

Uwagi zgłoszone w procesie konsultacji publicznych dotyczących proponowanych kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z art. 79 i 80 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447.

Lp		Uwagi PTPIREE	Uwagi PSE	Stanowisko URE
	Uwaga ogólna do stosowania kryteriów	<p>zasadnym jest doprecyzowanie, czy podmiot który będzie ubiegał się o udzielenie derogacji dla jednego lub więcej przepisów będzie zobowiązany wykazać/udowodnić spełnienie łącznie wszystkich wymienionych kryteriów/wymagań, czy też będzie zobowiązany przedstawić dowody spełnienia wybranych kryteriów, a pozostałe zależnie od konkretnego stanu faktycznego.</p> <p>W opinii PTPIREE Wnioskodawca zawsze powinien wykazać spełnienie kryteriów: 1, 4, 5, 7, 9, 11. Dodatkowo w przypadku modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, który jest przyłączony do jednej stacji przekształtnikowej HVDC w oddalonej lokalizacji lub większej ich liczby, Wnioskodawca powinien również wykazać spełnienie kryterium nr 8.</p> <p>W kryteriach nr 1, 2, 3, przenikają się kwestie techniczno-finansowe, które w praktyce najczęściej będą sprowadzać się do skali niezbędnych środków finansowych, jakie wnioskodawca</p>	<p>zasadnym jest doprecyzowanie, czy podmiot który będzie ubiegał się o udzielenie derogacji dla jednego lub więcej przepisów będzie zobowiązany wykazać/udowodnić spełnienie łącznie wszystkich wymienionych kryteriów/wymagań, czy też będzie zobowiązany przedstawić dowody spełnienia wybranych kryteriów, a pozostałe zależnie od konkretnego stanu faktycznego.</p> <p>W opinii PSE S.A. Wnioskodawca zawsze powinien wykazać spełnienie kryteriów: 1, 4, 5, 7, 9, 11. Dodatkowo w przypadku modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, który jest przyłączony do jednej stacji przekształtnikowej HVDC w oddalonej lokalizacji lub większej ich liczby, Wnioskodawca powinien również wykazać spełnienie kryterium nr 8.</p> <p>W kryteriach nr 1, 2, 3, przenikają się kwestie techniczno-finansowe, które w praktyce najczęściej będą sprowadzać się do skali niezbędnych środków finansowych, jakie wnioskodawca</p>	<p><i>wyjaśnione to zostanie w komunikacie PURE ustalającym kryteria oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z art. 79 i 80 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447.</i></p>

		<p>musiałby zainwestować, by spełnić określone wymagania. Z tego względu należy rozpatrywać te kryteria w sposób łączny/powiązany ze sobą.</p> <p>Wnioskodawca, aby uzyskać odstępstwo powinien wykazać, że nie istnieją możliwości techniczne dla spełnienia wymagań Rozporządzenia KE 2016/1447 i że podjął działania w celu osiągnięcia maksymalnej zgodności, a także, że dla zapewnienia zgodności z Rozporządzeniem wymagane byłyby nieproporcjonalne koszty w stosunku do systemu HVDC lub modułu parku energii i osiągniętych korzyści.</p>	<p>musiałby zainwestować, by spełnić określone wymagania. Z tego względu należy rozpatrywać te kryteria w sposób łączny/powiązany ze sobą.</p> <p>Wnioskodawca, aby uzyskać odstępstwo powinien wykazać, że nie istnieją możliwości techniczne dla spełnienia wymagań Rozporządzenia KE 2016/1447 i że podjął działania w celu osiągnięcia maksymalnej zgodności, a także, że dla zapewnienia zgodności z Rozporządzeniem wymagane byłyby nieproporcjonalne koszty w stosunku do systemu HVDC lub modułu parku energii i osiągniętych korzyści.</p>	
Uwagi do kryteriów				
1	<p>Jasny, oparty na faktach opis wnioskowanego odstępstwa wraz z szczegółowym uzasadnieniem</p> <p><i>Wnioskodawca jest zobowiązany opisać i uzasadnić charakter, zakres i przyczyny odstępstwa. Wnioskodawca jest zobowiązany wskazać które z przepisów rozporządzenia KE 2016/1447 lub wymogów określonych przez operatora systemu na podstawie przepisów ww. rozporządzenia nie zostały spełnione i przedstawić dokumenty poświadczające (uwiarygadniające) niemożność ich spełnienia.</i></p>			

2	<p>Podjęte starania mające na celu poprawę lub maksymalizację zgodności <i>Wnioskodawca jest zobowiązany wykazać, przedstawiając stosowne analizy/dokumentację, że zostały podjęte wszelkie działania zmierzające do zapewnienia jak największej zgodności systemu HVDC i modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, z przepisami rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p>	<p>Podjęte starania mające na celu poprawę lub maksymalizację zgodności <i>Wnioskodawca jest zobowiązany wykazać, przedstawiając stosowne analizy/dokumentację, że zostały podjęte wszelkie działania zmierzające do zapewnienia jak największej zgodności systemu HVDC i modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, z przepisami rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p>	<p>Podjęte starania mające na celu poprawę lub maksymalizację zgodności <i>Wnioskodawca jest zobowiązany wykazać, przedstawiając stosowne analizy/dokumentację, że zostały podjęte wszelkie działania zmierzające do zapewnienia jak największej zgodności systemu HVDC i modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, z przepisami rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p>	<p><i>Uwaga nieuwzględniona</i></p>
3	<p>Wysokość kosztów niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia zgodności <i>Wnioskodawca jest zobowiązany udowodnić, że wysokość kosztów niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia zgodności jest znaczna i uzasadnia przyznanie odstępstwa.</i></p>			
4	<p>Brak wpływu na pracę elektroenergetycznego systemu przesyłowego <i>Wnioskodawca jest zobowiązany udowodnić, że w wyniku przyznanego odstępstwa praca systemu HVDC i modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, nie będzie miała negatywnego wpływu na bezpieczeństwo i pracę</i></p>			

	<i>elektroenergetycznego systemu przesyłowego.</i>			
5	<p>Brak wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną <i>Wnioskodawca jest zobowiązany udowodnić, że ewentualnie przyznane odstępstwo nie będzie miało negatywnego wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną.</i></p>			
6	<p>Brak wpływu na konkurencję i brak dyskryminacji innych odbiorców energii elektrycznej <i>Wnioskodawca jest zobowiązany potwierdzić, poprzez operatora systemu przesyłowego, że nie istnieje żaden inny system HVDC i moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego podobny do systemu/modułu Wnioskodawcy, który spełnia wymagania rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p>	<p>Brak wpływu na konkurencję i brak dyskryminacji innych odbiorców energii elektrycznej <i>Wnioskodawca jest zobowiązany potwierdzić, poprzez operatora systemu przesyłowego w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci przesyłowej, lub przez operatora systemu dystrybucyjnego, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci dystrybucyjnej, że nie istnieje żaden inny system HVDC i moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego podobny do systemu/modułu Wnioskodawcy, który spełnia wymagania rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p> <p><i>konieczne jest doprecyzowanie określenia „podobny do systemu/modułu Wnioskodawcy” (podobieństwo w zakresie miejsca przyłączenia,</i></p>	<p>Brak wpływu na konkurencję i brak dyskryminacji innych odbiorców energii elektrycznej <i>Wnioskodawca jest zobowiązany potwierdzić, poprzez operatora systemu przesyłowego w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci przesyłowej, lub przez operatora systemu dystrybucyjnego, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci dystrybucyjnej, że nie istnieje żaden inny system HVDC i moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego podobny do systemu/modułu Wnioskodawcy, który spełnia wymagania rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p> <p><i>konieczne jest doprecyzowanie określenia „podobny do systemu/modułu Wnioskodawcy” (podobieństwo w zakresie miejsca przyłączenia,</i></p>	<p><i>Do dyskusji treść zapisu w tym kwestia doprecyzowania kryteriów podobieństwa (katalog otwarty ?) – do dyskusji</i></p> <p><i>Do dyskusji czy ten warunek nie powinien zostać określony odrębnie dla OSP i OSD</i></p>

		<p>gabarytów stacji, liczby szyn prądu stałego, przekrojów szyn HVDC, zastosowanych przekształtników ...). Bez określenia precyzyjnych kryteriów podobieństwa, ze względu na brak możliwości obiektywnej oceny podobieństw systemów HVDC i modułów parku energii, właściwy operator systemu nie będzie w stanie jednoznacznie potwierdzić, że nie istnieje żaden system/moduł podobny do system/moduł Wnioskodawcy, który spełnia wymagania rozporządzenia KE 2016/1447.</p> <p>Ponadto proponujemy doprecyzować, iż Wnioskodawca dokonuje potwierdzenia, o którym mowa w kryterium 6, poprzez OSDp, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci dystrybucyjnej bądź OSP, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci przesyłowej. Ponadto celowym wydaje się wskazanie, że operator może potwierdzić występowanie podobnych systemów lub modułów parków energii przyłączonych tylko do jego sieci.</p>	<p>gabarytów stacji, liczby szyn prądu stałego, przekrojów szyn HVDC, zastosowanych przekształtników ...). Bez określenia precyzyjnych kryteriów podobieństwa, ze względu na brak możliwości obiektywnej oceny podobieństw systemów HVDC i modułów parku energii, właściwy operator systemu nie będzie w stanie jednoznacznie potwierdzić, że nie istnieje żaden system/moduł podobny do system/moduł Wnioskodawcy, który spełnia wymagania rozporządzenia KE 2016/1447.</p> <p>Ponadto proponujemy doprecyzować, iż Wnioskodawca dokonuje potwierdzenia, o którym mowa w kryterium 6, poprzez OSDp, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci dystrybucyjnej bądź OSP, w przypadku, gdy miejsce przyłączenia znajduje się w sieci przesyłowej. Ponadto celowym wydaje się wskazanie, że operator może potwierdzić występowanie podobnych systemów lub modułów parków energii przyłączonych tylko do jego sieci.</p>	
7	<p>Brak wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku <i>Wnioskodawca jest zobowiązany wykazać, że odstępstwo nie daje mu konkurencyjnej przewagi na</i></p>			<p>Brak wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku innych</p>

	<i>ryнку. Wnioskodawca jest zobowiązany udowodnić, że odstępstwo nie będzie miało negatywnego wpływu na konsumentów oraz innych uczestników rynku, w tym nie będzie miało negatywnego wpływu na koszty, jakość i bezpieczeństwo dostaw.</i>			
8	Brak wpływu na stację przekształtnikową <i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić dowód, że odstępstwo nie będzie miało wpływu na stację przekształtnikową, albo zgodę właściciela stacji przekształtnikowej na proponowane odstępstwo (w przypadku modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, który jest przyłączony do jednej stacji przekształtnikowej HVDC w oddalonej lokalizacji lub większej ich liczby).</i>			
	Uzasadniony czas trwania odstępstwa <i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić uzasadnienie dla wnioskowanego okresu odstępstwa i wykazać, że odstępstwo nie może być przyznane na okres krótszy niż żądany.</i>			
9	Plan i harmonogram zapewnienia zgodności	Plan i harmonogram zapewnienia zgodności	Plan i harmonogram zapewnienia zgodności	Plan i harmonogram

	<p><i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić plan i harmonogram spełnienia wymogów rozporządzenia po okresie obowiązywania odstępstwa.</i></p>	<p><i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić plan i harmonogram, który zobowiązuje się zrealizować w okresie obowiązywania odstępstwa tak, by po okresie na który zostało udzielone spełnione były wymogi rozporządzenia.</i></p>	<p><i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić plan i harmonogram, który zobowiązuje się zrealizować w okresie obowiązywania odstępstwa tak, by po okresie na który zostało udzielone spełnione były wymogi rozporządzenia.</i></p>	<p>zapewnienia zgodności <i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedstawić plan i harmonogram przedsięwzięć, których realizacja w okresie obowiązywania odstępstwa spowoduje spełnienie wymogów rozporządzenia, po zakończeniu okresu na jaki odstępstwo lub odstępstwa zostały przyznane.</i></p>
10	<p>Analiza kosztów i korzyści sporządzona zgodnie z art. 66 rozporządzenia KE 2016/1447 <i>Wnioskodawca jest zobowiązany przedłożyć szczegółową analizę ekonomiczną, sporządzoną zgodnie z art. 66 rozporządzenia KE 2016/1447.</i></p>			