

**KARTA AKTUALIZACJI nr CK/17/2022****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu,  
eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

**Data przygotowania:** 1 września 2022 r.

**Przedmiot zmian**

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „IRiESP - Korzystanie”) dotyczą wprowadzenia możliwości rozszerzenia obszaru Rynku Bilansującego (dalej „RB”). Możliwość rozszerzenia obszaru RB dotyczy miejsc dostarczania energii elektrycznej do obiektów OSP na poziomie sieci SN lub nN, niezbędnych dla prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej oraz wykonywania zadań OSP.

Powyżej opisane wnioskowane rozszerzenie obszaru RB polega na zdefiniowaniu wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych w miejscach dostarczania, o które rozszerzony zostanie obszar RB, na poziomie analogicznym jak wymagania dla układów pomiarowo - rozliczeniowych instalowanych w miejscach w sieci SN i nN, zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana na potrzeby OSP.

W Zmianach nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej „Zmiany nr 6/2022 WDB”), których proces konsultacji z użytkownikami systemu jest prowadzony równoległe do procesu konsultacji niniejszej Karty aktualizacji, uzasadniono i zawarto odpowiednie postanowienia dotyczące rozszerzenia obszaru RB o miejsca w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest pobierana na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

<b>Karta aktualizacji nr CK/17/2022</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 1 września 2022 r.		Strona 1 z 6

## Przyczyna zmian

Zmiany IRiESP określone w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie wprowadza się w celu umożliwienia ujednoczenia sposobu zakupu przez OSP energii elektrycznej:

- na potrzeby pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią,
- pobieranej w obiektach stacyjnych OSP oraz w innych obiektach, w których OSP wykonuje działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, a które przyłączone są na poziomie sieci SN lub nN.

Funkcjonujące obecnie zasady dotyczące definiowania obszaru RB, uniemożliwiają jego rozszerzenie o miejsca w sieci dystrybucyjnej, w których OSP dokonuje poboru energii na potrzeby prowadzonej działalności w zakresie przesyłania energii elektrycznej, inne niż miejsca w sieci na poziomie SN i nN zlokalizowane w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana na potrzeby własne w tych stacjach. Powyższe uniemożliwia OSP zakup całości energii na potrzeby prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej w ramach jednego procesu. Nie jest tym samym możliwa optymalizacja procesu zakupu i rozliczania kupowanej przez OSP energii elektrycznej.

W przypadku rozszerzania obszaru RB, będzie ono następować zgodnie z postanowieniami Zmian nr 6/2022 WDB, których proces konsultacji publicznych jest prowadzony równoległe do procesu konsultacji zmian niniejszej Karty aktualizacji. W Zmianach nr 6/2022 WDB wprowadza się uregulowania umożliwiające rozszerzenie obszaru RB o miejsca dostarczania na poziomie sieci SN i nN, w których energia jest pobierana na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, pod warunkiem spełnienia warunków technicznych wymaganych dla podstawowego obszaru RB.

**Planowany termin wejścia w życie zmian: 30 września 2022 r.**

<b>Karta aktualizacji nr CK/17/2022</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 1 września 2022 r.		Strona 2 z 6

**Zakres zmian:**

Lp.	Rozdział IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
1.	2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej	<p>Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.8.</p> <p>W pkt 2.2.3.5.10 zmianie ulega pkt (3).</p> <p>W pkt 2.2.3.5.14 zmianie ulega pkt (2).</p> <p>W pkt 2.2.3.5.15:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– zmianie ulega pkt (7),</li> <li>– wprowadza się pkt (8),</li> <li>– zmianie ulega numeracja pkt (8), w tym pkt (8.1) - (8.3).</li> </ul> <p>Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.16.</p>
2.	2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych	<p>W pkt 2.2.3.6.8:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– zmianie ulega pkt (6),</li> <li>– wprowadza się pkt (7),</li> <li>– zmianie ulega numeracja pkt (7), w tym pkt (7.1) - (7.3),</li> <li>– zmianie ulega brzmienie i numeracja pkt (8) - (10).</li> </ul>
3.	2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	Zmianie ulega pkt 2.3.6.4.

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/17/2022  
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:

## **2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI**

### **2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej**

Pkt 2.2.3.5.8 otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.8. Dla układów pomiarowych kategorii 1 i 2, oraz dla układów pomiarowych kategorii 3 instalowanych w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8), wymagane są dwa równoważne układy pomiarowe: układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej podstawowy i rezerwowy, za wyjątkiem układów pomiarowo - rozliczeniowych, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) i (9), dla których wymagany jest co najmniej układ pomiarowo - rozliczeniowy podstawowy.

Dla układów pomiarowych kategorii 1 - 3, w przypadku układów pomiarowych pośrednich i półpośrednich, powinny być one wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

W pkt 2.2.3.5.10 pkt (3) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.10. (3) dla kategorii 3 - układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowy i rezerwowo zainstalowane w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8), spełniają wymagania techniczne określone w pkt 2.2.3.5.7.

W pkt 2.2.3.5.14 pkt (2) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.14. (2) co najmniej dwóch kanałów transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowo - rozliczeniowych, za wyjątkiem układów, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) - (9), dla których wymagane jest zapewnienie możliwości podłączenia co najmniej jednego kanału transmisji danych.

W pkt 2.2.3.5.15 pkt (7) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.15. (7) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych

<b>Karta aktualizacji nr CK/17/2022</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 1 września 2022 r.		Strona 4 z 6

OSD, związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca,

W pkt 2.2.3.5.15 wprowadza się pkt (8) w brzmieniu:

- 2.2.3.5.15. (8) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, w tym w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:
- (8.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD,
- (8.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od wytwórcy,
- o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca.

W pkt 2.2.3.5.15 dotychczasowy pkt (8), w tym pkt (8.1) - (8.3), otrzymują odpowiednio numery (9) oraz (9.1) - (9.3).

Pkt 2.2.3.5.16 otrzymuje brzmienie:

- 2.2.3.5.16. Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (1) - (4) oraz (7) i (8.2), powinny być w posiadaniu OSP. Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8), w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, powinny być w posiadaniu OSD.

### **2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych**

W pkt 2.2.3.6.8 pkt (6) otrzymuje brzmienie:

- 2.2.3.6.8. (6) w miejscach dostarczania energii elektrycznej na poziomie SN i nN zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych OSD związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca,

W pkt 2.2.3.6.8 wprowadza się pkt (7) w brzmieniu:

- 2.2.3.6.8. (7) w miejscach dostarczania energii elektrycznej na poziomie SN i nN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, w tym w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:

<b>Karta aktualizacji nr CK/17/2022</b>		
<b>IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci</b>		
data: 1 września 2022 r.		Strona 5 z 6

- (7.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD,
  - (7.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od wytwórcy,
- o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca.

W pkt 2.2.3.6.8 dotychczasowy pkt (7), w tym pkt (7.1) - (7.3), otrzymują odpowiednio numery (8) oraz (8.1) - (8.3).

W pkt 2.2.3.6.8 dotychczasowe pkt (8) - (10) otrzymują odpowiednio numery (9) - (11) oraz brzmienie:

- 2.2.3.6.8.
- (9) układów pomiarowo - rozliczeniowych podstawowych, o których mowa w pkt (1) - (4), (6) i (7), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
  - (10) układów pomiarowo - rozliczeniowych rezerwowych, o których mowa w pkt (1) - (4), (6) i (7), poprzez system WIRE do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
  - (11) układów pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych oraz jeśli występują, rezerwowych, o których mowa w pkt (5) i (8), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSP.

### **2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu**

Pkt 2.3.6.4 otrzymuje brzmienie:

- 2.3.6.4. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji OZE przyłączonej do sieci przesyłowej, wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, przekazuje ten wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji OZE, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych zgodnie z pkt 2.2.3.5.15 (9).

W przypadku braku urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych w miejscach, o których mowa powyżej, dopuszcza się dokonywanie pomiarów w miejscu przyłączenia instalacji OZE do sieci przesyłowej.