

Raport

z procesu konsultacji

projektu Karty aktualizacji

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
**nr CK/19/2022 IRiESP - 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/19/2022 IRiESP - Korzystanie

Wykaz działań PSE S.A. (dalej „OSP”) w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie”), przedstawiono w Tabeli 1.

Tabela 1. Działania OSP w procesie konsultacji.

Lp.	Data	Opis działań
1.	13 grudnia 2022 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, wraz z informacją dotyczącą sposobu zgłaszania uwag.
2.	13 grudnia 2022 r. - 13 stycznia 2023 r.	Zbieranie uwag w ramach procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie.
3.	16 - 26 stycznia 2023 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie. Opracowanie Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, po przeprowadzonym procesie konsultacji projektu tej karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) do zatwierdzenia.
4.	31 stycznia 2023 r. (planowana)	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CK/19/2022 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/19/2022 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/19/2022 IRiESP - Korzystanie

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie do proponowanych zmian postanowień IRiESP - Korzystanie uwagi zgłosili następujący użytkownicy systemu:

- Enea Operator Sp. z o.o. (**ENEA**),
- TAURON Dystrybucja S.A. (**TAURON**).

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie oraz sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.3.10.4.2.5. Proponujemy wprowadzić spójny zapis dotyczący opracowywania zakresu planów A1 – A5 oraz B1 – B15. Powyższe wynika z założenia, że grupa trzech stopni B musi odpowiadać danemu stopniowi A, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych w 2023 r.	ENEA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>W zakresie propozycji wprowadzenia spójnego zapisu dotyczącego opracowywania zakresu planów dla stopni A1 - A5 oraz B1 - B15, OSP dokonuje zmiany postanowień pkt 4.3.10.4.2.5., tak aby określony w tym punkcie zakres opracowania planów wyłączeń awaryjnych bilansowych w stopniach B1 - B15, pokrywał się z zakresem określonym w pkt 4.3.10.4.1.7. dla planów wyłączeń awaryjnych sieciowych.</p> <p><u>W związku z powyższym pkt 4.3.10.4.2.5. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>„4.3.10.4.2.5. Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:</p> <p>(1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt (2) i (3),</p>

		<p>(2) <u>OSDp - dla całego obszaru swojej sieci każdego obszaru swojej sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn zlokalizowanych w tym obszarze tych obszarach i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp.</u></p> <p>(3) <u>odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.</u></p> <p><i>Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych na rok 2023 są opracowywane po raz pierwszy niezwłocznie po dacie wejścia w życie obowiązku ich opracowania. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, ..., B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.”.</i></p> <p>W zakresie zaproponowanej zmiany zasad wynikającej z założenia, że grupa trzech stopni B musi odpowiadać danemu stopniowi A, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych w 2023 r., OSP wyjaśnia, iż postanowienia pkt 4.3.10.4.2.5. wskazujące, że do czasu opracowania planów wyłączeń awaryjnych bilansowych, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, ..., B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023, mają charakter przejściowy i stosuje się je do czasu opracowania planów wyłączeń awaryjnych odrębnie sieciowych (zgodnie z pkt 4.3.10.4.1.6.) i bilansowych (zgodnie z pkt 4.3.10.4.2.4.).</p> <p>W pozostałych postanowieniach, IRiESP nie określa w jaki sposób operatorzy systemu opracowują plany wyłączeń awaryjnych bilansowych w stosunku do planów awaryjnych sieciowych. Oznacza to, że grupa trzech stopni B może odpowiadać danemu stopniowi A, zgodnie z sugestią zawartą w uwadze ENEA, ale nie stanowi to reguły.</p> <p>W opinii OSP nie ma konieczności wprowadzania ogólnej zasady i zobowiązania operatorów do opracowywania poszczególnych stopni wyłączeń awaryjnych bilansowych B na podstawie stopni wyłączeń awaryjnych A.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie wprowadza zmian do postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie w tym zakresie.</p>
--	--	---

2.	Określić podmioty podlegające ochronie przed wyłączeniami w trybie awaryjnym.	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>Grupę podmiotów, tj. katalog podmiotowo - przedmiotowy odbiorców podlegających ochronie, o której mowa w uwadze, określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. poz. 2209; dalej „rozporządzenie w sprawie ograniczeń”, które zgodnie z tytułem dotyczy wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a zatem przepisy tego aktu prawnego mają zastosowanie do działań, o których mowa w ramach stosowania przez OSP trybu normalnego i normalnego na polecenie OSP, o których mowa w pkt 4.3.10.2. i 4.3.10.3. IRiESP - Korzystanie. Są to tryby w ramach których wprowadzane są ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a nie wyłączenia awaryjne, o których mowa w pkt 4.3.10.4. i 4.3.10.5. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie.</p> <p>OSP nie znajduje podstaw prawnych do uregulowania poprzez postanowienia IRiESP ochrony odbiorców określonych w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, w odniesieniu do wyłączeń awaryjnych. Dodatkowo, należy podkreślić awaryjny charakter tych wyłączeń, który może uniemożliwić dokonanie selektywnego wyłączenia odbiorców z pominięciem obiektów podlegających ochronie oraz techniczny aspekt tych wyłączeń związany z ich realizacją np. poprzez wyłączenie linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN, o czym mowa w pkt 4.3.4.1.4. i 4.3.4.2.4. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie. Ochrona pewnej grupy odbiorców może skutkować brakiem możliwości realizacji wymaganych wielkości wyłączeń awaryjnych w określonym czasie, w szczególności dotyczy to realizacji wyłączeń awaryjnych sieciowych w stopniach A.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie wprowadza zmian do postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie w tym zakresie.</p>
3.	Wprowadzić zapis dotyczący możliwości nie spełnienia wymogu ograniczeń 45% w stopniach A1-A5 oraz B1-B15 w uzasadnionych przypadkach wynikających m.in. z przypadków wyszczególnionych w Uwadze ogólnej 2.	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 2 oraz uwagę szczegółową nr 1.</p>

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.3.10.4.1.3.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p><i>Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 9 - 11% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne sieciowe wprowadzone łącznie w stopniach od A1 do A5 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% w przedziale 45 - 55% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Proponuje się dodanie słów „w przedziale 45 - 55%”, ponieważ każdym osobnym stopniu A1 – A5 dopuszcza się przedział zawierający się w granicach 9 – 11%.</p>	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>W celu umożliwienia operatorom systemów oraz odbiorcom pewnej elastyczności w ramach opracowania swoich planów wyłączeń awaryjnych sieciowych, OSP określił dopuszczalny przedział 9 - 11% prognozowanego zapotrzebowania na moc w odniesieniu do konstruowania planu w poszczególnych stopniach A1 - A5.</p> <p>Z kolei warunek zmniejszenia poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc, ma na celu określenie oczekiwanego łącznego poziomu zmniejszenia poboru mocy czynnej przy zastosowaniu wszystkich stopni od A1 do A5, co oznacza, że suma stopni powinna dać efekt w postaci zmniejszenia poboru mocy czynnej o 50%. OSP nie znajduje uzasadnienia do sumowania odchyłek procentowych dla poszczególnych stopni A i podejścia, że wszystkie stopnie A1 - A5 mogą być na poziomie 9% prognozowanego zapotrzebowania na moc (co daje łącznie 45%), lub na poziomie 11% (co daje łącznie 55%). Należy przyjąć zasadę, że każdy stopień powinien dawać około 10%, zatem jeśli jeden stopień jest na poziomie 9%, to inne powinny być tak konstruowane aby suma stopni dawała oczekiwane przez OSP zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie wprowadza zmian do postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie w tym zakresie.</p>
2.	4.3.10.4.1.4.	<p>Proponujemy następujące brzmienie zapisu:</p> <p><i>„Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:</i></p> <p><i>(1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN,</i></p>	ENEA	<p><u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>Zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.10.4.1.4. (2) projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane poprzez zmniejszenie ilości</p>

	<p>a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań:</p> <p>(2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,</p> <p>(3) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez OSDn przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,</p> <p>(4) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.”</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Wcześniejszy zapis nie uwzględniał możliwości wykorzystania wyłączeń awaryjnych sieciowych OSDn, opracowywanych zgodnie z punktem 4.3.10.4.1.7. IRiESP. Uszczegółowiono wykorzystanie do wyłączeń awaryjnych sieciowych odbiory OSDn przyłączonych na napięciu 110 kV, gdyż jest wiele OSDn przyłączonych na napięciu SN, które biorą udział w wyłączeniach awaryjnych poprzez wyłączenie linii i stacji SN, zgodnie z pkt. (1).</p>	<p>pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSD. Jako OSD rozumiani są zarówno operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych przyłączeni do sieci przesyłowej (OSDp), jak i operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych nie posiadający bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową (OSDn), zatem nieuzasadniona jest interpretacja tego punktu zawarta w uwadze, jakoby zapis „nie uwzględniał możliwości wykorzystania wyłączeń awaryjnych sieciowych OSDn”. Jednakże wychodząc naprzeciw oczekiwaniom ENEA, w celu wyeliminowania błędnej interpretacji pkt 4.3.10.4.1.4. (2), OSP dokonuje uzupełnienia postanowień tego punktu o pkt (3), zgodnie z propozycją ENEA.</p> <p>Natomiast brak jest podstaw do zmiany konstrukcji pkt 4.3.10.4.1.4. w zakresie określenia hierarchii realizacji wyłączeń awaryjnych sieciowych, o których mowa w tym punkcie, tj. przyjęcia zasady, że działania z pkt (2) - (4) są realizowane po wyczerpaniu wszystkich działań, o których mowa w pkt (1). Zwłaszcza, że ta zmiana nie została uzasadniona w uwadze. Przedmiotowy warunek, zgodnie z art. 11d ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.), ma zastosowanie w odniesieniu do działania polegającego na zmniejszeniu ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, co zostało odzwierciedlone w pkt 4.3.10.4.1.4. (3) projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie.</p> <p>Jednocześnie po ponownej weryfikacji brzmienia pkt 4.3.10.4.1.4. OSP zidentyfikował potrzebę usunięcia niezamierzonej, oczywistej omyłki redakcyjnej, poprzez przeniesienie z dotychczasowego pkt (3) fragmentu tekstu: „na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych” do następnego akapitu, tak aby fragment ten dotyczył wszystkich pkt (1) - (3), co jest zgodnie z pierwotną intencją tych postanowień.</p>
--	--	---

				<p><u>W zawiązkuz powyższym pkt 4.3.10.4.1.4. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie trzymuje brzmienie:</u></p> <p>„4.3.10.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:</p> <p>(1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN,</p> <p>(2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,</p> <p>(3) <u>poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez OSDn przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,</u></p> <p>(4) a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej,</p> <p>na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.”.</p>
3.	4.3.10.4.1.4.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p><i>Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:</i></p> <p>(1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN,</p> <p>(2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSD,</p> <p><i>a po wyczerpaniu tych wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>W związku z brakiem możliwości zrealizowania przez OSD wyłączeń awaryjnych sieciowych w czasie określonym w pkt 4.3.10.4.1.5. poprzez zmniejszenie</p>	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>W pkt IRiESP 4.3.10.4.1.4. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, OSP określa dostępne sposoby realizacji przez OSP i OSDp wyłączeń awaryjnych sieciowych, z uwzględnieniem kolejności stosowania tych środków ze względu na określony w czasie i oczekiwany efekt ich realizacji. Szczegółowy dobór sposobów realizacji przez operatorów wyłączeń awaryjnych sieciowych w poszczególnych stopniach zależy od możliwości technicznych tych operatorów i powinien uwzględniać te możliwości już na etapie przygotowania planów wyłączeń awaryjnych sieciowych oraz być adekwatny do wymaganego poziomu redukcji mocy czynnej i oczekiwanego czasu jej uzyskania w danym stopniu A.</p> <p>Dodatkowo patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 2, gdzie przyjęto propozycję brzmienia pkt 4.3.10.4.1.4. zaproponowaną przez ENEA.</p>

		ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSD, proponuje się ograniczyć plany A1-A5 do urządzeń sterowanych zdalnie przez OSD określonych w pkt 4.3.10.4.1.4.		
4.	4.3.10.4.1.7.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p><i>Plany wyłączeń awaryjnych sieciowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5, opracowują:</i></p> <p>(1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt (2) i (3),</p> <p>(2) OSDp - dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej <u>SN</u>, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn zlokalizowanych w tych obszarach i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,</p> <p>(3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>W związku z brakiem możliwości zrealizowania przez OSD wyłączeń awaryjnych sieciowych w czasie określonym w pkt 4.3.10.4.1.5. poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSD, proponuje się ograniczyć plany A1-A5 do urządzeń sterowanych zdalnie przez OSD określonych w pkt 4.3.10.4.1.4.</p>	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>Pomijanie w procesach planowania i realizacji wyłączeń awaryjnych sieciowych odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym za której ruch sieciowy odpowiada OSDp nie ma uzasadnienia. Plany wyłączeń awaryjnych powinny uwzględniać możliwie pełny katalog odbiorców, bez nieuzasadnionego kierunkowania obciążeń wyłącznie na grupę odbiorców przyłączonych do sieci SN. Na etapie opracowywania planów wyłączeń operatorzy systemów powinni zapewnić sobie odpowiednie narzędzia umożliwiające realizację tych planów zgodnie z poleceniem dyspozytorskim, w określonym czasie, w zadanym stopniu i na określonym obszarze.</p> <p><u>Dodatkowo patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1</u>, gdzie przyjęto propozycję ENEA dostosowania postanowień pkt 4.3.10.4.2.5. do pkt 4.3.10.4.1.7. Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie.</p>
5.	4.3.10.4.1.8. (2)	Proponujemy doprecyzowanie i określenie pojęcia „obszar sieci dystrybucyjnej” (brak określenia, co rozumiane jest pod tym pojęciem). W przypadku tworzenia planów zostało to określone, natomiast w przypadku wprowadzania wyłączeń awaryjnych	ENEA	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Wyjaśnienie:</p> <p>Pkt 4.3.10.4.1.8. reguluje szczególne przypadki wprowadzania wyłączeń awaryjnych sieciowych, w których polecenia</p>

		<p>pojęcie to nie zostało określone.</p> <p>Wobec powyższego proponujemy zastąpienie „obszaru sieci dystrybucyjnej” zapisem „obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 4.3.2.2., na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne”.</p>		<p>wyłączeń wydawane są przez OSP w sposób odmienny niż określony w planach wyłączeń awaryjnych sieciowych, w szczególności w przypadkach kiedy nie ma potrzeby wprowadzania stopnia A w pełnym zakresie lub kiedy wyłączenie musi mieć charakter lokalny. Wówczas uzasadnionym jest, aby wyłączenie mogło dotyczyć wąskich obszarów sieci dystrybucyjnej (np. grupy lub pojedynczych stacji elektroenergetycznych, linii, transformatorów, sekcji itp.), a obszary te będą określane przez OSP indywidualnie i adekwatnie do przyjętego sposobu likwidacji awarii.</p> <p>Punkt 4.3.2.2., do którego odnosi się propozycja zawarta w uwadze, określa obszary działania zamiejscowych komórek organizacyjnych OSP (ZKO), zatem po przyjęciu tej propozycji obszar sieci dystrybucyjnej możliwy do wskazania przez OSP w omawianych szczególnych przypadkach może okazać się zbyt rozległy dla właściwego wydawania poleceń w czasie likwidacji awarii.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie wprowadza zmian do postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie w tym zakresie.</p>
6.	4.3.10.4.1.9.	<p>Proponujemy następujące brzemienie punktu:</p> <p><i>„Załączenie odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, OSD może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP.”</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Zgodnie z pkt. 4.3.10.4.1.2 IRiESP również OSD może wykonywać wyłączenia awaryjne sieciowe. Dlatego proponujemy analogiczny zapis w przypadku załączeń.</p>	ENEA	<p><u>Uwaga uwzględniona ze zmianą redakcji.</u></p> <p><u>Wyjaśnienie:</u></p> <p>OSP uwzględni uwagę, zważywszy na wymóg spełnianie procedur ruchowych z jednoczesnym uzupełnieniem, że dokonanie przez służby dyspozytorskie OSD załączenia bez wydania polecenia przez OSP musi skutkować niezwłocznym poinformowaniem służb dyspozytorskich OSP, zawierającym informację o przyczynie samodzielnego załączenia.</p> <p>Ponadto postanowienie korygowanego punktu uzupełnia się o analogiczne uprawnienie i analogiczny obowiązek informacyjny dla odbiorcy, który ujęty został w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych.</p> <p><u>Pkt 4.3.10.4.1.9. otrzymuje brzmienie:</u></p> <p><i>„4.3.10.4.1.9. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie <u>za zgodą na polecenie</u> OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy</i></p>

				<u>zagrożone jest bezpieczeństwo osób, OSD, jak również odbiorca ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie, z podaniem przyczyny.</u>
7.	4.3.10.4.2.2.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p><i>Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane na polecenie OSP w stopniach B1 - B15.</i></p> <p><i>Stopnie B1 - B15 powinny zapewniać spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 3 - 4% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne bilansowe wprowadzone łącznie w stopniach od B1 do B15, powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% w przedziale 45% – 60% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Proponuje się dodanie słów „w przedziale 45 - 60%”, ponieważ każdym osobnym stopniu B1 – B15 dopuszcza się przedział zawierający się w granicach 3 – 4%.</p>	TAURON	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 1. Uzasadnienie tam przedstawione dotyczące konstruowania stopni od A1 do A5 w zakresie wyłączeń awaryjnych sieciowych jest adekwatne również w odniesieniu do konstruowania stopni od B1 do B5 w zakresie wyłączeń awaryjnych bilansowych.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie wprowadza zmian do postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie w tym zakresie.</p>
8.	4.3.10.4.2.3.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p><i>Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN.</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Analogicznie jak dla wyłączeń awaryjnych sieciowych proponuje się ograniczenie wyłączeń bilansowych wyłącznie do sieci SN.</p>	TAURON	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 3. Uzasadnienie tam przedstawione dotyczące wyłączeń awaryjnych sieciowych jest adekwatne również w odniesieniu do wyłączeń awaryjnych bilansowych.</p>
9.	4.3.10.4.2.5.	<p>Proponujemy następujące brzemienie punktu:</p> <p><i>„Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:</i></p>	ENEA	<p><u>Uwaga została uwzględniona ze zmianą redakcji, zgodnie z propozycją ENEA określoną w uwadze ogólnej nr 1.</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1.</p>

		<p>(1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt (2) i (3),</p> <p>(2) OSDp - dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7., z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn zlokalizowanych w tych obszarach i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,</p> <p>(3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.</p> <p>Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych na rok 2023 są opracowywane po raz pierwszy niezwłocznie po dacie wejścia w życie obowiązku ich opracowania. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, ..., B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.”</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Plan wyłączeń awaryjnych bilansowych powinien być spójny z planem wyłączeń awaryjnych sieciowych (w szczególności w roku 2023). W zasadzie w obu planach będziemy brali pod uwagę tych samych odbiorców (z pominięciem tzw. odbiorców wrażliwych), te same algorytmy zostały zaimplementowane w systemie SCADA. Różnic będą się przyczyny, czas wykonania i granulacja 3-4% a 9-11%.</p>		
10.	4.3.10.4.2.5.	<p>Proponowana treść zapisu:</p> <p>Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:</p> <p>(1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt (2),</p>	TAURON	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p><u>Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 4.</u> Uzasadnienie tam przedstawione dotyczące wyłączeń awaryjnych sieciowych jest adekwatne również w odniesieniu do wyłączeń awaryjnych bilansowych.</p>

	<p>(2) OSDp - dla całego obszaru swojej sieci <u>SN</u>, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn zlokalizowanych w tym obszarze.</p> <p><i>Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych na rok 2023 są opracowywane po raz pierwszy niezwłocznie po dacie wejścia w życie obowiązku ich opracowania. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, ..., B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.</i></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Analogicznie jak dla wyłączeń awaryjnych sieciowych proponuje się ograniczenie wyłączeń bilansowych wyłącznie do sieci SN. Zrealizowanie rotacji wyłączeń awaryjnych bilansowych skutecznie możliwe jest wyłącznie poprzez sterowania zdalne wykonywane przez OSD z własnych systemów SCADA.</p>		
--	--	--	--

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie

4.1. Zważywszy na stanowisko OSP przedstawione w pkt 3. niniejszego raportu, stanowiące odpowiedź na uwagi otrzymane w wyniku procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, OSP dokonał następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu tej karty:

1) Pkt 4.3.10.4.1.4. otrzymuje brzmienie:

„4.3.10.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:

- (1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN,
- (2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,
- (3) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez OSDn przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
- (4) a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej,

na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.”

2) Pkt 4.3.10.4.1.9. otrzymuje brzmienie:

„4.3.10.4.1.9. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, OSD, jak również odbiorca ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie, z podaniem przyczyny.”

3) Pkt 4.3.10.4.2.5. otrzymuje brzmienie:

„4.3.10.4.2.5. Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:

- (1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt (2) i (3),
- (2) OSDp - dla każdego obszaru swojej sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn zlokalizowanych w tych obszarach i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,
- (3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.

Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych na rok 2023 są opracowywane po raz pierwszy niezwłocznie po dacie wejścia w życie obowiązku ich opracowania. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, ..., B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.”

- 4.2. Zważywszy na zatwierdzenie przez Prezesa URE, decyzją nr DRR.WRE.4320.9.2022.ŁW z dnia 9 stycznia 2023 r., zmian IRiESP - Część ogólna określonych w Karcie aktualizacji nr CO/5/2022, które weszły w życie z dniem 23 stycznia 2023 r., dokonana została zmiana aktualizacyjna w Karcie aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP - Korzystanie, poprzez zmianę odwołania w pkt 4.3.10.1.3. do pkt I.C.1.7. IRiESP - Część ogólna, w miejsce odwołania do punktu I.C.1.6. IRiESP - Część ogólna.

W zawiązku z powyższym w pkt 4.3.10.1.3. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

„Działania, o których mowa w pkt (1) - (8), podejmowane są przez OSP zgodnie z IRiESP oraz zasadami i kryteriami mającymi zastosowanie do działań zaradczych zgodnie z SO GL, umowami zawieranymi przez OSP z użytkownikami systemu i zagranicznymi OSP, w tym SAFA RGCE, planami postępowania opracowywanymi na okoliczność wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, instrukcjami powołanymi w pkt I.C.1.7 IRiESP - Część ogólna oraz procedurami dyspozytorskimi, a w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 26 ustawy o rynku mocy, zgodnie z przepisami i zasadami mającymi zastosowanie do rynku mocy.”.