

Raport

z procesu konsultacji

projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022

**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki
korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania
rozwoju sieci**

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

1. Lista działań zrealizowanych w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie

Wykaz działań PSE S.A. (dalej również „OSP”) w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie”), przedstawiono w Tabeli 1.

Tabela 1. Działania OSP w procesie konsultacji.

Lp.	Data	Opis działań
1.	1 czerwca 2022 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie, wraz z informacją dotyczącą sposobu zgłaszania uwag.
2.	1 lutego - 1 lipca 2022 r.	Zbieranie uwag w ramach procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie.
3.	2 - 14 lipca 2022 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie. Opracowanie Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie, po przeprowadzonym procesie konsultacji projektu tej karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) do zatwierdzenia.
4.	19 lipca 2022 r. (planowana)	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie opracowanej po przeprowadzonym procesie konsultacji projektu tej karty aktualizacji, wraz z Raportem z procesu konsultacji. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie Prezesowi URE do zatwierdzenia, wraz z Raportem z procesu konsultacji.

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie do proponowanych zmian postanowień IRiESP - Korzystanie uwagi zgłosili następujący użytkownicy systemu:

- Enea Operator Sp. z o.o. (dalej „Enea”),
- PGE Dystrybucja S.A. (dalej „PGE”),
- Stoen Operator Sp. z o.o. (dalej “STOEN”),
- TAURON Dystrybucja S.A. (dalej „TAURON”),

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie oraz sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	2.2.3.5.14 pkt (2)	<p>W ocenie OSD nadmiarowym jest wymóg, aby dla układów o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8) wymagane były co najmniej dwa kanały transmisji danych. Należy w szczególności wskazać, że układy, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) będą zainstalowane w miejscach w sieci dystrybucyjnej, stąd powinny one spełniać wymagania IRiESD właściwego operatora systemu dystrybucyjnego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„(2) co najmniej dwóch kanałów transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowo -</p>	ENEA	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>

Raport z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie

data: 19 lipca 2022 r.

Strona 3 z 9

		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.”.		
2.	2.2.3.5.16.	<p>W ocenie OSD, w przypadkach, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP z sieci dystrybucyjnej OSD, podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być własnością OSD, a nie OSP. W takich przypadkach układy zainstalowane w tych miejscach w sieci dystrybucyjnej są również (a może i przede wszystkim) wykorzystywane na potrzeby rozliczeń usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych OSP przez OSD. Ponadto należy wskazać, że w przypadku gdy obecnie w ww. miejscach OSP korzysta z tzw. zasady TPA (zakup energii elektrycznej zgodnie z art. 4j ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne), to układ pomiarowo-rozliczeniowy (podstawowy i rezerwowy, jeśli wynika to z wymagań IRiESD) stanowi własność OSD. Tym samym zmiana zasady zakupu energii elektrycznej nie powinna mieć wpływu na własność układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe 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. Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) i w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, powinny być w posiadaniu OSD.”</p>	ENEA	<p><u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji.</u></p> <p>Przedmiotowy pkt 2.3.5.16. otrzymuje brzmienie:</p> <p><i>„Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (1) - (4) oraz (7) i (8), powinny być w posiadaniu OSP, przy czym w przypadku miejsc, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8), w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe mogą być w posiadaniu OSD, w przypadku zainstalowania przez OSP układów pomiarowo - rozliczeniowych rezerwowych.”</i></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>Rozszerzenie Rynku Bilansującego w obszarze sieci SN lub nN jest możliwe po spełnieniu w szczególności wymagań stawianych układom pomiarowo - rozliczeniowym, celem zapewnienia prawidłowości procesu rozliczeń energii elektrycznej na tym rynku.</p> <p>Powyższe zapewnione może być poprzez zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych podstawowego i rezerwowego, co powoduje, że w przypadku uszkodzenia lub nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego podstawowego, wskazania układu pomiarowo - rozliczeniowego rezerwowego będą stanowiły podstawę do przeprowadzenia rozliczeń w miejscach dostarczania energii elektrycznej do obiektów OSP na poziomie sieci SN lub nN, niezbędnych dla prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania</p>

				energii elektrycznej oraz wykonywania obowiązków OSP.
3.		<p>Wymaganie, aby dla układów o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8) wymagane były co najmniej dwa kanały transmisji danych jest nadmiarowe. Należy w szczególności wskazać, że układy, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) będą zainstalowane w miejscach w sieci dystrybucyjnej, stąd powinny one spełniać wymagania IRiESD właściwego Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„(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.”.</p>	PGE	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>
4.		<p>Proponowane zapisy pkt. 2.2.3.5.16. są niespójne z zapisami § 6 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego, zgodnie z którym:</p> <p>„§ 6. 3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy albo układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy i rezerwowy – o ile występują, należący do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, instaluje się:</p> <p>1) w obiekcie będącym w eksploatacji tego operatora lub właściciela urządzeń, instalacji lub sieci – w przypadku podmiotów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej;</p> <p>2) w obiekcie przyłączonym do sieci – w przypadku podmiotów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zaliczonych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej.”</p>	PGE	<u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji.</u> Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 2.

		<p>W przypadkach, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP z sieci dystrybucyjnej OSD, układy pomiarowo-rozliczeniowe, powinny być własnością OSD, a nie OSP. W takich przypadkach układy zainstalowane w tych miejscach w sieci dystrybucyjnej są wykorzystywane na potrzeby rozliczeń usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych OSP przez OSD. Ponadto należy wskazać, że w przypadku gdy obecnie w ww. miejscach OSP korzysta z tzw. zasady TPA (zakup energii elektrycznej zgodnie z art. 4j ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne), to układ pomiarowo-rozliczeniowy (podstawowy i rezerwowy, jeśli wynika to z wymagań IRiESD) stanowi własność OSD. Tym samym zmiana zasady zakupu energii elektrycznej nie powinna mieć wpływu na własność układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe 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 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.”</p>		
5.	2.2.3.5.14 pkt (2)	<p>Wydaje się nadmiarowe wymaganie, aby dla układów o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8) wymagane były co najmniej dwa kanały transmisji danych. Należy w szczególności wskazać, że układy, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) będą zainstalowane w miejscach w sieci dystrybucyjnej, stąd powinny one spełniać wymagania IRiESD właściwego operatora systemu dystrybucyjnego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„(2) co najmniej dwóch kanałów transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowo -</p>	STOEN	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>

		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.”.		
6.	2.2.3.5.16.	<p>W ocenie OSD, w przypadkach, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP z sieci dystrybucyjnej OSD, podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być własnością OSD, a nie OSP. W takich przypadkach układy zainstalowane w tych miejscach w sieci dystrybucyjnej są również (a może i przede wszystkim) wykorzystywane na potrzeby rozliczeń usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych OSP przez OSD. Ponadto należy wskazać, że w przypadku gdy obecnie w ww. miejscach OSP korzysta z tzw. zasady TPA (zakup energii elektrycznej zgodnie z art. 4j ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne), to układ pomiarowo-rozliczeniowy (podstawowy i rezerwowy, jeśli wynika to z wymagań IRiESD) stanowi własność OSD. Tym samym zmiana zasady zakupu energii elektrycznej nie powinna mieć wpływu na własność układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe 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. Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) i w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, powinny być w posiadaniu OSD.”</p>	STOEN	<u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji.</u> Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 2.
7.	2.2.3.5.14 pkt (2)	Wydaje się nadmiarowe wymaganie, aby dla układów o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8) wymagane były co najmniej dwa kanały transmisji danych. Należy w szczególności wskazać, że układy, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) będą zainstalowane w miejscach w sieci dystrybucyjnej, stąd powinny one spełniać wymagania IRiESD właściwego operatora systemu dystrybucyjnego.	TAURON	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>

		<p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„(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.”.</p>		
8.	2.2.3.5.16.	<p>W ocenie OSD, w przypadkach, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP z sieci dystrybucyjnej OSD, podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być własnością OSD, a nie OSP. W takich przypadkach układy zainstalowane w tych miejscach w sieci dystrybucyjnej są również (a może i przede wszystkim) wykorzystywane na potrzeby rozliczeń usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych OSP przez OSD. Ponadto należy wskazać, że w przypadku gdy obecnie w ww. miejscach OSP korzysta z tzw. zasady TPA (zakup energii elektrycznej zgodnie z art. 4j ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne), to układ pomiarowo-rozliczeniowy (podstawowy i rezerwowy, jeśli wynika to z wymagań IRiESD) stanowi własność OSD. Tym samym zmiana zasady zakupu energii elektrycznej nie powinna mieć wpływu na własność układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p> <p>Stosownie do powyższego, proponujemy następujące brzmienie punktu:</p> <p>„Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe 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. Podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8) i w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, powinny być w posiadaniu OSD.”</p>	TAURON	<p><u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji.</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 2.</p>

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie

Zważywszy na stanowisko OSP przedstawione w pkt 3. niniejszego raportu, stanowiące odpowiedź na uwagi otrzymane w wyniku procesu konsultacji z użytkownikami sytemu projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie, OSP dokonał następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie do proponowanych zmian postanowień IRiESP - Korzystanie, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu tej karty:

1) pkt 2.2.3.5.14 Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie otrzymuje brzmienie:

„Systemy automatycznej rejestracji danych oraz układy pomiarowe energii elektrycznej, z których realizowany jest bezpośredni odczyt danych pomiarowych powinny zapewniać możliwość podłączenia:

- (1) co najmniej jednego kanału transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowych bilansowo - kontrolnych,*
- (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.”*

2) pkt 2.2.3.5.16 Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie otrzymuje brzmienie:

„Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (1) - (4) oraz (7) i (8), powinny być w posiadaniu OSP, przy czym w przypadku miejsc, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8), w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe mogą być w posiadaniu OSD, w przypadku zainstalowania przez OSP układów pomiarowo - rozliczeniowych rezerwowych.”

Raport z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie		
data: 19 lipca 2022 r.		Strona 9 z 9