



PGE Dystrybucja S.A.

**Raport z konsultacji projektu Karty Aktualizacji Nr B/3/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

Lublin, 15 marca 2024 r.

Spis treści

1. PRZEBIEG DZIAŁAŃ Z PROCESU PRZYGOTOWANIA, OPRACOWANIA ORAZ KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	3
2. WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	3
3. ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ PODMIOTY I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA	4
3.1. UWAGI OGÓLNE	4
3.2. UWAGI SZCZEGÓŁOWE	4
4. SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	13

1. Przebieg działań z procesu przygotowania, opracowania oraz konsultacji projektu Karty aktualizacji IRiESD

Projekt *IRiESD* został opublikowany przez PGE Dystrybucja S.A. na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl w dniu 14.02.2024 r. Projekt poddany został miesięcznemu procesowi konsultacji, który został zakończony w dniu 14.03.2024 r.

2. Wykaz podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji IRiESD

Lp.	Podmiot	
1.	Respect Energy Holding SA	ul. Ludwika Rydygiera 8, 01-793 Warszawa
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Punkt IRIESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
1.		W Karcie aktualizacji do IRIESD nr B/3/2024 w pkt I.4.4. ust. 9 jest konieczność doprecyzowania zapisu dot. udzielania bonifikat w zakresie formy ich udzielania dla zgodności z zapisami §45 Rozporządzenia taryfowego	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.4.4. w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które na wprost wynikają z § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.).</p> <p>Treść ppkt 9) jest zgodna § 49 pkt 10) w/w rozporządzenia. OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRIESD właśnie do w/w rozporządzenia systemowego.</p> <p>Jednocześnie IRIESD określa zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 45 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505, z późn. zm.), m.in. w pkt H.5. IRIESD.</p>

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt IRIESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
1.	I.3.2.3)	O terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej powinni być również informowani wytwórcy, którzy także są podmiotami przyłączonymi do sieci. Wytwórcy zawierają się w definicji „odbiorcy”, ale skoro magazyny energii zostały wyszczególnione, wytwórcy również powinni zostać wyszczególnieni. W przeciwnym razie zapis wprowadza w błąd, sugerując brak konieczności informowania wytwórców.	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.3.2. ppkt 3) jest zgodna z § 12 ust. 3 pkt 3) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023</p>

		<p>Dla wytwórców przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej są bardzo istotne, szczególnie dla wytwórców wytwarzających bezpośrednio na potrzeby danego odbiorcy np. przy użyciu linii bezpośredniej. Ponadto, w pozostałych punktach jest on wyszczególniony.</p> <p>Sugerowany zapis „powiadamia odbiorców, wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie”.</p>		<p>r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Dodatkowo wyjaśniamy, że wytwórca w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD zawiera się w definicji odbiorcy wskazanego w tym punkcie.</p>
2.	I.3.2.5)	<p>Sugerowane dodanie Dostawcy Usług Bilansujących, jako podmiotu któremu dostarczane są dane pomiarowe.</p> <p>Sugerowane brzmienie „udostępnia lub przekazuje odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie lub dostawcy usług bilansujących, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej dane pomiarowe na zasadach określonych w IRIESD lub w WDB”</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.3.2. IRIESD odnosi się do obowiązków OSD w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.</p> <p>OSD nie świadczy usług dystrybucji dostawcy usług bilansujących (DUB), natomiast usługi bilansujące są świadczone przez DUB na rzecz PSE S.A. zgodnie z WDB.</p> <p>Jednocześnie wynikające z WDB zasady współpracy pomiędzy OSD a DUB będą określone w stosownej umowie, o której mowa w nowym pkt A.4.3.12. IRIESD.</p>
3.	I.3.4.	<p>Sugerowane dodanie informacji, że wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, także zostanie umieszczony na stronie internetowej operatora w wersji umożliwiającej jego uzupełnienie w formie elektronicznej.</p> <p>Sugerowane brzmienie „PGE Dystrybucja S.A. określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej”</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Pkt I.3.4. otrzymał następujące brzmienie:</u></p> <p><i>„I.3.4._PGE Dystrybucja S.A. określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej.</i></p> <p><i>Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej I lub II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.”</i></p>
4.	I.4.4.6)	<p>Operator powinien również nieodpłatnie udzielać podmiotom zewnętrznym informacji dotyczących procesu zawieraniu umów, procesów przyłączeniowych, informacji dotyczących prosumentów oraz innych aspektów związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych, tj. na przykład informacji o sposobie możliwości zmiany mocy umownej lub zmianie grupy</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p>

		taryfowej. Powinien również zostać wskazany czas na udzielenie informacji (w przypadku kontaktu drogą mailową lub w formie papierowej), np. 14 dni.		<p>Treść pkt I.4.4. ppkt 6) jest zgodna z § 49 pkt 7) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Jednocześnie wskazujemy, że OSD nieodpłatnie udziela informacji, o których mowa w uwadze, np. zgodnie z pkt F.1. IRiESD.</p>
5.	I.4.4. ust. 9	<p>Propozycja zapisu pkt I.4.4. ust. 9 sugeruje, że bez względu jakiego tytułu będzie dotyczyć bonifikata, to każdorazowo bonifikaty są udzielane na pisemny wniosek Klienta, co w naszej ocenie jest niezgodne z brzmieniem §45 Rozporządzenia taryfowego.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>9) udziela bonifikat odbiorcy z tytułu:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) przerw w dostawie energii elektrycznej: <ul style="list-style-type: none"> ▪ dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – bez wniosku ▪ dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności b) niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców – bez wniosku niezależnie od napięcia c) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt VIII. – na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności <p>lub innych ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej w wysokości określonej w Taryfie PGE Dystrybucja S.A.</p>	<p>TAURON Sprzedaż sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Treść pkt I.4.4. w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które na wprost wynikają z § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Treść ppkt 9) jest zgodna § 49 pkt 10) w/w rozporządzenia. OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRiESD właśnie do w/w rozporządzenia systemowego.</p> <p>Jednocześnie IRiESD określa zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 45 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną, m.in. w pkt H.5. IRiESD.</p>
6.	II.1.2.2)	Należy doprecyzować, że istnieje możliwość złożenia wniosku w formie najbardziej dogodnej dla wnioskodawcy spośród wymienionych form. Ograniczyłoby to możliwość odgórnego żądania składania dokumentu w formie papierowej przez niektóre z oddziałów PGE Dystrybucja SA.	<p>Respect Energy Holding SA</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Treść pkt II.1.2. ppkt 2) IRiESD nie była objęta zmianami i nie znajdowała się w karcie aktualizacji, zatem nie podlegała procesowi konsultacji publicznych i nie może być zmieniana w ich wyniku.</p>
7.	II.1.2.4)	Należy doprecyzować, co jest uznawane za datę złożenia wniosku w przypadku złożenia wniosku za pośrednictwem polskiej placówki pocztowej	<p>Respect Energy Holding SA</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>W pkt II.1.2. ppkt 4) otrzymał następujące brzmienie:</u></p>

		<p>oraz przesyłki kurierskiej. Zasadne wydaje się wskazanie czy będą to daty nadania wniosku czy dostarczenia.</p> <p>Należy doprecyzować, co jest uznawane za datę wniesienia zaliczki. Zasadne wydaje się wskazanie, czy jest to dzień uznania rachunku bankowego PGE Dystrybucja SA. Brak doprecyzowania powyższych przepisów może doprowadzić do rozbieżności interpretacyjnych.</p>		<p>„4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez PGE Dystrybucja S.A., zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego PGE Dystrybucja S.A.. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,”</p> <p>W związku z wniesioną uwagą dot. doprecyzowania daty złożenia wniosku dokonano modyfikacji w pkt II.1.2. ppkt 2), który otrzymał brzmienie:</p> <p>„2) 2) złożenie przez podmiot u PGE Dystrybucja S.A., wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez PGE Dystrybucja S.A. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRIESD,”</p>
8.	II.1.2.6)	<p>Proponowane dodanie w tym punkcie zdania o brzmieniu:</p> <p>„W przypadku stwierdzenia kompletności wniosku, którego ustawowy czas rozpatrywania wynosi więcej niż 30 dni, PGE Dystrybucja S.A. informuje o tym fakcie wnioskodawcę.”</p> <p>W przypadku wniosków, których czas rozpatrywania może wynosić nawet 150 dni (oraz zostać dodatkowo wydłużony o kolejne 75 dni), wnioskodawcy często pozbawieni są informacji na temat stanu procedowania wniosku. Nie ma określonego ustawowego terminu na stwierdzenie kompletności wniosku lub jego niekompletności. Dla inwestora informacja o kompletności wniosku jest o tyle istotna, że ma świadomość, że nie zostanie już wezwany</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt II.1.2. ppkt 6) IRIESD wynika wprost z brzmienia § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>

		do uzupełnienia, a bieg okresu na wydanie warunków przyłączenia już się rozpoczął.		
9.	II.1.2.9)	<p>Proponowany zapis:</p> <p>„PGE Dystrybucja S.A. potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia, którego ustawowy czas rozpatrywania jest dłuższy niż 30 dni, określając w szczególności datę jego złożenia oraz nadany mu numer, w terminie 14 dni od daty jego złożenia. W przypadku pozostałych wniosków PGE Dystrybucja udziela powyższych informacji na żądanie Wnioskodawcy, w terminie 14 dni od daty otrzymania żądania.”</p> <p>Sposób uzyskiwania przez Wnioskodawców informacji na temat wniosku czy jego etapu procedowania jest znacznie utrudniony bez znajomości tych danych. Identyfikacja wniosku wymaga słownego opisywania przedmiotu inwestycji. Numer wniosku oraz określenie daty znacznie ułatwiłyby komunikację. Praktyką u części operatorów jest automatyczne potwierdzenie przyjęcia zgłoszenia oraz informowanie o nadanym numerze sprawy wnioskodawcy.</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt II.1.2. ppkt 9) IRiESD nie była objęta zmianami i nie znajdowała się w karcie aktualizacji, zatem nie podlegała procesowi konsultacji publicznych i nie może być zmieniana w ich wyniku.</p>
10.	II.1.4.	<p>Sugerowane następujące brzmienie zapisu:</p> <p>„Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru oraz wprowadzenia energii elektrycznej do i z sieci PGE Dystrybucja SA. Wydanie warunków przyłączenia przez PGE Dystrybucja S.A. dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej i źródeł energii. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej, po uzyskaniu przez planowaną sieć warunków przyłączenia uwzględniających odpowiednie moce w kierunku wprowadzenia energii do sieci PGE Dystrybucja SA, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z PGE Dystrybucja S.A., określonych w IRiESD w szczególności w pkt II.1.14. oraz II.1.15. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do tej przyszłej sieci magazynów energii elektrycznej i źródła energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W ocenie OSD zaproponowana zmiana treści pkt II.1.4. nie jest akceptowalna, gdyż prowadzi do zarezerwowania mocy przyłączeniowej wytwórczej bez złożonego wniosku o określenie przyłączenia wytwórcy do przyszłej sieci. Taka sytuacja prowadziłaby do blokowania mocy przyłączeniowych wytwórczych w KSE bez złożonych wniosków o określenie warunków przyłączenia.</p>

	<p>wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a Ustawy oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d Ustawy, w związku z art. 7 ust. 8d1 Ustawy.”</p> <p>Ograniczenie możliwości wnioskowania przez przedsiębiorstwa energetyczne będące operatorami sieci dystrybucyjnej typu OSDn (lub zamierzającymi nimi być) o moce w kierunku wprowadzania energii do sieci znacznie ograniczają możliwość wykonywania działalności dla przedsiębiorstw, które planują zostać operatorami na sieciach nie tylko zasilających wytwórców, ale także pragnące zasilać klastry energii i spółdzielnie energetyczne. Zgodnie z zaproponowanym przez PGE Dystrybucja SA brzmieniem tego punktu, przyszły operator sieci dystrybucyjnej chcąc uzyskać możliwość wprowadzania energii do sieci PGE Dystrybucja SA, musiałby najpierw ponieść duże nakłady na budowę sieci, bez gwarancji, że otrzyma zakładaną przez niego moc (należy pamiętać, że koncesję na dystrybucję można uzyskać dopiero dla oddanej do użytku i już przyłączonej sieci, a dopiero w takiej sytuacji można by było zawniekskować o moc w kierunku wprowadzania energii). Ponadto takie podejście znacznie wydłuża proces inwestycyjny i właściciel sieci jest zobligowany do dwukrotnego przechodzenia przez cały proces przyłączeniowy. Dopiero przedsiębiorstwo posiadające koncesję na dystrybucję ma prawo wydawania warunków przyłączenia (jest to jeden z elementów działalności koncesjonowanej), a więc nie ma możliwości przedłożenie projektu warunków przyłączenia przyszłych podmiotów przyłączonych już na etapie składania pierwszego wniosku przez właściciela przyszłej sieci.</p> <p>Jest to również dyskryminujące podejście do przedsiębiorstw typu OSDn zakładających wymianę energii pomiędzy ich siecią a siecią PGE Dystrybucja SA w kierunku i poboru i wprowadzenia energii względem przedsiębiorstw typu OSDn, które zajmują się dystrybucją energii elektrycznej jedynie odbiorcom końcowym, i które od razu mogą otrzymać wnioskowaną przez siebie moc.</p> <p>Brak możliwości wydawania przedsiębiorstwom typu OSDn warunków przyłączenia obejmujących moc w kierunku wprowadzania energii do sieci nie może zostać uzasadniony względami bezpieczeństwa, gdyż ostatecznie wydanie warunków przyłączenia dla źródeł wymagają uzgodnień z PGE Dystrybucja SA, które mogłoby wtedy zadbać o wszelkie wymogi bezpieczeństwa, w tym o bezpieczeństwo swojej własnej sieci</p>		
--	---	--	--

		<p>dystrybucyjnej. Nie można również powoływać się na brak informacji co do przyszłego charakteru inwestycji, tj. informacji na temat planowanych do przyłączenia źródeł i magazynów. PGE Dystrybucja SA ma prawo zawrzeć we wniosku o określenie warunków przyłączenia dla sieci dystrybucyjnej w kierunku wprowadzania mocy, podstawowe informacje dotyczące tych przyszłych planowanych do przyłączenia źródeł i magazynów, tj. rodzaj technologii, moce, ilość produkowanej energii, dyspozycyjność, itp. Zaproponowana przez PGE Dystrybucja SA praktyka ogranicza rozbudowę systemu elektroenergetycznego i znacznie spowalnia nie tylko rozwój OZE, ale również małych inicjatyw lokalnych, takich jak klastry i spółdzielnie energetyczne.</p> <p>Praktyka proponowana przez PGE Dystrybucja nie ma uzasadnienia regulacjach prawnych dotyczących przyłączeń i nie jest działaniem standardowym u innych operatorów. Dla przykładu PSE SA w IRIESP (również w nowej IRIESP, która zacznie obowiązywać od 14 czerwca 2024 r) nie wprowadza ograniczenia we wnioskowaniu o moc przyłączeniową w kierunku wprowadzenia energii do sieci.</p>		
11.	II.1.7	<p>W przypadku wykreślenia punktu 6) dotyczącego pełnomocnictwa należy dodać inny punkt w IRiESD, który jednoznacznie wskaże na możliwość reprezentacji podmiotu przez pełnomocnika w procesie wnioskowania o określenie warunków przyłączenia oraz ich wydawanie, a następnie w procesie podpisywania umowy przyłączeniowej.</p> <p>W przypadku braku dopuszczenia składania wniosków przez Pełnomocnika należy również dodać odpowiednie zapisy. Ograniczenie takie spowodowałoby jednak nieuzasadnione utrudnienie dla podmiotów zainteresowanych wnioskowaniem o określenie warunków przyłączenia.</p> <p>Sugerujemy pozostawienie zapisów punktu bez zmiany.</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>W pkt II.1.7. dodano nowy ppkt 8) i otrzymał on następujące brzmienie:</u></p> <p><i>„8) pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu”</i></p>
12.	II.1.14.	<p>W pierwszym akapicie wskazane jest, że występuje konieczność uzgadnia warunków przyłączenia dla wytwórców z grup IV, V i III. Zapis w intencji miał się zapewne odnosić do „wytwórców oraz magazynów energii”. Wskazane jest dodać informację o magazynach energii.</p> <p>Sugerowane dodanie akapitu na końcu punktu o następującym brzmieniu:</p> <p><i>„PGE Dystrybucja SA wykona uzgodnienia warunków przyłączenia w terminie umożliwiającym OSDn lub podmiotowi niebędącemu operatorem na wydanie warunków przyłączenia (lub odmowy ich wydania) w terminie przewidzianym</i></p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pierwszego akapitu w pkt II.1.14. jest zgodna z § 4 ust. 9 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>W ocenie OSD dodanie nowej treści na końcu akapitu nie ma uzasadnienia prawnego.</p>

		<p><i>Ustawą. PGE Dystrybucja SA dokona uzgodnienia w terminie wynoszącym połowę ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących grup przyłączeniowych IV oraz V oraz w terminie wynoszącym 2/3 ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących pozostałych grup przyłączeniowych. ”</i></p> <p>Prawo energetyczne precyzyjnie określa terminy w jakich muszą być wydawane warunki przyłączenia dla podmiotów z poszczególnych grup przyłączeniowych i w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu. Gdy OSDn otrzyma wniosek o określenie warunków przyłączenia, które wymagają uzgodnienia z PGE Dystrybucja SA, musi przeprowadzić ekspertyzę i sporządzić projekt warunków do uzgodnienia do PGE Dystrybucja, a po uzgodnieniu wydać właściwe warunki dla podmiotu. W przypadku, gdy PGE Dystrybucja będzie uzgadniało warunki w terminach dłuższych niż wskazane w powyższej propozycji zapisów, OSDn nie ma możliwości dotrzymać obowiązku ustawowego i wydać warunków przyłączenia wnioskującemu podmiotowi w ustawowym terminie, szczególnie w przypadku V i IV grupy przyłączeniowej, gdzie terminy te wynoszą odpowiednio 21 i 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.</p>		
13.	II.1.15.	<p>W punkcie II.1.15. znajduje się odniesienie do niewłaściwego punktu, tj. punkt odnosi się do niego samego. Odwołanie powinno być do punktu: II.1.13.</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>W pkt II.1.15. otrzymał następujące brzmienie:</u></p> <p><i>„II.1.15. Uzgodnienie, o którym mowa w pkt II.1.13. jest realizowane po przekazaniu przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP, projektu warunków przyłączenia wraz z dokumentami:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <i>kopią wniosku podmiotu do PGE Dystrybucja S.A. o określenie warunków przyłączenia,</i> 2) <i>ekspertyzą wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE.</i> <p><i>Dopuszcza się przesłanie ekspertyzy w wersji elektronicznej na nośniku danych.</i></p> <p><i>W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRIESP.”</i></p>
14.	VI.1.1.f)	<p>W tym punkcie znajduje się omyłka pisarska. Zaproponowane przez PGE Dystrybucja SA brzmienie punktu:</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Pkt VI.1.1. lit. f) otrzymał następujące brzmienie:</u></p>

		<p>„wprowadza ograniczenia pracy lub odłącza od sieci mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci; uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci ENEA Operator jest obowiązana niezwłocznie przywrócić stan poprzedni,”</p> <p>Należy skorygować nazwę operatora.</p>		<p>„f) wprowadza ograniczenia pracy lub odłącza od sieci mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci; uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci PGE Dystrybucja S.A. jest obowiązana niezwłocznie przywrócić stan poprzedni,”</p>
15.	VIII.4.1.4) b) i c)	<p>Proponuję scalenia dwóch podpunktów w jeden o następującym brzmieniu:</p> <p>„indywidualnych zawiadomień pisemnych lub, telefonicznych lub wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV; przyjęty sposób lub sposoby komunikacji powinien zostać jednoznacznie określony w umowie dystrybucyjnej lub kompleksowej,”</p> <p>Podmiot przyłączony do sieci ma prawo jednoznacznie wiedzieć w jakiej formie zostanie poinformowany o planowanej przerwie. Uwaga odnosi się również do punktu: H.4.3)</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt VIII.4.1. ppkt 4) lit. b) i c) oraz pkt H.4. ppkt 3) lit. b) i c) jest zgodna z § 49 pkt 4) lit. b) i c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>
16.	VIII.4.1.7)	Uwaga tożsama z uwagą do punktu I.4.4.6).	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt VIII.4.1. ppkt 7) jest zgodna z § 49 pkt 7) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Jednocześnie wskazujemy, że OSD nieodpłatnie udziela informacji, o których mowa w uwadze, np. zgodnie z pkt F.1. IRiESD.</p>

4. Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji IRiESD

Pierwotne brzmienie punktu I.3.4. IRiESD

- I.3.4. PGE Dystrybucja S.A. określa wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz udostępnia ten wzór wniosku na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej jego uzupełnienie w postaci elektronicznej oraz określa wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej I lub II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP

Nowe brzmienie punktu I.3.4. IRiESD

- I.3.4. PGE Dystrybucja S.A. określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej.

Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej I lub II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP

Pierwotne brzmienie punktu II.1.2. ppkt 4) IRiESD

- 4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez PGE Dystrybucja S.A., zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,

Nowe brzmienie punktu II.1.2. ppkt 4) IRiESD

- 4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez PGE Dystrybucja S.A., zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego PGE Dystrybucja S.A.. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,

Pierwotne brzmienie punktu II.1.2. ppkt 2) IRiESD

brak

Nowe brzmienie punktu II.1.2. ppkt 2) IRiESD

- 2) złożenie przez podmiot u PGE Dystrybucja S.A., wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez PGE Dystrybucja S.A. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRiESD,

Pierwotne brzmienie punktu II.1.15. IRiESD

- II.1.15. Uzgodnienie, o którym mowa w pkt II.1.15. jest realizowane po przekazaniu przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP, projektu warunków przyłączenia wraz z dokumentami:
- 1) kopią wniosku podmiotu do PGE Dystrybucja S.A. o określenie warunków przyłączenia,
 - 2) ekspertyzą wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE.

Dopuszcza się przesłanie ekspertyzy w wersji elektronicznej na nośniku danych.

W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRiESP.

Nowe brzmienie punktu II.1.15. IRiESD

- II.1.15. Uzgodnienie, o którym mowa w pkt II.1.13. jest realizowane po przekazaniu przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP, projektu warunków przyłączenia wraz z dokumentami:
- 1) kopią wniosku podmiotu do PGE Dystrybucja S.A. o określenie warunków przyłączenia,
 - 2) ekspertyzą wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE.

Dopuszcza się przesłanie ekspertyzy w wersji elektronicznej na nośniku danych.

W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRiESP.

Pierwotne brzmienie punktu VI.1.1. lit. f) IRiESD

- f) wprowadza ograniczenia pracy lub odłącza od sieci mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci; uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci ENEA Operator jest obowiązana niezwłocznie przywrócić stan poprzedni,

Nowe brzmienie punktu VI.1.1. lit. f) IRiESD

- f) wprowadza ograniczenia pracy lub odłącza od sieci mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci; uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci PGE Dystrybucja S.A. jest obowiązana niezwłocznie przywrócić stan poprzedni,

Pierwotne brzmienie punktu II.1.7. ppkt 8) IRiESD

brak

Nowe brzmienie punktu II.1.7. ppkt 8) IRiESD

8) pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu