomiarowych i pomiarowo - rozliczeniowych przy wykorzystaniu systemu CSPR są określone w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

<b>Karta aktualizacji nr CK/11/2020</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 11 z 11