

Załącznik do Uchwały nr 32/2015 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 21 września 2015 r. . w sprawie przyjęcia sektorowych kryteriów wyboru projektów dla działania 7.1. Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

Dodatkowe kryteria formalne

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	TAK/NIE
11.	Projekt zawarty na Liście Projektów Strategicznych.	Projekt został umieszczony w wykazie inwestycji umieszczonych w aktualnej wersji dokumentu <i>Lista Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (stanowiącą project pipeline dla sektora energetyki)</i> .	
12.	Minimalna liczba inteligentnych funkcjonalności	<p>Projekt infrastruktury elektroenergetycznej realizowany w ramach działania 7.1 musi wdrażać co najmniej 2 funkcjonalności inteligentnej sieci elektroenergetycznej, o których mowa w opisie osi VII POLiŚ.</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – funkcja monitoringu obciążenia sieci w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją; – funkcja automatycznej identyfikacji 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 wyspową; – 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><u>Funkcjonalności inteligentnej przesyłowej sieci elektroenergetycznej:</u></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; 	

		<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>Projekt infrastruktury gazowej realizowany w ramach działania 7.1 musi wdrażać co najmniej 1 z funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej, o których mowa w opisie osi VII POIiŚ.</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - elastyczność; - akceptacja innych paliw gazowych; - inteligentne wykorzystanie gazu; - kosztowo-efektywna i bezpieczna eksploatacja. 	
--	--	--	--

Typ projektu: budowa i/lub przebudowa sieci przesyłowych i dystrybucyjnych energii elektrycznej o napięciu nie mniejszym niż 110kV z wykorzystaniem funkcjonalności *smart*

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	<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>	1	8

			<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 przesyłowych¹.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu. 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>		
2.1	Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci dystrybucyjnej	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020.</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej dystrybucyjnej sieci elektroenergetycznej:</u></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) – Funkcja optymalizacji rozdziału mocy (lokalna lub zdalna) – Funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi – Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii 	1	13

¹ Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.

			<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 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>		
2.2	Liczba inteligentnych funkcjonalności w ramach sieci przesyłowej	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020.</p> <p><u>Funkcjonalności inteligentnej przesyłowej sieci elektroenergetycznej:</u></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>	1	5
3.	Efektywność kosztowa projektu służącego przyłączeniu OZE do sieci elektroenergetycznej	Nakład środków UE na utworzoną zdolność przyłączenia nowych mocy OZE (MW)	<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 – $X \leq 200$; 4 pkt – $200 < X \leq 500$; 3 pkt – $500 < X \leq 1000$; 2 pkt – $1000 < X \leq 2000$; 1 pkt – $X > 2000$.</p> <p>W przypadku, w którym realizacja projektu w żadnym stopniu nie wiąże się ze zwiększeniem możliwości przyłączenia OZE do sieci elektroenergetycznej, projekt otrzymuje 0 pkt.</p>	1	5

4.1	<p>Kryterium tylko dla liniowych projektów w zakresie przesyłu energii elektrycznej:</p> <p>Nakład ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii przesyłowej</p>	<p>Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii przesyłowej</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 – $X \leq 1377$; 4 pkt – $1377 < X \leq 1836$; 3 pkt – $1836 < X \leq 2295$; 2 pkt – $2295 < X \leq 2754$; 1 pkt – $X > 2754$.</p>	3	15
4.2	<p>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 do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanej lub wybudowanej linii dystrybucyjnej</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 – $X \leq 573$; 4 pkt – $573 < X \leq 764$; 3 pkt – $764 < X \leq 955$; 2 pkt – $955 < X \leq 1146$; 1 pkt – $X > 1146$.</p>	3	15
4.3	<p>Kryterium tylko dla nieliniowych projektów elektroenergetycznych:</p> <p>Efektywność projektów nieliniowych (dotyczy projektów zawierających element budowy lub modernizacji stacji elektroenergetycznych).</p>	<p>Oczekiwany stopień redukcji (wyrażonej w %) wskaźnika ENS² (Energy Not Supplied) dla infrastruktury przesyłowej lub wskaźnika SAIDI³ (System Average Interruption Duration Index) dla infrastruktury dystrybucyjnej w ujęciu rocznym dla danego operatora w wyniku realizacji danego projektu.</p>	<p>Za osiągnięcie stopnia redukcji wskaźnika ENS lub SAIDI (w %) zostanie przyznana następująca punktacja:</p> <p>5 pkt – $X > 2$; 4 pkt – $1,5 < X \leq 2$; 3 pkt – $1 < X \leq 1,5$; 2 pkt – $0,5 < X \leq 1$; 1 pkt – $X < 0,5$.</p>	3	15
5.	<p>Kryterium tylko dla projektów w zakresie przesyłu energii elektrycznej:</p> <p>Projekt posiada status Projektu Wspólnego Zainteresowania (PCI)</p>	<p>Kryterium promujące projekty umieszczone na aktualnej, w momencie dokonania oceny, liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI)</p>	<p>Jeżeli projekt znajduje się na aktualnej w momencie dokonania oceny liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI) otrzymuje 1 pkt.</p>	2	2

² ENS (*Energy Not Supplied*) – oczekiwana ilość energii niedostarczonej (MWh), jeden z kilku najbardziej podstawowych wskaźników niezawodności systemu elektroenergetycznego

³ SAIDI (System Average Interruption Duration Index) – całkowity czas trwania przerw w zasilaniu odbiorcy w energię elektryczną (w minutach)

6.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ⁴	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	Ocena zgodnie z następującą punktacją: 2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE RMB; 1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.	1	2
Maksymalna liczba punktów w ramach sieci dystrybucyjnej					43
Maksymalna liczba punktów w ramach sieci przesyłowej					37

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

Typ projektu: budowa i/lub przebudowa sieci przesyłowych gazu ziemnego wraz z infrastrukturą wsparcia dla systemu⁵ z wykorzystaniem technologii *smart*

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt): 1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej; 1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję; 1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję; 1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod	1	8

⁴ Horyzontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 32/2015 przyjmującej kryteria dla działania 7.1.

⁵ W ramach infrastruktury wsparcia kwalifikować się będą urządzenia i obiekty techniczne zapewniające prawidłową pracę systemu przesyłowego i dystrybucyjnego gazu ziemnego. W szczególności chodzi tu o stacje gazowe (redukcyjne, redukcyjno-pomiarowe oraz pomiarowe), instalacje sprężania gazu (tłocznie), węzły oraz dodatkowo instalacje regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) przyłączone do sieci dystrybucyjnej. W ramach projektów dotyczących budowy lub przebudowy magazynów gazu wydatki dotyczące gazu buforowego będą kosztem niekwalifikowanym.

			<p>inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu;</p> <p>1 pkt – wpisanie projektu gazowego do specustawy LNG⁶.</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>		
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POLiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci gazowych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POLiŚ 2014-2020:</p> <ul style="list-style-type: none"> – elastyczność; – akceptacja innych paliw gazowych; – inteligentne wykorzystanie gazu; – kosztowo-efektywna i bezpieczna eksploatacja. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej jednej funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 3 pkt.).</p>	2	6
3.	Możliwość akceptacji gazu pochodzącego z odnawialnych źródeł energii	Wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu) w ramach infrastruktury gazowej będącej przedmiotem projektu	2 pkt – wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu)	2	4
4.	Nakład ze środków UE na 1 km zmodernizowanego lub wybudowanego gazociągu przesyłowego	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanego lub wybudowanego gazociągu przesyłowego	<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 – $X \leq 1591$;</p> <p>4 pkt – $1591 < X \leq 2121$;</p> <p>3 pkt – $2121 < X \leq 2652$;</p> <p>2 pkt – $2652 < X \leq 3182$;</p> <p>1 pkt – $X > 3182$.</p> <p>Projekt w zakresie tłoczni gazu do gazociągu przesyłowego otrzymuje 3 pkt.</p>	3	15
5.	Bezpieczeństwo	Dodatkowa przepustowość przesyłu	Za realizację projektu umożliwiającego osiągnięcie wskaźnika dodatkowej	3	15

⁶ Ustawa z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu

	energetyczne dywersyfikacja	- gazu z kierunków innych niż wschodni (w mln m3) realizowana przez projekt	przepustowości (X) przesyłu gazu z kierunków innych niż wschodni (w mln m3) zostanie przyznana następująca punktacja: 5 pkt – $X > 5000$; 4 pkt – $2000 < X \leq 5000$; 3 pkt – $1000 < X \leq 2000$; 2 pkt – $500 < X \leq 1000$; 1 pkt – $X < 500$.		
6.	Bezpieczeństwo energetyczne – projekt stanowi element korytarza N-S	Kryterium promujące projekty tworzące inteligentny system gazowy w ramach korytarza N-S oraz BEMIP.	6 pkt – projekt stanowi inwestycję będącą elementem korytarzy przesyłowych wskazanych w rozporządzeniu UE 347/2013: <ul style="list-style-type: none"> Gazowe połączenia międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NS East), lub Planu działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu (BEMIP). 	1	6
7..	Bezpieczeństwo energetyczne – „działania zapobiegawcze”	Realizacja tzw. „działań zapobiegawczych” stanowi podstawowe zadanie, którego realizacja przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego Polski w sektorze gazu ziemnego. Kryterium dotyczy wyłącznie infrastruktury przesyłu gazu	3 pkt – projekt wskazany na „Liście zidentyfikowanych działań zapobiegawczych, których realizacja w znacznym stopniu przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski” stanowiącej część Planu Działań Zapobiegawczych Ministra Gospodarki.	1	3
8.	Projekt posiada status Projektu Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Kryterium promujące projekty umieszczone na aktualnej, w momencie dokonania oceny, liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Jeżeli projekt znajduje się na aktualnej w momencie dokonania oceny liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI) otrzymuje 1 pkt.	2	2
9..	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ⁷	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	Ocena zgodnie z następującą punktacją: 2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE BSR; 1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.	1	2
Maksymalna liczba punktów					61

⁷ Horizontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 32/2015 przyjmującej kryteria dla działania 7.1.

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

Typ projektu: budowa i/lub przebudowa sieci dystrybucyjnych gazu ziemnego wraz z infrastrukturą wsparcia dla systemu⁸ z wykorzystaniem technologii *smart*

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 7 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>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p>	1	7
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci gazowych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020:</p> <p>– elastyczność;</p>	2	6

⁸ W ramach infrastruktury wsparcia kwalifikować się będą urządzenia i obiekty techniczne zapewniające prawidłową pracę systemu przesyłowego i dystrybucyjnego gazu ziemnego. W szczególności chodzi tu o stacje gazowe (redukcyjne, redukcyjno-pomiarowe oraz pomiarowe), instalacje sprężania gazu (tłocznie), węzły oraz dodatkowo instalacje regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) przyłączone do sieci dystrybucyjnej. W ramach projektów dotyczących budowy lub przebudowy magazynów gazu wydatki dotyczące gazu buforowego będą kosztem niekwalifikowanym.

			<ul style="list-style-type: none"> - akceptacja innych paliw gazowych; - inteligentne wykorzystanie gazu; - kosztowo-efektywna i bezpieczna eksploatacja. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej jednej funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przysługujące punkty w ramach kryterium sumują się - max. 3 pkt.).</p>		
3.	Możliwość akceptacji gazu pochodzącego z odnawialnych źródeł energii	Wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu) w ramach infrastruktury gazowej będącej przedmiotem projektu	2 pkt – wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu)	2	4
4.	Nakład ze środków UE na 1 km zmodernizowanego lub wybudowanego gazociągu dystrybucyjnego	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 km zmodernizowanego lub wybudowanego gazociągu dystrybucyjnego	<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 – $X \leq 722$;</p> <p>4 pkt – $722 < X \leq 963$;</p> <p>3 pkt – $963 < X \leq 1203$;</p> <p>2 pkt – $1203 < X \leq 1444$;</p> <p>1 pkt – $X > 1444$.</p> <p>Projekt w zakresie tłoczni gazu do gazociągu dystrybucyjnego otrzymuje 3 pkt.</p>	3	15
5.	Bezpieczeństwo energetyczne – komplementarność względem korytarza N-S	<p>Kryterium promujące projekty tworzące inteligentny system gazowy w ramach uzupełnienia korytarza N-S oraz BEMIP, łącząc kluczowe inwestycje z zakresu przesyłu gazu z dystrybucją i magazynowaniem</p> <p>Kryterium dotyczy wyłącznie infrastruktury dystrybucji i magazynowania gazu)</p>	<p>2 pkt – projekt stanowi inwestycję komplementarną (bezpośrednie przyłączenie) do inwestycji stanowiących element korytarza przesyłowych wskazanych w rozporządzeniu UE 347/2013:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Gazowe połączenia międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NS East), lub • Planu działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu (BEMIP). 		2
6.	Projekt realizowany na terenie niezgazyfikowanym	Kryterium promujące budowę gazociągów na terenach niezgazyfikowanych. Na potrzeby niniejszego kryterium terenem	Jeżeli projekt w całości lub w części jest bezpośrednio dedykowany gazyfikacji co najmniej jednej gminy niezgazyfikowanej otrzymuje 6 pkt.	1	6

		niezgazyfikowanym jest obszar gminy, w której ani jeden odbiorca nie jest przyłączony do sieci gazowej. Kryterium jest spełnione, jeżeli projekt w całości lub w części jest bezpośrednio dedykowany gazyfikacji co najmniej jednej gminy niezgazyfikowanej.			
7.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ⁹	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	Ocena zgodnie z następującą punktacją: 2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE BSR; 1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.	1	2
Maksymalna liczba punktów					42

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

Typ projektu: budowa i/lub przebudowa magazynów gazu ziemnego

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt): 1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej; 1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję; 1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;	1	8

⁹ Horizontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 32/2015 przyjmującej kryteria dla działania 7.1.

			<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;</p> <p>1 pkt – wpisanie projektu gazowego do specustawy LNG¹⁰.</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>		
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci gazowych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020:</p> <ul style="list-style-type: none"> – elastyczność; – akceptacja innych paliw gazowych; – inteligentne wykorzystanie gazu; – kosztowo-efektywna i bezpieczna eksploatacja. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej jednej funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 3 pkt.).</p>	2	6
3.	Możliwość akceptacji gazu pochodzącego z odnawialnych źródeł energii	Utworzenie możliwości akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu) w ramach infrastruktury gazowej będącej przedmiotem projektu	2 pkt – wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu)	2	4
4.	Bezpieczeństwo energetyczne – komplementarność względem korytarza N-S	<p>Kryterium promujące projekty tworzące inteligentny system gazowy w ramach uzupełnienia korytarza N-S oraz BEMIP, łącząc kluczowe inwestycje z zakresu przesyłu gazu z dystrybucją i magazynowaniem</p> <p>Kryterium dotyczy wyłącznie infrastruktury dystrybucji i magazynowania gazu)</p>	<p>6 pkt – projekt stanowi inwestycję komplementarną (bezpośrednie przyłączenie) do inwestycji stanowiących element korytarzy przesyłowych wskazanych w rozporządzeniu UE 347/2013:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Gazowe połączenia międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NS East), lub • Planu działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu (BEMIP). 	1	6
5.	Efektywność kosztowa budowy pojemności	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na mln	Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na mln m3 nowej pojemności czynnej magazynu gazu (X) w ramach poszczególnych przedziałów	2	10

¹⁰ USTAWA z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu

	czynnej	m3 nowej pojemności czynnej magazynu gazu utworzonej w ramach realizacji projektu	zostanie przyznana następująca punktacja: 5 pkt – $X \leq 277$; 4 pkt – $277 < X \leq 369$; 3 pkt – $369 < X \leq 462$; 2 pkt – $462 < X \leq 554$; 1 pkt – $X > 554$. Wszystkie projekty, dla których nie da się określić przedmiotowego wskaźnika otrzymują 0 pkt.		
6.	Projekt posiada status Projektu Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Kryterium promujące projekty umieszczone na aktualnej, w momencie dokonania oceny, liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Jeżeli projekt znajduje się na aktualnej w momencie dokonania oceny liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI) otrzymuje 1 pkt.	2	2
7.	Efektywność kosztowa możliwości pokrycia szczytowego zapotrzebowania	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na mln m3 nowej zdolności pokrycia dobowego zapotrzebowania na gaz ziemny odbiorem ze wspartych podziemnych magazynów gazu będących przedmiotem projektu w odniesieniu do roku 2012	Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (tys. PLN) na mln m3 nowej zdolności pokrycia dobowego zapotrzebowania na gaz ziemny odbiorem ze wspartych podziemnych magazynów gazu (X) w ramach poszczególnych przedziałów zostanie przyznana następująca punktacja: 5 pkt – $X \leq 21\,300$; 4 pkt – $21\,300 < X \leq 28\,400$; 3 pkt – $28\,400 < X \leq 35\,500$; 2 pkt – $35\,500 < X \leq 42\,600$; 1 pkt – $X > 42\,600$. Wszystkie projekty, dla których nie da się określić przedmiotowego wskaźnika otrzymują 0 pkt.	2	10
8.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ¹¹	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	Ocena zgodnie z następującą punktacją: 2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE BSR; 1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.	1	2
Maksymalna liczba punktów					48

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

¹¹ Horyzontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 32/2015 przyjmującej kryteria dla działania 7.1.

Typ projektu: rozbudowa możliwości regazyfikacji terminala LNG

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 8 pkt):</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej; 1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję; 1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję; 1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję; 1 pkt – projekt uzyskał pozwolenie na budowę; 1 pkt – wpisanie projektu gazowego do specustawy LNG¹². <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p>	1	8
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	<p>Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci gazowych, jaki jest wskazany w opisie VII osi POIiŚ 2014-2020:</p> <ul style="list-style-type: none"> – elastyczność; – akceptacja innych paliw gazowych; – inteligentne wykorzystanie gazu; – kosztowo-efektywna i bezpieczna eksploatacja. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej jednej funkcjonalności,</p>	2	6

¹² USTAWA z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu

			jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt(pryżnane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 3 pkt.).		
3.	Możliwość akceptacji gazu pochodzącego z odnawialnych źródeł energii	Wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu) w ramach infrastruktury gazowej będącej przedmiotem projektu	2 pkt – wdrożenie funkcjonalności inteligentnej sieci gazowej stwarzającej możliwość akceptacji gazu pochodzącego z biomasy (biogazu)	2	4
4	Projekt posiada status Projektu Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Kryterium promujące projekty umieszczone na aktualnej, w momencie dokonania oceny, liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI)	Jeżeli projekt znajduje się na aktualnej w momencie dokonania oceny liście Projektów Wspólnego Zainteresowania (PCI) otrzymuje 1 pkt.	2	2
5.	Bezpieczeństwo energetyczne - dywersyfikacja	Dodatkowa przepustowość przesyłu gazu z kierunków innych niż wschodni (w mln m3) realizowana przez projekt	Za realizację projektu umożliwiającego osiągnięcie wskaźnika dodatkowej przepustowości (X) przesyłu gazu z kierunków innych niż wschodni (w mln m3) zostanie przyznana następująca punktacja: 5 pkt – $X > 5000$; 4 pkt – $2000 < X \leq 5000$; 3 pkt – $1000 < X \leq 2000$; 2 pkt – $500 < X \leq 1000$; 1 pkt – $X < 500$.	3	15
6.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ¹³	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	Ocena zgodnie z następującą punktacją: 2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE BSR; 1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.	1	2
Maksymalna liczba punktów					37

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

¹³ Horizontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 32/2015 przyjmującej kryteria dla działania 7.1.