

Nr	Nr działania/ poddziałania	Nr i nazwa kryterium	Zapis w wersji obowiązującej	Zapis w nowej wersji	Rodzaj zmiany/Uzasadnienie
1	7.1	<p>Gotowość do realizacji Projektu</p> <p>Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.</p>	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu: (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt)</p> <p>1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej;</p> <p>1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu;</p> <p>1 pkt – projekt jest objęty ustawą o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy</p>	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu: (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt)</p> <p>1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej;</p> <p>1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu;</p> <p>1 pkt – projekt jest objęty ustawą o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy</p>	<p>Zmiana granicznej daty planowanego zawarcia umów z wykonawcami inwestycji w związku z identyfikacją nowej grupy projektów w IV kw. 2016.</p>

Załącznik do Uchwały nr 32/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla działania 7.1 Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

			<p>jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p> <p>Jeżeli inwestycja realizowana jest w trybie kompleksowym („zaprojektuj i wybuduj” lub „pod klucz”) projektowi przysługuje 1 pkt, jeżeli do 31.12.2016 r. planowane są do zawarcia umowy z Wykonawcami na realizację inwestycji.</p>	<p>jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji bądź Wnioskodawca zrealizował dany etap, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p> <p>Jeżeli inwestycja realizowana jest w trybie kompleksowym („zaprojektuj i wybuduj” lub „pod klucz”) projektowi przysługuje 1 pkt, jeżeli do 31.12.2017 r. planowane są do zawarcia umowy z Wykonawcami na realizację inwestycji.</p>	
2	7.1	<p>2.1 Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci dystrybucyjnej</p>	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020.</p> <p>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Funkcja monitoringu obciążenia sieci w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją - Funkcja automatycznej identyfikacja błędów (wraz z systemem naprawczym) - Funkcja dynamicznej rekonfiguracji sieci dla zoptymalizowania funkcjonowania sieci - Funkcja kontroli przepływu mocy czynnej i biernej (m.in. sterowanie źródłami rozproszonymi i kompensatorami mocy biernej) - Funkcja planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych z uwzględnieniem źródeł generacji rozproszonych - Funkcja bieżącego monitoringu i oceny stanu urządzeń 	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020.</p> <p>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Funkcja monitoringu obciążenia sieci w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją - Funkcja automatycznej identyfikacja błędów (wraz z systemem naprawczym) - Funkcja dynamicznej rekonfiguracji sieci dla zoptymalizowania funkcjonowania sieci - Funkcja kontroli przepływu mocy czynnej i biernej (m.in. sterowanie źródłami rozproszonymi i kompensatorami mocy biernej) - Funkcja planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych z uwzględnieniem źródeł generacji rozproszonych - Funkcja bieżącego monitoringu i oceny stanu urządzeń 	<p>Suma możliwych do zdobycia punktów jest wysoka i wynosi 13 (po 1 punkt za każdą z funkcjonalności powyżej 2) i mocno rzutuje na ogólną sumę punktów wymaganych do osiągnięcia w ramach działania.</p> <p>Należy zwrócić uwagę, że de facto z punktu widzenia technicznego i/lub ekonomicznego nie jest możliwe wdrożenie w ramach jednego projektu więcej niż 10-11 funkcjonalności smart, a tym bardziej nie jest możliwe wdrożenie wszystkich 15.</p> <p>Dlatego też należy zapewnić uzyskanie maksymalnej liczby punktów za to kryterium w sytuacji wdrożenia stosunkowo dużej liczby funkcjonalności, jednak mając na uwadze realne możliwości systemu dystrybucji energii elektrycznej w Polsce.</p> <p>Przykładowo, funkcja adaptacyjnej ochrony rozproszonych źródeł energii przed pracą wyspą (nr 8) i funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii (nr 12) wzajemnie się wykluczają</p>

			<ul style="list-style-type: none"> - Funkcja automatycznej kontroli poziomu napięcia i poziomu mocy biernej na magistrali - Funkcja adaptacyjnej ochrony rozproszonych źródeł energii przed pracą wyspą - Funkcja automatycznej dostawy usług systemowych (m.in. kontrola napięcia, częstotliwości i regulacji mocy biernej) - Funkcja optymalizacji rozdziału mocy (lokalna lub zdalna) - Funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi - Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii - Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych - Funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją - Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej dwóch funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 13 pkt.).</p> <p>Waga: 1</p> <p>Max. punktacja: 13</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Funkcja automatycznej kontroli poziomu napięcia i poziomu mocy biernej na magistrali - Funkcja adaptacyjnej ochrony rozproszonych źródeł energii przed pracą wyspą - Funkcja automatycznej dostawy usług systemowych (m.in. kontrola napięcia, częstotliwości i regulacji mocy biernej) - Funkcja optymalizacji rozdziału mocy (lokalna lub zdalna) - Funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi - Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii - Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych - Funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją - Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę <p>Za osiągnięcie inteligentnych funkcjonalności przysługują następujące punkty:</p> <p>3 pkt – $7 \leq X$;</p> <p>2 pkt – $5 \leq X < 7$;</p> <p>1 pkt – $2 < X < 5$</p> <p>Waga: 4</p> <p>Max. punktacja: 12</p>	<p>(zabezpieczenie przed pracą wyspą/przejsie na pracę wyspą)</p> <p>Rozproszone źródła energii w przypadku zaniku napięcia muszą zostać odłączone od sieci - nie mogą zasilac zwarac z drugiej strony, ani zagrazac bezpieczenstwem ludzi.</p> <p>W obecnych uwarunkowaniach, przechodzenie na system wyspowy powinno odbywac sie nie automatycznie, lecz na wyraźne polecenie dyspozytora po uprzednim przygotowaniu sieci (zbilansowanie obszaru i wyciecie uszkodzonych odcinkow sieci).</p> <p>W związku z powyższym IP-ME proponuje wprowadzenie 3 punktowanych przedzialow oraz wagi 4.</p> <p>Takie podejście stwarza szanse na uzyskanie przez projekty średniej i maksymalnej liczby punktów, w ramach przedmiotowego dzialania.</p> <p>W przeciwnym razie, przy zachowaniu pierwotnej punktacji, majac na wzgledzie projekty zgłoszone do Ministerstwa Energii, w ramach prac nad Listą Projektów Strategicznych, znikoma liczba projektów ma szansę zbliżyć się chociażby do uzyskania połowy maksymalnej liczby punktów w ramach przedmiotowego kryterium.</p> <p>W opinii Instytucji Pośredniczącej, proponowane zmiany w jeszcze większym stopniu zachęca OSD do wdrazania inteligentnych funkcjonalności.</p>
--	--	--	--	---	---

3	7.1	<p>Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci przesyłowej</p> <p>Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.</p>	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014- 2020.</p> <p>Funkcjonalności inteligentnej przesyłowej sieci elektroenergetycznej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Funkcja dynamicznej oceny obciążalności linii, - Funkcja zaawansowanej kontroli przepływu mocy czynnej i biernej, - Funkcja zaawansowanego monitoringu wraz z wizualizacją stanu sieci, - Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii, - Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych, - Funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją, - Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej dwóch funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 5 pkt.).</p> <p>Waga: 1</p> <p>Max: 5 pkt</p>	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014- 2020.</p> <p>Funkcjonalności inteligentnej przesyłowej sieci elektroenergetycznej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Funkcja dynamicznej oceny obciążalności linii, - Funkcja zaawansowanej kontroli przepływu mocy czynnej i biernej, - Funkcja zaawansowanego monitoringu wraz z wizualizacją stanu sieci, - Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii, - Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych, - Funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją, - Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę. <p>Przy czy maksymalna ilość punktów jaka może zostać przyznana w tym kryterium wynosi 3 pkt. zgodnie z punktacją:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2 funkcjonalności - 1 punkt - 3 funkcjonalności - 2 punkty - powyżej 3 funkcjonalności - 3 punkty <p>Waga: 1</p> <p>Max: 3 pkt</p>	<p>Raport JASPERS pt. „SMART GRIDS INVESTMENT SUPPORT STRATEGY FOR THE EU FUNDING PERIOD 2014-2020” określa funkcjonalności smart dla sieci przesyłowej oraz dodatkowo określa urządzenia uważane za elementy majątku sieciowego o charakterze smart w obszarze m.in. sieci przesyłowej. Są to:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) dynamiczna ocena obciążalności linii, 2) zaawansowana kontrola przepływu mocy mbiernej i czynnej, 3) Zaawansowany monitorinf wraz z wizualizacją stanu sieci <p>W ślad za tym raportem oraz mając na uwadze uwarunkowania kierunków rozwoju sieci przesyłowej w Polsce PSE przygotowując projekty ubiegające się o wsparcie ze środków POIiŚ określiło wdrożenie wybranych inteligentnych funkcjonalności, które w największym stopniu przyczynią się do osiągnięcia poprawy funkcjonowania KSE.</p> <p>W przypadku sieci przesyłowej część funkcjonalności wskazanych w POIiŚ 2014-2020 nie ma bezpośredniego bądź wymiernego zastosowania, należą do nich:</p> <ol style="list-style-type: none"> d. funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii, e. funkcja ładowania pojazdów elektrycznych, g. funkcja zarządzania energią przez
---	-----	---	--	--	--

Załącznik do Uchwały nr 32/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla działania 7.1 Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

					<p>odbiorcę</p> <p>Nie jest możliwe spełnienie większego zakresu funkcjonalności.</p> <p>W związku z powyższym, proponuje się zmianę w sposobie obliczania punktów za to kryterium.</p> <p>Takie podejście da szansę uzyskania średniej i maksymalnej liczby punktów projektom w ramach przedmiotowego działania.</p> <p>W przeciwnym razie, żaden projekt nie ma szansy zbliżyć się do uzyskania maksymalnej liczby punktów.</p>
4	7.1	<p>4.2 Kryterium tylko dla liniowych projektów w zakresie dystrybucji energii elektrycznej:</p> <p>Nakład ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii dystrybucyjnej</p> <p>Wartość wydatków planowanych</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na 1 km sieci (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 573$;</p> <p>4 pkt – $573 < X \leq 764$;</p> <p>3 pkt – $764 < X \leq 955$;</p> <p>2 pkt – $955 < X \leq 1146$;</p> <p>1 pkt – $X > 1146$.</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na 1 km sieci (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p><u>5 pkt – $X \leq 817$;</u></p> <p><u>4 pkt – $817 < X \leq 1090$;</u></p> <p><u>3 pkt – $1090 < X \leq 1362$;</u></p> <p><u>2 pkt – $1362 < X \leq 1634$;</u></p> <p><u>1 pkt – $X > 1634$.</u></p>	<p>Zaproponowana przez IP-ME zmiana ma na celu dostosowanie wymogów przedmiotowego kryterium do wartości w analogicznym kryterium dla działania 1.1.2 (kryterium merytoryczne obligatoryjne I stopnia nr 2), odnoszącego się do tego samego typu inwestycji (sieci elektroenergetycznych o napięciu 110kV).</p> <p>Przyjęte przedziały wartości wskaźnika są zbyt niskie i odbiegają od faktycznie ponoszonych przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD) nakładów na przebudowę i budowę sieci o napięciu 110 kV.</p> <p>Zaproponowane nowe wartości przedziałów wynikają z rzeczywistych nakładów związanych z budową / przebudową sieci elektroenergetycznej, a jednocześnie są spójne z wartościami przyjętymi dla</p>

		do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii dystrybucyjnej			analogicznego kryterium (nr 2) w ramach działania 1.1.2.
5	7.1	<p>4.3 Kryterium tylko dla nieliniowych projektów elektroenergetycznych:</p> <p>Efektywność projektów nieliniowych (dotyczy projektów zawierających element budowy lub modernizacji stacji elektroenergetycznych).</p>	Oczekiwany stopień redukcji (wyrażonej w %) wskaźnika ENS (Energy Not Supplied) dla infrastruktury przesyłowej lub wskaźnika SAIDI (System Average Interruption Duration Index) dla infrastruktury dystrybucyjnej w ujęciu rocznym dla danego operatora w wyniku realizacji danego projektu.	<p>Oczekiwany stopień redukcji lub uniknięcia wzrostu (wyrażonej w %) wskaźnika ENS (Energy Not Supplied) dla infrastruktury przesyłowej lub wskaźnika SAIDI (System Average Interruption Duration Index) dla infrastruktury dystrybucyjnej w ujęciu rocznym dla danego operatora w wyniku realizacji danego projektu, w odniesieniu do obszaru objętego projektem.</p> <p>Wyznaczenie szacunkowej zmiany wskaźnika ENS z tytułu realizacji stacyjnego zadania inwestycyjnego nastąpi poprzez określenie wpływu braku realizacji inwestycji na ograniczenia w dostawach energii odbiorcom na obszarze danej stacji.</p>	<p>Należy doprecyzować opis kryterium poprzez wskazanie, że dla wykazania wpływu projektu na poprawę niezawodności sieci oceniane będzie zarówno ograniczenie wskaźników, jak i uniknięcie ich wzrostu. Wynika to z faktu, że wiele elementów infrastruktury sieciowej jest w stanie, który stanowi realne zagrożenie rychłej rozległej awarii. Projekty realizowane w ramach działania przyczyniają się także do usuwania tego typu zagrożeń, istotnie rzutujących na wskaźniki niezawodności dostaw energii.</p> <p>Ponadto, niezbędne jest doprecyzowanie, że wpływ projektu na wskaźniki niezawodności będzie oceniany w odniesieniu do obszaru objętego projektem, a nie obszaru całego operatora.</p> <p>Wynika to z faktu, że wpływ pojedynczej inwestycji stacyjnej na wskaźnik przerw liczony dla całej infrastruktury danego operatora jest śladowy.</p> <p>A zatem stopień redukcji wskaźnika 0,5-2% wskazany w przedziałach przedmiotowego kryterium jest niemożliwy do spełnienia w</p>

Załącznik do Uchwały nr 32/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla działania 7.1 Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

					<p>skali całego operatora w wyniku pojedynczego projektu.</p> <p>W związku z powyższym, w ocenie IP-ME należy wprowadzić modyfikacje, poprzez którą ocena tego kryterium powinna się odbywać w odniesieniu do obszaru projektu, na terenie którego realizowany jest Projekt, a nie całego obszaru działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego.</p> <p>Dane wskaźnika ENS publikowane na stronach PSE S.A. dotyczą całego systemu, proponowana metodyka pozwala na przejście do skali oddziaływania stacyjnego projektu na obszar w którym się znajduje.</p>
--	--	--	--	--	---