

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wsparcie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

Nr	Nr działania/ poddziałania	Nr i nazwa kryterium	Zapis w wersji obowiązującej	Zapis w nowej wersji	Rodzaj zmiany/Uzasadnienie
1	1.1.2	<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</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>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 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

			<p>przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy 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>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy 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	1.1.2	<p>2. Nakład środków UE na 1 km linii elektroenergetycznej służącej przyłączaniu nowych OZE.</p> <p>Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii elektroenergetycznej służącej przyłączaniu OZE</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 – $X \leq 817$;</p> <p>4 pkt – $817 < X \leq 1090$;</p> <p>3 pkt – $1090 < X \leq 1362$;</p> <p>2 pkt – $1362 < X \leq 1634$;</p> <p>1 pkt – $X > 1634$.</p> <p>Projekty, których elementem jest budowa stacji elektroenergetycznych otrzymują 3 pkt.</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 – $X \leq 817$;</p> <p>4 pkt – $817 < X \leq 1090$;</p> <p>3 pkt – $1090 < X \leq 1362$;</p> <p>2 pkt – $1362 < X \leq 1634$;</p> <p>1 pkt – $X > 1634$.</p> <p>Projekty, których elementem jest budowa stacji elektroenergetycznych otrzymują 3 pkt, chyba, że w przypadku oceny projektu jako projektu liniowego, projekt uzyskałby wyższą liczbę punktów. W takim przypadku projekt otrzymuje liczbę punktów odpowiadających danemu przedziałowi.</p>	<p>Powodem przyjęcia zapisów umożliwiających przyznanie projektom stacynym 3 punktów był fakt, iż tego typu projekty wiążą się z dużo wyższymi nakładami niż projekty liniowe, a tym samym byłyby dyskryminowane w ramach oceny w porównaniu z projektami liniowymi.</p> <p>Niemniej jednak, w przypadku, gdy projekty złożone z elementu stacyjnego i liniowego będą się wpisywać w przedziały umożliwiające im uzyskanie większej liczby punktów, nie powinny być z tego powodu dyskryminowane w stosunku do projektów <i>stricte</i> liniowych. Powinny mieć zatem możliwość uzyskania także 4 lub 5 punktów, a nie wyłącznie 3, niezależnie od efektywności projektu.</p>

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

3	1.1.2	<p>3. Efektywność kosztowa projektu służącego przyłączaniu OZE do sieci elektroenergetycznej</p> <p>Nakład środków UE na utworzoną zdolność przyłączania nowych mocy OZE (MW)</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na utworzoną zdolność przyłączenia 1 MW nowej mocy OZE (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 50$; 4 pkt – $50 < X \leq 100$; 3 pkt – $100 < X \leq 200$; 2 pkt – $200 < X \leq 300$; 1 pkt – $X > 300$.</p> <p>Waga: 6 Max pkt:30</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika (liczonego jako iloraz wysokości dotacji UE dla projektu (tys. PLN) na utworzoną zdolność przyłączenia 1 MW nowej mocy OZE) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 200$; 4 pkt – $200 < X \leq 500$; 3 pkt – $500 < X \leq 1000$; 2 pkt – $1000 < X \leq 2000$; 1 pkt – $X > 2000$.</p> <p>Waga: 4 Max pkt: 20</p>	<p>Na podstawie identyfikowanych przez operatorów projektów w zakresie zwiększania zdolności przyłączania OZE do sieci stwierdzono, że dotychczas przyjęte wymogi w tym zakresie były zbyt restrykcyjne nawet dla najbardziej efektywnych projektów w przedmiotowym obszarze. Niniejsza korekta przedziałów harmonizuje wymagania w ramach przedmiotowego kryterium z analogicznymi wymaganiami w działaniu 7.1 POIiŚ. Z uwagi na fakt, że niniejsze kryterium istotnie koreluje z kryterium nr 3 nieznacznie zmniejszono wagę kryterium.</p>
4	1.1.2	<p>4. Efektywność kosztowa projektu służącego wspieraniu przejścia na gospodarkę niskoemisyjną</p> <p>Nakład środków UE na wielkość rocznej redukcji emisji CO2 (tony), związana z przyłączaniem OZE do sieci</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na roczną redukcję emisji 1 tony CO2, związana z przyłączaniem OZE do sieci:</p> <p>5 pkt – $X \leq 25$; 4 pkt – $25 < X \leq 50$; 3 pkt – $50 < X \leq 100$; 2 pkt – $100 < X \leq 150$; 1 pkt – $X > 150$.</p> <p>Waga: 5 Max pkt:25</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika (liczonego jako iloraz wysokości dotacji UE dla projektu (PLN) na roczną potencjalną redukcję emisji 1 tony CO2, związana z przyłączaniem OZE do sieci) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X \leq 25$; 4 pkt – $25 < X \leq 50$; 3 pkt – $50 < X \leq 100$; 2 pkt – $100 < X \leq 150$; 1 pkt – $X > 150$.</p> <p>Waga: 4 Max pkt: 20</p>	<p>Uszczegółowienie zapisów oraz niewielkie zmniejszenie wagi. Niniejsze kryterium pokrywa się jest istotnie skorelowane z kryterium 3. Możliwość przyłączenia OZE będzie miało taki sam wpływ na kryterium 3 jak i 4 (potencjalna redukcja CO2 bezpośrednio wynika z mocy zainstalowanej OZE).</p>
5	1.1.2	<p>5.1. Liczba inteligentnych</p>	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci</p>	<p>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</p>	<p>W ramach działania 1.1.2 funkcjonalności smart nie są elementem obowiązkowym, a</p>

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

		<p>funkcjonalności w ramach sieci dystrybucyjnej</p> <p>Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w POIiŚ.</p>	<p>elektroenergetycznych:</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 - 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) 	<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 - 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) 	<p>tylko dodatkowym. Niemniej jednak suma możliwych do zdobycia punktów jest wysoka i wynosi 15 (1 punkt za każdą z 15 funkcjonalności), co 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>W związku z powyższym, w celu zachowania podstawowego celu poddziałania 1.1.2, a więc dostosowanie sieci do potrzeb przyłączania OZE (a nie budowa sieci smart), IP-ME proponuje wprowadzenie 3 punktowanych przedziałów oraz wagi 5.</p> <p>Takie podejście stwarza szansę na uzyskanie przez projekty średniej i maksymalnej liczby punktów, w ramach przedmiotowego działania.</p> <p>W przeciwnym razie, przy zachowaniu punktacji 1 pkt za jedną funkcjonalność, mając na względzie 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</p>
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

			<ul style="list-style-type: none"> - 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 inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 15 pkt).</p> <p>Waga: 1</p>	<p>przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 – $6 < X$;</p> <p>2 pkt – $3 < X \leq 6$;</p> <p>1 pkt – $1 \leq X \leq 3$</p> <p>W przypadku, w którym realizacja projektu w żadnym stopniu nie wiąże się z wdrożeniem inteligentnych funkcjonalności, projekt otrzymuje 0 pkt.</p> <p>Waga: 5</p>	<p>stopniu zachęca OSD do wdrażania inteligentnych funkcjonalności.</p>
6	1.1.2	5.2 Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci przesyłowej	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych:</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, 	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych:</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, 	<p>Proponuje się zmniejszenie max liczby punktów za to kryterium z uwagi, że nie jest to ani kluczowe ani obowiązkowe kryterium dla tego działania.</p>

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

			<ul style="list-style-type: none"> - 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 inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 7 pkt).</p>	<ul style="list-style-type: none"> - 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 inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 3 pkt).</p>	
7	1.4.1	<p>3. Efektywność kosztowa projektu służącego wspieraniu przejścia na gospodarkę niskoemisyjną</p> <p>Nakład środków UE na wielkość rocznej redukcji emisji CO2 (tony), związana z przyłączeniem OZE do sieci oraz zmniejszeniem strat dystrybucji energii</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na roczną redukcję emisji 1 tony CO2, związaną z przyłączeniem OZE do sieci oraz zmniejszeniem strat przesyłowych:</p> <p>5 pkt – $X \leq 100$; 4 pkt – $100 < X \leq 1000$; 3 pkt – $1000 < X \leq 14000$; 2 pkt – $14000 < X \leq 100000$; 1 pkt – $X > 100000$.</p> <p>Waga: 3 Max. punktacja: 15</p>	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na roczną redukcję emisji 1 tony CO2, związaną z przyłączeniem OZE do sieci oraz zmniejszeniem strat przesyłowych:</p> <p>5 pkt – $X \leq 100$; 4 pkt – $100 < X \leq 1000$; 3 pkt – $1000 < X \leq 14000$; 2 pkt – $14000 < X \leq 100000$; 1 pkt – $X > 100000$.</p> <p>Waga: 1 Max. punktacja: 5</p>	<p>Należy wskazać, że wysoka waga przedmiotowego kryterium wpływa na zmniejszenie istotności kryterium dotyczącego wdrożenia funkcjonalności „smart”.</p> <p>Co więcej, wnioskodawcy chcąc spełnić minimum punktowe w ramach oceny merytorycznej I stopnia, są zmuszeni do uwzględnienia w ramach projektu, również elementów wpływających w znacznej mierze na ograniczenie emisji CO2. Tego typu efekty w sposób bezpośredni osiąga się w wyniku inwestycji w przebudowę i rozbudowę „konwencjonalnej” infrastruktury sieciowej, np. wymiany przewodów, transformatorów etc.</p> <p>Jednocześnie, należy wskazać, że wdrożenie funkcjonalności smart przyniesie efekty</p>

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wsparcie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

					<p>w tym zakresie w dłuższym horyzoncie czasowym oraz po ich wdrożeniu na dużo większą skalę niż zaplanowana w ramach działania 1.4.1.</p> <p>W związku z powyższym, mając na uwadze fakt, że w projektach z zakresu smart grids w sieciach SN i nn poziom osiąganego ograniczenia strat przesyłowych i przyłączania OZE jest stosunkowo niski, przyznanie tak wysokiej wagi (wyższej niż dla funkcjonalności smart, co jest celem działania) i punktacji dla tego kryterium wydaje się nieuzasadnione.</p> <p>Mając na względzie pilotażowy charakter przedmiotowego działania, gdzie powinno się wspierać inwestycji w jak najszerszym zakresie wdrażające funkcjonalności inteligentne, w opinii IP należy zmniejszyć wagę przedmiotowego kryterium.</p>
8	1.4.1	5. Liczba inteligentnych funkcjonalności	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie I osi POIiŚ 2014-2020 tj.:</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; 	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie I osi POIiŚ 2014-2020 tj.:</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 	<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>Suma możliwych do zdobycia punktów jest wysoka i wynosi 24 (po 2 punkt za każdą z funkcjonalności powyżej 3). 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</p>

			<ul style="list-style-type: none"> - 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; - 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; 	<ul style="list-style-type: none"> rozproszonymi i kompensatorami mocy biernej); - funkcja planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych z uwzględnieniem źródeł generacji rozproszonych; - funkcja bieżącego monitoringu i oceny stanu urządzeń; - 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>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 (zabezpieczenie przed pracą wyspą/przeście na pracę wyspą) Rozproszone źródła energii w przypadku zaniku napięcia muszą zostać odłączone od sieci - nie mogą zasilac zwarć z drugiej strony, ani zagrażać bezpieczeństwu ludzi. W obecnych uwarunkowaniach, przechodzenie na system wyspowy powinno odbywać się nie automatycznie, lecz na wyraźne polecenie dyspozytora po uprzednim przygotowaniu sieci (zbilansowanie obszaru i wycięcie uszkodzonych odcinków sieci).</p> <p>W związku z powyższym IP-ME proponuje wprowadzenie 3 punktowanych przedziałów oraz wagi 8.</p> <p>Takie podejście stwarza szanse na uzyskanie przez projekty średniej i maksymalnej liczby punktów, w ramach przedmiotowego działania.</p> <p>W przeciwnym razie, przy zachowaniu pierwotnej punktacji, mając na względzie projekty zgłoszone do Ministerstwa Energii, w ramach prac nad Listą Projektów Strategicznych, znikoma liczba projektów ma szansę zbliżyć się chociażby do</p>
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Załącznik do Uchwały nr 31/2016 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie zmiany sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

			<p>- funkcja zarządzania energią przez odbiorcę.</p> <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej trzech funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 12 pkt.)</p> <p>Waga: 2</p> <p>Max. punktacja: 24</p>	<p>3 pkt – $8 \leq X$;</p> <p>2 pkt – $6 \leq X < 8$;</p> <p>1 pkt – $3 < X < 6$</p> <p>Waga: 8</p> <p>Max. punktacja: 24</p>	<p>uzyskania połowy maksymalnej liczby punktów w ramach przedmiotowego kryterium.</p> <p>W opinii Instytucji Pośredniczącej, proponowane zmiany w jeszcze większym stopniu zachęcą OSD do wdrażania inteligentnych funkcjonalności.</p>
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------