

Najczęściej zadawane pytania i odpowiedzi (FAQ)

dotyczące interpretacji wybranych technicznych kryteriów kwalifikacji Taksonomii UE dla działalności gospodarczych z sektora energetycznego i chemicznego w kontekście rozporządzeń delegowanych do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje



Spis treści

Wprowadzenie.....	10
Słowniczek.....	12
Wybrane akty prawne przywoływane w opracowaniu.....	15
1. Pytania ogólne.....	18
1.1. Na jakiej podstawie dowodowej opartej na wiedzy naukowej stwierdza się, że instalacje i technologie nie szkodzą środowisku i strefom klimatycznym?.....	18
1.2. Czy można do działalności 3.6 zakwalifikować działalność, której NACE nie jest wskazany, ale ma potencjał obniżenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia, bazując na danych naukowych lub odpowiedziach 42-45 w Zawiadomieniu: C/2023/267?.....	19
2. Techniczne kryteria kwalifikacji.....	20
2.1. Czy jeżeli spółka jest powołana w celu przygotowania budowy morskiej farmy wiatrowej to działalność może być zakwalifikowana do Taksonomii UE (ponoszone są koszty na przygotowanie inwestycji) jako działalność 4.3.?.....	20
2.2. Czy Polska ustanowiła i wdrożyła podstawowe praktyki w zakresie gospodarki i monitorowania gleby na gruntach, celem wspierania sekwestracji węgla w glebie oraz jakości gleby zgodnie z załącznikiem VI Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów?.....	21
2.3. Czy wszystkie zadania modernizacyjne lub budowa nowych odcinków sieci gazowej realizowane przez OSD gazowego w całości wpisują się w opis działalności 4.14. czy tylko wybrane zadania inwestycyjne? Jeżeli tak, to jakie uwarunkowania determinują/ograniczają wybór?.....	21
2.4. Sieci OSD obecnie dostarczają gaz ziemny i mogą pracować na innych gazach niskoemisyjnych tj. biometan, metan syntetyczny. Czy budowa, eksploatacja, modernizacja sieci OSD wpisują się w zwiększenie udziału gazów niskoemisyjnych w systemie gazowym?.....	22

- 2.5. Czy wszystkie zadania modernizacyjne lub budowa nowych odcinków sieci gazowej w całości wpisują się opis działalności 4.14. czy tylko wybrane zadania inwestycyjne? Jeżeli tak, to jakie uwarunkowania determinują lub ograniczają wybór zadań?..... 23
- 2.6. Czy budowa, eksploatacja, modernizacja sieci OSD wpisują się w zwiększenie udziału gazów niskoemisyjnych w systemie gazowym?..... 23
- 2.7. Czy budowa nowego gazociągu, który jest przygotowany do dystrybucji blendu gazowego zawierającego do 10% wodoru wchodzi do działalności objętej Taksonomią UE w 10%?..... 23
- 2.8. Czy jest planowane uwzględnienie kotłów elektrodowych w Taksonomii UE, które do wytwarzania ciepła zużywają energię elektryczną? Jeśli tak to, kiedy?..... 24
- 2.9. W jaki sposób wykazać wymagany poziom 80% ograniczenia emisji GHG na podstawie dyrektywy (UE) 2018/2001?..... 24
- 2.10. Czy posiadanie pozwolenia z odstępstwem od Konkluzji BAT oznacza brak zgodności z kryterium dotyczącym zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli?..... 25
- 2.11. Jak zdefiniować cykl życia dla działalności 4.22 (od kotłowni do bramy czy od kotłowni do grobu) i jakie procesy w nim uwzględnić (wytwarzanie, transport itp.)?..... 25
- 2.12. Czy plan monitorowania wycieków metanu w instalacji i plan awaryjny w celu zminimalizowania tych wycieków (w przypadku powiązania z działalnością 5.6. i 5.7.) może być częścią instrukcji eksploatacji instalacji czy powinien być osobnym dokumentem?..... 26
- 2.13. Czy spełniając wymóg poziomu emisji GHG w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej/kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej/ wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej poniżej 100 g eCO₂/kWh z paliw gazowych możemy uznać, że stosowane paliwo jest gazowym paliwem niskoemisyjnym wg Taksonomii UE?..... 26
- 2.14. Kiedy uznajemy paliwo gazowe za niskoemisyjne, a kiedy za odnawialne w kontekście Taksonomii UE? Proszę o podanie przykładów. Czy współspalanie gazu ziemnego z biogazem lub wodorem pochodzenia odnawialnego w pewnych proporcjach daje możliwość uznania takiej mieszanki jako gazowe paliwo niskoemisyjne?..... 27

- 2.15. Czy kocioł technicznie dostosowany do niejednoczesnego spalania oleju opałowego, biooleju lub gazu ziemnego może być częściowo zakwalifikowany do Taksonomii UE tj. w części spalającej gaz ziemny lub bioolej? Czy jednak taka działalność w całości nie kwalifikuje się do Taksonomii UE?..... 28
- 2.16. Czy niezależna strona trzecia przywołana w TKK dla działalności 4.29, 4.30 i 4.31 w pkt. 1 a) to ta sama jednostka co niezależna jednostka weryfikująca przywołana w pkt. 1 b)?..... 30
- 2.17. Na czym polega obowiązek dla jednostki weryfikującej dot. raportowania do Komisji Europejskiej informacji o emisjach i wykonalności pkt. 1b (v) w działalności 4.29 i (vi) w działalnościach 4.30 i 4.31? Czy przedsiębiorstwo realizujące inwestycję powinno dostarczać weryfikatorowi corocznie powyższe dane i przez jaki okres?..... 30
- 2.18. Jak zdefiniować cykl życia dla działalności 4.30 (od kotłyski do bramy czy od kotłyski do grobu) i jakie procesy w nim uwzględnić (wytwarzanie, transport itp.)?..... 31
- 2.19. Potwierdzenie zgodności z TKK (dot. wytwarzania energii z gazu ziemnego) ma być weryfikowane przez niezależną jednostkę weryfikującą (ITP). Czy po stronie ITP ma leżeć także publikowanie raportu z weryfikacji i przekazywanie go do KE?..... 32
- 2.20. Z jakimi zainteresowanymi podmiotami prowadzący inwestycje w ramach działalności powinien skonsultować kryterium możliwości zastępowalności danej inwestycji przez analogiczną inwestycję w OZE?..... 32
- 2.21. Z jakimi zainteresowanymi podmiotami prowadzący inwestycje w ramach działalności powinien skonsultować kryterium możliwości zastępowalności danej inwestycji przez analogiczną inwestycję w OZE?..... 33
- 2.22. Czy nowa inwestycja może zastępować dowolną wycofywaną jednostkę, czy wyłącznie zlokalizowaną w tym samym miejscu co nowa inwestycja?..... 34
- 2.23. Czy jednostka wytwórcza wycofywana powinna zostać wycofana przed uruchomieniem nowej jednostki gazowej?..... 36
- 2.24. Czy wycofywana jednostka powinna należeć do tego samego podmiotu, który prowadzi inwestycje w nową jednostkę wytwórczą?..... 36

- 2.25. Czy nowa jednostka powinna zastępować jedną wycofywaną jednostkę, czy może zastąpić więcej wycofywanych jednostek z zachowaniem ograniczeń wynikających z kryteriów dotyczących poziomu zastępowanej mocy?..... 37
- 2.26. Czy TKK będzie spełnione w sytuacji, w której jednostka wytwórcza jest dostosowana do spalania w 100% odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych, lecz z uwagi na brak dostępności odpowiednich wolumenów tych paliw nie przeszła w pełni na ich spalanie we wskazanym terminie?..... 38
- 2.27. Jak należy rozumieć pojęcie "instalacja" w opisie działalności? Jak należy rozumieć pojęcie "obiekt", które występuje w kryterium znaczącego wkładu?..... 39
- 2.28. Na jaki moment w czasie poddaje się ocenie kryteria znaczącego wkładu w łagodzenie zmian klimatycznych? Modernizowana lub zastępowana instalacja wytwórcza często zmienia się na przestrzeni czasu, natomiast kryteria nakazują porównywanie szeregu parametrów z jednostką zastępującą..... 39
- 2.29. Jak opracować analizę porównawczą ze źródłem OZE? Z kim ją konsultować i jak publikować? Czy ocena w zakresie opłacalności ma uwzględniać premię kogeneracyjną (lub inną pomoc operacyjną)? Czy odmowa przyłączenia pompy ciepła wystarczy jako przesłanka techniczna?..... 40
- 2.30. Czy w przypadku braku zastosowania (nie dotyczy lub brak zgodności) któregoś z kryteriów wymienionych dla działalności 4.29, 4.30 lub 4.31 w pkt 1 lit. b) oznacza to, że działalność należy oceniać wg kryteriów z pkt 1. lit. a)?..... 42
- 2.31. W jaki sposób wykazać 55% oszczędności GHG na energię wyjściową? Na jaki moment obliczać tę oszczędność? Czy taką analizę wykonujemy jednokrotnie? Czy uwzględniamy całość emisji (łącznie z rozruchami)?..... 42
- 2.32. Jak wykazać, że działalność 4.29, 4.30 i 4.30 nie przekracza wskazanej zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu? Czym różni się kryterium określone dla działalności 4.30 i 4.31 z ppkt v) od ppkt viii)?..... 43
- 2.33. Co się dzieje, jeżeli działalność nie zastępuje wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem kopalnych paliw stałych lub płynnych? Czy wykazując zgodność z TKK dla działalności 4.29, 4.30 i 4.31 możliwe jest zastąpienie działalności wykorzystującej gaz ziemny? Co w przypadku gdy kilku operatorów zasila sieć?..... 44

- 2.34. Jak obliczyć wskaźnik 270 g CO₂/kWh emisji bezpośredniej?..... 45
- 2.35. Czym jest zdolność produkcyjna (w odniesieniu do kryterium „nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu”)? 48
- 2.36. Modernizacja obiektu nie zwiększa zdolności produkcyjnych obiektu - czym jest modernizacja? Jeżeli buduje się nowy obiekt, czy ten punkt ma zastosowanie?..... 49
- 2.37. Jak obliczyć poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z paliw gazowych na 1 kWh energii wyprodukowanej w wyniku kogeneracji w działalnościach 4.29, 4.30 i 4.31 w pkt 1 lit. a)?..... 49
- 2.38. Jak podejść do zaprojektowania i wybudowania urządzenia, a następnie przejścia na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych? Jak rozumieć wymagania dotyczące planu przejścia? Jakie są paliwa zero i niskoemisyjne?..... 50
- 2.39. Jak traktować kryterium odnoszące się do zobowiązania Kraju Członkowskiego - deklaracji o odejściu od węgla w wytwarzaniu energii elektrycznej w Krajowym Planie na Rzecz Energii i Klimatu (KPEiK)? Czy kryterium to powinno być wiążące dla podmiotu weryfikującego, jeżeli działalność spełnia pozostałe kryteria?..... 51
- 2.40. Jak rozumieć kryterium dotyczące monitorowania emisji fizycznych, takich jak emisje z wycieków metanu, lub wprowadzenia programu wykrywania nieszczelności i naprawy lub zgłaszania wycieków podczas eksploatacji? Czy chodzi tylko o metan? Na jakim etapie są do zastosowania?..... 51
- 2.41. Jak rozumieć niezależność zewnętrznej jednostki potwierdzającej zgodność z TKK? Co z podmiotami współpracującymi historycznie z podmiotem badanym?..... 52
- 2.42. Kryterium określone dla działalności 4.29, 4.30, 4.31 w pkt 1 lit. b) ppkt (ii) - Z jakimi zainteresowanymi podmiotami prowadzący inwestycje w ramach ww. działalności powinien skonsultować kryterium możliwości zastępowalności danej inwestycji przez analogiczną inwestycję w OZE?..... 52
- 2.43. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy nowa inwestycja może zastępować dowolną wycofywaną jednostkę czy wyłącznie zlokalizowaną w tym samym miejscu co nowa inwestycja?..... 53

- 2.44. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy jednostka wytwórcza wycofywana musi zostać wycofana przed uruchomieniem nowej jednostki gazowej?..... 53
- 2.45. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy wycofywana jednostka musi należeć do tego samego podmiotu, który prowadzi inwestycje w nową jednostkę wytwórczą?..... 54
- 2.46. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy nowa jednostka powinna zastępować jedną wycofywaną jednostkę, czy może zastąpić więcej wycofywanych jednostek z zachowaniem ograniczeń wynikających z kryteriów dotyczących poziomu zastępowanej mocy?..... 54
- 2.47. Czy można uznać za spełnione kryteria określone dla działalności 4.29 w pkt 1 lit. b) ppkt (v) oraz dla działalności 4.30 i 4.31 w pkt 1 lit. b) ppkt (vi), gdy jednostka wytwórcza jest dostosowana do spalania odnawialnego lub niskoemisyjnego paliwa gazowego, ale z uwagi na brak dostępnych wolumenów tych paliw nie przeszła w pełni na ich spalanie?..... 55
- 2.48. Czy w zakresie działalności 4.31 można zakwalifikować pompę ciepła absorbcyjną, która wykorzystuje do swojej pracy ciepło pochodzące ze spalania gazu w kotle gazowym?..... 55
- 2.49. Do jakiej działalności powinien kwalifikować się recykling chemiczny? Czy jeśli podmiot opracowuje technologię, która ograniczy znacznie emisje w tym procesie, można dokonać kwalifikacji do działalności 3.6.?..... 56
- 2.50. Jaka jest obowiązująca metodologia przyjęta do wyliczenia zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55% w całym okresie eksploatacji nowo zainstalowanej zdolności produkcyjnej? Ile powinny wynosić okresy eksploatacji?..... 56
- 2.51. Czy "zastępowana działalność" odnosi się do odstawienia z eksploatacji konkretnych jednostek, czy do ich likwidacji? Czy deklaracja jest wiążąca, podobnie jak zapis np. w Decyzjach Środowiskowych dla Inwestycji?..... 57
- 2.52. Jak kwalifikować działalność polegającą na wytwarzaniu ciepła w kotłach multifuel, które mogą spalać gaz ziemny i bioolej. Czy przyporządkujemy ją do działalności 4.23. czy do 4.31.?..... 57

2.53. Planowana ciepłownia geotermalna będzie składać się z: wymiennika do odzysku ciepła z wody geotermalnej oraz adsorpcyjnej pompy ciepła zasilanej przy użyciu kotła gazowego. Czy wszystkie te urządzenia kwalifikujemy jako jedną instalację pod działalnością 4.22?..... 58

3. Zasada nieczynienia poważnych szkód - DNSH..... 59

3.1. Jak praktycznie podejść do oceny trwałości urządzeń, jak udowodnić ocenę dostępności urządzeń i komponentów o wysokiej trwałości i zdolności do recyklingu, które łatwo zdemontować i poddać renowacji oraz ponownie wykorzystać?..... 59

3.2. Czy plan gospodarki odpadami, pojawiający się w wymaganiach dla działalności 4.1. (PV) i 4.11. (magazyny ciepła), ma być osobnym dokumentem dla danej działalności. Czy wystarczy odwołanie do polityki firmy, o ile zawiera ona stosowne zapisy w tym zakresie?..... 59

3.3. Jak pozytywnie zweryfikować zgodność z dodatkiem D, jeżeli inwestycja nie wymagała bądź nie wymaga oceny oddziaływania na środowisko z mocy prawa (nie znajduje się w katalogu przedsięwzięć znacząco oddziałujących na środowisko)?..... 60

3.4. Jakie urządzenia i które ze wskaźników z wykazu aktów prawnych w TTK stosować analizując efektywność energetyczną urządzeń?..... 62

3.5. Jak wykazać przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) zgodnie z dodatkiem D? Czy analiza wykazująca brak konieczności OOŚ lub screening będzie traktowany jako wypełnienie obowiązku?..... 62

3.6. Jak przeprowadzić dowód spełnienia warunku, że działalność nie prowadzi do wytwarzania, wprowadzania do obrotu lub stosowania substancji z dodatku C? Czy inwentaryzacja kart charakterystyki w ramach certyfikowanego systemu zarządzania wystarczy?..... 63

- 3.7. W jaki sposób udowodniać, że działalność jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A? Jakie modele i scenariusze analizy ryzyk fizycznych przyjmować?..... 64
- 3.8. Jak udowodnić, że działalność jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B? Czy analizy wykonywane na etapie uzyskiwania pozwoleń wodnoprawnych i innych decyzji wystarczą?..... 67
- 3.9. Dodatek C - jak należy rozumieć wykonanie analizy substancji niedozwolonych, w trakcie budowy zakładu przemysłowego, który ma przesłanki do uzyskania zgodności z Taksonomią UE, dla którego stworzono taksonomiczny plan CapEx? Czy należy wykonać badanie zastosowanych substancji?..... 67
- 3.10. Jak rozumieć wykonanie analizy substancji niedozwolonych, w trakcie budowy zakładu przemysłowego, który ma przesłanki do uzyskania zgodności z Taksonomią UE, dla którego stworzono plan CapEX Taksonomia? Czy Dodatek C odnosi się do budowy zakładu czy jego działania?..... 68
- 3.11. Czy po 5 latach raportowania planu CapEX Taksonomia budowy nowego zakładu, jeśli na najnowszej liście substancji niedozwolonych pojawi się substancja niedozwolona obecna w zakładzie, to czy należy korygować raportowane dane z poprzednich lat?..... 69
- 3.12. Produkcja baterii - w odniesieniu do punktu 4 zasady DNSH, w drugiej części kryterium wskazano na stosowane działania w obszarze recyklingu baterii. W jaki sposób wykazać wypełnienie tej części kryterium?..... 69
- 3.13. Produkcja baterii - w pkt 6) wymagań dla zachowania zasady „nie czyni poważnych szkód” wskazano na działania kompensujące w związku z Dyrektywą 2011/92/UE. Czy kompensacja ta jest też kompensacją, o której mówi Dyrektywa Siedliskowa?..... 70
- 3.14. Dodatek D - czy całość odnosi się do obszaru UE, czy może pierwsze kryterium dotyczące oceny z Dyrektywą EIA i wdrożenia warunków dotyczy obszaru UE, a druga część kryterium opisana przypisem 3 i 4 do państw trzecich?..... 71

Wprowadzenie

Departament Zrównoważonej Gospodarki Ministerstwa Rozwoju i Technologii (MRiT) koordynuje prace Grupy Roboczej ds. stosowania Taksonomii UE. Grupa służy jako forum współpracy z szerokim gronem interesariuszy specjalizujących się w zagadnieniach związanych z praktycznym stosowaniem wymogów określonych w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje (dalej: Taksonomia UE). W listopadzie 2024 r. podjęto decyzję o powołaniu Zespołu ds. interpretacji technicznych kryteriów kwalifikacji wynikających z Taksonomii UE dla sektorów energetycznego i chemicznego. Zespołowi zostało powierzone zadanie opracowania dokumentu z najczęściej zadawanymi pytaniami i odpowiedziami (FAQ) dotyczącymi interpretacji przepisów odnoszących się do sektorów energetycznego i chemicznego, wynikających z rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2021/2139 oraz rozporządzenia delegowanego (UE) 2023/2486. W przypadku sektora energetycznego, powyższe regulacje zostały uzupełnione o kryteria określone w Rozporządzeniu delegowanym 2022/1214 z dnia 9 marca 2022 r., dotyczącym działalności wykorzystującej technologie oparte o gaz ziemny i energię jądrową. Na potrzeby realizacji powyższego zadania w lutym 2025 r. MRiT przeprowadziło ogólnodostępną ankietę internetową, za pomocą której zebrano pytania, które następnie zostały poddane analizie i weryfikacji merytorycznej przez Zespół ds. interpretacji technicznych kryteriów kwalifikacji – autorów niniejszego opracowania. Dokument FAQ, który opracowano na podstawie przesłanych do MRiT pytań, stanowi kompendium wiedzy na temat bieżących praktyk i zbior rozwiązań, jak należy praktycznie podchodzić do interpretacji i wykorzystania technicznych kryteriów kwalifikacji. Choć do opracowania odpowiedzi wykorzystano wiedzę i doświadczenie szerokiego zespołu eksperckiego, do którego należeli przedstawiciele sektorów energetycznego, chemicznego, instytucji finansowych i doradczych, niniejszy dokument FAQ nie prezentuje jedynych słusznych rozwiązań.

Niniejszy dokument uwzględnia odpowiedzi na kilkadziesiąt pytań, które odnoszą się do realizacji celu łagodzenia zmian klimatu przez działalności w obszarach wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej, ciepła i chłodu oraz działalności w sektorze chemicznym.

Pytania zostały przypisane do trzech obszarów tematycznych:

1. Pytania ogólne
2. Techniczne kryteria kwalifikacji
3. Zasada nieczynienia poważnych szkód (DNSH)

Dokument odnosi się do stanu prawnego na dzień 12.12.2025 r. i będzie podlegał aktualizacji, w zależności od potrzeb zgłaszanych przez interesariuszy.

Ministerstwo Rozwoju i Technologii informuje, że niniejszy dokument stanowi formę pomocniczych wskazówek dla podmiotów zamierzających stosować w praktyce wymogi wynikające z rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje oraz wynikających z niego rozporządzeń delegowanych.

Warszawa, marzec 2026 r.

Słowniczek

CapEx

wartość nakładów inwestycyjnych ujawnianych zgodnie z art. 8 Rozporządzenia 2020/852, obejmująca w szczególności inwestycje w środki trwałe oraz wartości niematerialne

CHP

kogeneracja ciepła i energii elektrycznej, skrót od ang. combined heat and power

DNSH

zasada „Do No Significant Harm”, tj. zasada nie czyni poważnych szkód

Dokument techniczny dla ITP

Wymagania dla procesu i metodologii walidacji i weryfikacji technicznych kryteriów kwalifikacji dla działalności nr 4.29, 4.30 i 4.31, w rozumieniu przepisów Rozporządzenia delegowanego KE 2022/1214[1]

Gaz niskoemisyjny

zgodnie z definicją w art. 2 pkt 12 Dyrektywy 2024/1788, oznacza część paliw gazowych w ramach pochodzących z recyklingu paliw węglowych zdefiniowanych w art. 2 pkt 35 dyrektywy (UE) 2018/2001, wodór niskoemisyjny i syntetyczne paliwa gazowe, których wartość energetyczna pochodzi z wodoru niskoemisyjnego, które spełniają wymóg dotyczący progu redukcji emisji na poziomie 70% w porównaniu z wartością odpowiednika kopalnego odnawialnych paliw pochodzenia niebiologicznego określonego według metod przyjętej na podstawie art. 29a ust. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001

Gaz odnawialny

zgodnie z definicją w art. 2 pkt 2 Dyrektywy 2024/1788, oznacza biogaz zdefiniowany w art. 2 pkt 28 dyrektywy (UE) 2018/2001, w tym biogaz przerobiony na biometan oraz odnawialne paliwa pochodzenia niebiologicznego zdefiniowane w art. 2 pkt 36 tej dyrektywy

GDOŚ

Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska

[1] <https://www.gov.pl/web/rozwoj-technologia/wytyczne-dla-itp-dla-dzialalnosci-429-431-z-rozporzadzenia-delegowanego-ke-20221214>

GHG

gazy cieplarniane (ang. *Greenhouse Gases*), które zatrzymują ciepło w atmosferze, powodując efekt cieplarniany i globalne ocieplenie.

ITP

niezależna strona lub osoba trzecia, również niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca (ang. *independent third party*)

JRC

Wspólne Centrum Badawcze Komisji Europejskiej (JRC)

KE

Komisja Europejska

Konkluzje BAT

Decyzja wykonawcza KE, która określa zalecenia dotyczące najlepszych dostępnych technik dla konkretnych sektorów przemysłu w kontekście ochrony środowiska. Służą one jako podstawa do ustalania warunków pozwoleń emisyjnych dla instalacji przemysłowych w oparciu o zawarte w nich graniczne wielkości emisji. Jako przykład Konkluzji BAT można przywołać Decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE

KPI

Kluczowe wskaźniki efektywności (z j. ang. *Key Performance Indicator*), w kontekście klasyfikacji działalności jako zrównoważona środowiskowo, służą do oceny przedsiębiorstw i ich działań w zakresie realizacji sześciu celów środowiskowych: łagodzenia zmian klimatu, adaptacji, zrównoważonego wykorzystania wody, przejścia na gospodarkę o obiegu zamkniętym, zapobiegania zanieczyszczeniom i ochronę i odbudowę bioróżnorodności i ekosystemów. Należy wyróżnić następujące KPI: dotyczący obrotu, dotyczący CapEX i dotyczący OpEx

LCA

analiza cyklu życia (*Life Cycle Assessment*), metoda oceny wpływu produktu, procesu lub technologii na środowisko w całym jego cyklu życia lub jego części

NACE

statystyczna klasyfikacja działalności gospodarczych w Unii Europejskiej

OpEx

wydatki operacyjne ujawniane zgodnie z art. 8 Rozporządzenia 2020/852 obejmujące w szczególności koszty utrzymania, napraw, konserwacji, krótkoterminowego leasingu aktywów związanych z działalnością kwalifikowaną oraz wszelkie inne bezpośrednie wydatki związane z bieżącą obsługą składników rzeczowych aktywów trwałych przez przedsiębiorstwo lub osobę trzecią, którym zlecono na zasadzie outsourcingu działania niezbędne do zapewnienia ciągłego i efektywnego funkcjonowania tych aktywów

OSD

operator systemu dystrybucyjnego

Taksonomia UE – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje, zmieniające Rozporządzenie (UE) 2019/2088 wraz z aktami delegowanymi do tego Rozporządzenia.

OZE

odnawialne źródła energii

PCA

Polskie Centrum Akredytacji

Taksonomia UE

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje, zmieniające Rozporządzenie (UE) 2019/2088 wraz z rozporządzeniami delegowanymi do tego Rozporządzenia.

TKK

techniczne kryteria kwalifikacji

Wybrane akty prawne przywoływane w opracowaniu

1. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (przekształcenie)
Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82–209
2. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1788 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie wspólnych zasad rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmieniająca dyrektywę (UE) 2023/1791 i uchylająca dyrektywę 2009/73/WE (wersja przekształcona)
Dz.U. L, 2024/1788, 15.7.2024
3. Dyrektywa 2006/66/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 6 września 2006 r. w sprawie baterii i akumulatorów oraz zużytych baterii i akumulatorów oraz uchylająca dyrektywę 91/157/EWG
Dz.U. L 266 z 26.9.2006, s. 1–14
4. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola)
Dz.U. L 334 z 17.12.2010, s. 17–119
5. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/19/UE z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego (WEEE)
Dz.U. L 197 z 24.7.2012, s. 38–71
6. Dyrektywa Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory
Dz.U. L 206 z 22.7.1992, s. 7–50
7. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/92/UE z dnia 13 grudnia 2011 r. w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko
Dz.U. L 26 z 28.1.2012, s. 1–21
8. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje, zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/2088
Dz.U. L 198 z 22.6.2020, s. 13–43

9. Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r. uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 poprzez ustanowienie technicznych kryteriów kwalifikacji służących określeniu warunków, na jakich dana działalność gospodarcza kwalifikuje się jako wnosząca istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu lub w adaptację do zmian klimatu, a także określeniu, czy ta działalność gospodarcza nie wyrządza poważnych szkód względem żadnego z pozostałych celów środowiskowych
Dz.U. L 442 z 9.12.2021, s. 1–349
10. Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2022/1214 z dnia 9 marca 2022 r. zmieniające rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 w odniesieniu do działalności gospodarczej w niektórych sektorach energetycznych oraz rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2178 w odniesieniu do publicznego ujawniania szczególnych informacji w odniesieniu do tych rodzajów działalności gospodarczej
Dz.U. L 188 z 15.7.2022, s. 1–45
11. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013
Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1–77
12. Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE
Dz.U. L 469 z 30.12.2021, s. 1–81
13. Zawiadomienie Komisji w sprawie interpretacji i wykonania niektórych przepisów prawnych aktu delegowanego UE w sprawie unijnej systematyki dotyczącej zmiany klimatu ustanawiającego techniczne kryteria kwalifikacji w odniesieniu do tych rodzajów działalności gospodarczej, która wnosi istotny wkład łagodzenie zmiany klimatu lub adaptację do zmiany klimatu i nie wyrządza poważnych szkód względem żadnego z pozostałych celów środowiskowych (C/2023/267)
OJ C, C/2023/267, 20.10.2023

14. *Zawiadomienie Komisji w sprawie interpretacji i wykonania niektórych przepisów prawnych aktu delegowanego w sprawie unijnej systematyki dotyczącej zrównoważonego rozwoju w dziedzinie środowiska, aktu delegowanego w sprawie unijnej systematyki dotyczącej zmiany klimatu oraz aktu delegowanego określającego obowiązki w zakresie ujawniania informacji dotyczących unijnej systematyki (C/2025/1373)*
Dz.U. C, C/2025/1373, 5.3.2025
15. *Zalecenie Komisji (UE) 2021/2279 z dnia 15 grudnia 2021 r. w sprawie stosowania metod oznaczania śladu środowiskowego do pomiaru efektywności środowiskowej w cyklu życia produktów i organizacji oraz informowania o niej*
Dz.U. L 471 z 30.12.2021, s. 1–396
16. *Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko*
Dz.U. 2008 nr 199 poz. 1227
17. *Ustawa z dnia 25 lutego 2011 r. o substancjach chemicznych i ich mieszaninach*
Dz.U. 2011 nr 63 poz. 322
18. *Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko*
Dz.U. 2019 poz. 1839
19. *Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 lipca 2022 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o substancjach chemicznych i ich mieszaninach*
Dz.U. 2022 poz. 1816

1. Pytania ogólne



1.1. Na jakiej podstawie dowodowej opartej na wiedzy naukowej stwierdza się, że instalacje i technologie nie szkodzą środowisku i strefom klimatycznym?

Działalność 3.1. Wytwarzanie technologii energii odnawialnej stanowi działalność wspomagającą, czyli zgodnie z art. 16 Taksonomii UE "bezpośrednio wspomaga inne rodzaje działalności we wnoszeniu istotnego wkładu w realizację co najmniej jednego z tych celów pod warunkiem że taka działalność gospodarcza: a) nie prowadzi do uzależnienia od aktywów, które podważają długoterminowe cele środowiskowe, z uwzględnieniem ekonomicznego cyklu życia tych aktywów; oraz b) ma istotne pozytywne skutki dla środowiska na podstawie względów związanych z cyklem życia.". Kryteria i opis działalności zostały opracowane przez Komisję Europejską m.in. w oparciu o wiedzę ekspercką i dowody zgromadzone przez Platformę do spraw Zrównoważonego Finansowania (Platform on Sustainable Finance), która doradza Komisji Europejskiej w zakresie zrównoważonego finansowania.

Ponadto zgodnie z motywem 19 Rozporządzenia delegowanego 2021/2139: "(...) przetwórstwo przemysłowe może być kluczowym sektorem wspomagającym unikanie emisji gazów cieplarnianych i ich ograniczanie w innych sektorach gospodarki poprzez wytwarzanie produktów i technologii, które te inne sektory potrzebują, aby osiągnąć lub utrzymać niskoemisyjność.". Z tego względu istotne jest uwzględnienie działalności wspomagających w Taksonomii UE. W celu wykazania wpływu inwestycji na środowisko wykorzystać można szereg narzędzi, w tym zalecaną analizę cyklu życia (LCA).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.1. Produkcja technologii energii odnawialnej



1.2. Czy można do działalności 3.6 zakwalifikować działalność, której NACE nie jest wskazany, ale ma potencjał obniżenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia, bazując na danych naukowych lub odpowiedziach 42-45 w Zawiadomieniu: C/2023/267?

Zgodnie z brzmieniem aktów delegowanych do Taksonomii UE (m.in. motyw 6 Rozporządzenia Komisji nr 2021/2139) odniesienia do kodów NACE należy rozumieć jako orientacyjne i nieposiadające pierwszeństwa przed szczegółową definicją działalności przedstawioną w jej opisie. Przy ustalaniu stanu faktycznego, co do kwalifikacji danej działalności kluczowa jest zatem przede wszystkim ocena specyfikacji i zakresu prowadzonej działalności pod kątem jej zbieżności z opisem w konkretnym Rozporządzeniu delegowanym. Działalność 3.6 została zaprojektowana jako kategoria obejmująca wytwarzanie technologii niskoemisyjnych, które prowadzą do istotnej redukcji emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w innych sektorach gospodarczych, lecz nie zostały ujęte w pozostałych pozycjach. Jeżeli więc dana technologia wykazuje – na podstawie wiarygodnych danych naukowych (np. analiz JRC, LCA, studiów porównawczych) – potencjał znaczącego obniżenia emisji GHG względem technologii referencyjnych, może zostać zakwalifikowana jako działalność 3.6, nawet jeśli odpowiadający jej kod NACE nie został wymieniony w akcie delegowanym.

Powyższą interpretację potwierdza również treść zawiadomienia Komisji C/2023/267[2] zawarta w odpowiedzi na pytanie 44.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.6. Wytwarzanie innych technologii niskoemisyjnych

2. Techniczne kryteria kwalifikacji



2.1. Czy jeżeli spółka jest powołana w celu przygotowania budowy morskiej farmy wiatrowej to działalność może być zakwalifikowana do Taksonomii UE (ponoszone są koszty na przygotowanie inwestycji) jako działalność 4.3.?

Decydującym czynnikiem o kwalifikacji działalności do Taksonomii UE, obok uznania za zrównoważoną środowiskowo, jest możliwość wykazania przez podmiot przypisanych do niej KPI (CapEx, OpEx, obrót). Zatem jeżeli dany podmiot ma możliwość wykazania nakładów związanych z daną działalnością oraz spełnia opis i kryteria techniczne, to działalność ta kwalifikuje się do Taksonomii UE.

Jednocześnie, odwołując się do treści wyjaśnienia z Zawiadomienia Komisji (C/2025/1373) w pkt 23, należy przyjąć, że w opinii KE: "za kwalifikującą się do systematyki należy uznać wyłącznie działalność polegającą na budowie lub eksploatacji instalacji do produkcji energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii (...). Przedsiębiorstwa, które ponoszą zasadniczo pełne ryzyko gospodarcze i czerpią wszystkie korzyści gospodarcze wynikające z budowy, posiadania lub eksploatacji instalacji (...), należy uznać za prowadzące działalność (...). Działalność ta nie obejmuje usług w zakresie badania rynku ani usług doradczych (np. lokalizacja terenu i analiza przed faktycznym etapem budowy), ani usług zarządzania projektami za opłatą. Niektóre rodzaje działalności na wczesnych etapach projektu mogą jednak kwalifikować się w ramach innej działalności (na przykład w ramach sekcji 9.1 „Pomoc przeznaczona na badania rynkowe, rozwój oraz innowacje”).[3]

Biorąc pod uwagę powyższe, jeżeli podmiot badany może wykazać, że poniesione nakłady związane są bezpośrednio z budową morskiej farmy wiatrowej, to taka działalność kwalifikuje się do Taksonomii UE.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.3. Wytwarzanie energii elektrycznej z energii wiatrowej



2.2. Czy Polska ustanowiła i wdrożyła podstawowe praktyki w zakresie gospodarki i monitorowania gleby na gruntach, celem wspierania sekwestracji węgla w glebie oraz jakości gleby zgodnie z załącznikiem VI Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów?

Pytanie odnosi się do zapisów art. 29 ust. 2 Dyrektywy 2018/2001: "2. Biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy wyprodukowane z odpadów i pozostałości nie pochodzących z leśnictwa, lecz z gruntów rolnych, bierze się pod uwagę do celów, o których mowa w ust. 1 akapit pierwszy lit. a), b) i c), tylko wówczas, gdy podmioty lub organy krajowe ustanowiły plany monitorowania lub zarządzania w celu zajęcia się kwestią wpływu na jakość gleby i zasoby pierwiastka węgla w glebie. Informacje na temat sposobu monitorowania tego wpływu i zarządzania nim przekazuje się na podstawie art. 30 ust. 3".

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.8. Wytwarzanie energii elektrycznej z bioenergii



2.3. Czy wszystkie zadania modernizacyjne lub budowa nowych odcinków sieci gazowej realizowane przez OSD gazowego w całości wpisują się w opis działalności 4.14. czy tylko wybrane zadania inwestycyjne? Jeżeli tak, to jakie uwarunkowania determinują/ograniczają wybór?

Właściwym jest oparcie oceny o opis analizowanej działalności 4.14.

Nie wszystkie zadania modernizacyjne dokonywane na sieciach dystrybucji gazu będą wypełniać opis działalności i TKK. Oceniając zadania modernizacyjne należy wyjść od celowości inwestycji bądź modernizacji. Działalność kwalifikująca się jako zrównoważona środowiskowo to potencjalnie wg opisu: "Przekształcenie, zmiana przeznaczenia lub modernizacja sieci gazowych w celu przesyłu i dystrybucji gazów odnawialnych i niskoemisyjnych.", ale dla wykazania zgodności należy wykazać, że działalność to: "a) budowa lub eksploatacja nowych sieci przesyłu i dystrybucji wodoru lub innych gazów niskoemisyjnych; b) przekształcenie/zmiana przeznaczenia istniejących sieci gazu ziemnego na sieci przesyłające wyłącznie wodór;

c) modernizacja sieci przesyłu i dystrybucji gazu, której głównym celem jest włączenie do sieci wodoru i innych gazów niskoemisyjnych, w tym wszelka działalność wykorzystująca sieci przesyłu lub dystrybucji gazu, dzięki czemu sieć może zwiększyć udział wodoru lub innych gazów niskoemisyjnych w systemie gazowym; 2. Działalność ta obejmuje wykrywanie nieszczelności i naprawę istniejących gazociągów i innych elementów sieci w celu ograniczenia wycieków metanu.". Zadania modernizacyjne, które mają spełnić TKK muszą zatem umożliwiać przesył gazów odnawialnych i gazów niskoemisyjnych. Zgodnie z treścią zawiadomienia Komisji nr C/2023/267, dotyczącej pytania 63: "Opis działalności (...) w sekcji 4.14. obejmuje gazy odnawialne i niskoemisyjne, natomiast kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu nie odnoszą się do gazów odnawialnych. Jak należy to rozumieć?" udzielono następującej odpowiedzi: „W akcie delegowanym dotyczącym klimatu nie przedstawiono definicji gazów odnawialnych i niskoemisyjnych. Wszystkie gazy spełniające odpowiednie techniczne kryteria kwalifikacji należy uznać za gazy odnawialne i niskoemisyjne”.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.14. Sieci przesyłowe i dystrybucyjne gazów odnawialnych i niskoemisyjnych



2.4. Sieci OSD obecnie dostarczają gaz ziemny i mogą pracować na innych gazach niskoemisyjnych tj. biometan, metan syntetyczny. Czy budowa, eksploatacja, modernizacja sieci OSD wpisują się w zwiększenie udziału gazów niskoemisyjnych w systemie gazowym?

Sugeruje się postępować zgodnie z odpowiedzią na pytanie 2.3.

Należy zwrócić uwagę na celowość zadania modernizacyjnego lub rozwojowego, działalność zgodna z TKK musi zmierzać do zwiększenia udziału gazów odnawialnych bądź niskoemisyjnych w systemie gazowym.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.14. Sieci przesyłowe i dystrybucyjne gazów odnawialnych i niskoemisyjnych



2.5. Czy wszystkie zadania modernizacyjne lub budowa nowych odcinków sieci gazowej w całości wpisują się opis działalności 4.14. czy tylko wybrane zadania inwestycyjne? Jeżeli tak, to jakie uwarunkowania determinują lub ograniczają wybór zadań?

Sugeruje się postępować zgodnie z odpowiedzią na pytanie 2.3.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.14. Sieci przesyłowe i dystrybucyjne gazów odnawialnych i niskoemisyjnych



2.6. Czy budowa, eksploatacja, modernizacja sieci OSD wpisują się w zwiększenie udziału gazów niskoemisyjnych w systemie gazowym?

Sugeruje się postępować zgodnie z odpowiedzią na pytanie 2.3.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.14. Sieci przesyłowe i dystrybucyjne gazów odnawialnych i niskoemisyjnych



2.7. Czy budowa nowego gazociągu, który jest przygotowany do dystrybucji blendu gazowego zawierającego do 10% wodoru wchodzi do działalności objętej Taksonomią UE w 10%?

Sugeruje się postępować zgodnie z odpowiedzią na pytanie 2.3.

Tak, TTK będzie spełnione pod warunkiem, że budowa nowej instalacji przesyłowej daje możliwość przesyłania wodoru w miksie z innymi odnawialnymi paliwami gazowymi i niskoemisyjnymi.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.14. Sieci przesyłowe i dystrybucyjne gazów odnawialnych i niskoemisyjnych



2.8. Czy jest planowane uwzględnienie kotłów elektrodowych w Taksonomii UE, które do wytwarzania ciepła zużywają energię elektryczną? Jeśli tak to, kiedy?

Na moment opracowania niniejszego dokumentu, taki postulat jest przedmiotem analiz KE, niemniej jednak aktualnie taka działalność nie jest zdefiniowana w rozporządzeniach delegowanych określających TKK. Zgodnie z informacją zawartą w raporcie Platformy ds. Zrównoważonego Finansowania z kwietnia 2025 r. [4], rekomendowane jest, aby w kolejnej fazie prac dokonano analizy zasadności dodania kotłów elektrodowych do TKK. Zgodnie z odpowiedzią zawartą w Zawiadomieniu Komisji C/2023/267, dodatkowe działalności wnoszące wkład w realizację celów klimatycznych mogą zostać ujęte w rozporządzeniu delegowanym dotyczącym klimatu w ramach przyszłego przeglądu lub w momencie przyjęcia wszelkich przyszłych rozporządzeń delegowanych określających działania przyczyniające się do realizacji pozostałych czterech celów środowiskowych niezwiązanych z klimatem.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.16. Instalacja i eksploatacja elektrycznych pomp ciepła



2.9. W jaki sposób wykazać wymagany poziom 80% ograniczenia emisji GHG na podstawie dyrektywy (UE) 2018/2001?

Należy zgodnie z metodyką określoną w załączniku VI do Dyrektywy (UE) 2018/2001, obliczyć emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia paliwa, a następnie obliczyć poziom ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i porównać uzyskany wynik z wymaganym progiem 80% celem wykazania spełnienia wymogu. Alternatywnie, jeżeli dla danej ścieżki paliwowej w załączniku VI wspomnianej Dyrektywy przewidziano wartość standardową ograniczania emisji możliwe jest zastosowanie tej wartości standardowej zamiast obliczeń emisji opartych na danych rzeczywistych.

Dotyczy działalności:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.20. Kogeneracja ciepła/chłodu i energii z bioenergii



2.10. Czy posiadanie pozwolenia z odstępstwem od Konkluzji BAT oznacza brak zgodności z kryterium dotyczącym zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli?

W TKK znajduje się odwołanie wprost, że emisje mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w najnowszych konkluzjach dotyczących odpowiednich najlepszych dostępnych technik (BAT), lub są od nich niższe. Odstępstwa od Konkluzji BAT, które zakładają prowadzenie działalności z ich przekroczeniem powodują brak możliwości spełnienia tego wymagania.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.20. Kogeneracja ciepła/chłodu i energii z bioenergii



2.11. Jak zdefiniować cykl życia dla działalności 4.22 (od kołyski do bramy czy od kołyski do grobu) i jakie procesy w nim uwzględnić (wytworzenie, transport itp.)?

Kryterium odnosi się do cyklu życia w kontekście wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej z energii geotermalnej, zatem sugeruje ograniczenie rozważań do etapu eksploatacji rozpatrywanej instalacji. Niemniej jednak, zgodnie z Rozporządzeniem delegowanym (UE) 2021/2139 (załącznik I, pkt 4.22a) oraz odwołaniem w nim do Zalecenia Komisji (UE) 2021/2279, cykl życia w kryterium istotnego wkładu obejmuje dwie części:

I. Cradle-to-gate („(pl. „od kołyski do bramy”) – etapy od wydobycia i przetworzenia surowców aż do dostarczenia i montażu instalacji geotermalnej. Obejmuje:

- pozyskanie i transport materiałów konstrukcyjnych (cement, stal, polimery, itp),
- produkcję elementów (rury, wymienniki ciepła, pompy, sterowniki, itp),
- transport komponentów na plac budowy,
- montaż i uruchomienie systemu.

II. Use-phase („(pl. „faza użytkowania”) – etapy związane z eksploatacją systemu, w tym:

- napęd pomp i systemów sterowania,
- pobór oraz reiniekcja płynów geotermalnych,
- działania serwisowe i konserwacyjne (wymiana części, uzupełnianie płynów).

Pełne „cradle-to-grave” (pol. „od kołyski do grobu”, łącznie z demontażem) nie jest wymagane w kryterium 4.22. Możliwe jest ograniczenie się do fazy użytkowania, przy czym ostatecznie to podmiot badany i weryfikatorzy przyjmują odpowiednią ścieżkę postępowania, która w zależności od sytuacji może brać pod uwagę cały okres obejmujący zarówno budowę i eksploatację danej jednostki wytwórczej, jak i okres węższy.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.22. Produkcja ciepła/chłodu z energii geotermalnej



2.12. Czy plan monitorowania wycieków metanu w instalacji i plan awaryjny w celu zminimalizowania tych wycieków (w przypadku powiązania z działalnością 5.6. i 5.7.) może być częścią instrukcji eksploatacji instalacji czy powinien być osobnym dokumentem?

Plan monitorowania wycieków metanu w instalacji i plan awaryjny w celu zminimalizowania tych wycieków nie musi stanowić odrębnego dokumentu, może być ujęty w instrukcji eksploatacji lub instrukcji dotyczącej awarii w instalacji.

Jeżeli kwestie te są uregulowane w organizacji np. w udokumentowanych instrukcjach eksploatacyjnych, to nie trzeba tworzyć odrębnych dokumentów.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.24. Produkcja ciepła/chłodu z bioenergii



2.13. Czy spełniając wymóg poziomu emisji GHG w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej/kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej/wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej poniżej 100 g eCO₂/kWh z paliw gazowych możemy uznać, że stosowane paliwo jest gazowym paliwem niskoemisyjnym wg Taksonomii UE?

W przypadku działalności 4.29, 4.30, 4.31, gdzie mamy do czynienia z gazowymi paliwami kopalnymi, nie występuje związek pomiędzy osiągnięciem limitu 100g eCO₂/kWh, a zakwalifikowaniem paliwa jako niskoemisyjne. Niemniej jednak zastosowanie paliwa niskoemisyjnego może umożliwić osiągnięcie oczekiwanej emisyjności.

W kwestii definicji, należy zwrócić uwagę, że w rozporządzeniu delegowanym 2022/1214 z dnia 9 marca 2022 r., dotyczącym działalności wykorzystujących technologie oparte o gaz ziemny i energię jądrową nie zdefiniowano gazów niskoemisyjnych, wobec czego zaleca się stosować definicję gazu niskoemisyjnego określoną w art. 2 pkt 12 Dyrektywy 2024/1788, zgodnie z którą: „gaz niskoemisyjny” oznacza część paliw gazowych w ramach pochodzących z recyklingu paliw węglowych zdefiniowanych w art. 2 pkt 35 Dyrektywy (UE) 2018/2001, wodór niskoemisyjny i syntetyczne paliwa gazowe, których wartość energetyczna pochodzi z wodoru niskoemisyjnego, które spełniają wymóg dotyczący progu redukcji emisji na poziomie 70 % w porównaniu z wartością odpowiednika kopalnego odnawialnych paliw pochodzenia niebiologicznego określonego według metod przyjętej na podstawie art. 29a ust. 3 Dyrektywy (UE) 2018/2001.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.14. Kiedy uznajemy paliwo gazowe za niskoemisyjne, a kiedy za odnawialne w kontekście Taksonomii UE? Proszę o podanie przykładów. Czy współspalanie gazu ziemnego z biogazem lub wodorem pochodzenia odnawialnego w pewnych proporcjach daje możliwość uznania takiej mieszanki jako gazowe paliwo niskoemisyjne?

Taksonomia nie definiuje paliw/gazów niskoemisyjnych i odnawialnych. Zasadne jest odniesienie się do definicji zawartych w Dyrektywie 2024/1788 oraz Dyrektywie (UE) 2018/2001. Przykłady paliw znajdują się w definicjach.

„Gaz niskoemisyjny” zgodnie z art. 2 pkt. 12 Dyrektywy 2024/1788 oznacza część paliw gazowych w ramach pochodzących z recyklingu paliw węglowych zdefiniowanych w art. 2 pkt 35 Dyrektywy (UE) 2018/2001, wodór niskoemisyjny i syntetyczne paliwa gazowe, których wartość energetyczna pochodzi z wodoru niskoemisyjnego, które spełniają wymóg dotyczący progu redukcji emisji na poziomie 70 % w porównaniu z wartością odpowiednika kopalnego odnawialnych paliw pochodzenia niebiologicznego określonego według metod przyjętej na podstawie art. 29a ust. 3 Dyrektywy (UE) 2018/2001.

„Gaz odnawialny” zgodnie z art. 2 pkt. 2 Dyrektywy 2024/1788 oznacza biogaz zdefiniowany w art. 2 pkt 28 Dyrektywy (UE) 2018/2001, w tym biogaz przerobiony na biometan oraz odnawialne paliwa pochodzenia niebiologicznego zdefiniowane w art. 2 pkt 36 tej Dyrektywy.

Współspalanie mieszanki paliw gazowych kopalnych i odnawialnych/niskoemisyjnych nie powoduje automatycznie zakwalifikowania takiej mieszanki jako paliwa niskoemisyjnego. Wg ww. definicji gazy niskoemisyjne w pełnym cyklu życia generują minimum 70% mniej gazów cieplarnianych niż gaz ziemny.

Niemniej jednak, możliwe jest wykorzystanie mieszanek paliw kopalnych i odnawialnych/niskoemisyjnych na potrzeby wykazania spełnienia kryterium, które wskazuje, że „obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa”. Natomiast nie ma możliwości współspalania paliw odnawialnych/niskoemisyjnych z gazem ziemnym (kopalnym) po roku 2035; w takim wypadku należy opierać się na wykorzystaniu niskoemisyjnych lub odnawialnych paliw gazowych.

Alternatywnie można dążyć do osiągnięcia limitu 100g eCO₂/kWh zgodnie z kryterium 1a) dla działalności 4.29, 4.30 i 4.31 określonych w Załączniku I Rozporządzenia delegowanego (UE) 2022/1214 z dnia 9 marca 2022 r.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.15. Czy kocioł technicznie dostosowany do niejednoczesnego spalania oleju opałowego, biooleju lub gazu ziemnego może być częściowo zakwalifikowany do Taksonomii UE tj. w części spalającej gaz ziemny lub bioolej? Czy jednak taka działalność w całości nie kwalifikuje się do Taksonomii UE?

Rodzaje inwestycji i paliw są wskazane w opisach działalności i ściśle definiują, czy dane paliwo kwalifikuje się do Taksonomii UE.

Jednoczesne wykorzystanie gazu ziemnego i oleju opałowego (paliwo kopalne, które nie jest objęte Taksonomią UE) uniemożliwia wprost zakwalifikowanie działalności jako zgodnej z TKK. Niemniej jednak, w przypadku np. kotła gazowego, w którym zainstalowano palnik olejowo-gazowy, gdzie jednoczesne spalanie tych dwóch paliw jest niemożliwe, dopuszczenie możliwości rozdzielenia CapEx na część kwalifikującą i niekwalifikującą się może być uzasadnione. Okolicznością sprzyjającą przyjęciu takiego podejścia może być rezerwowy charakter pracy z wykorzystaniem oleju oraz definitywny brak jednoczesnego spalania gazu i oleju. Klucz podziału nakładów powinien być uzależniony od planowanego charakteru pracy takiej instalacji, przykładowo: jeśli co do zasady, instalacja ma spalać gaz ziemny i jest spójna z opisem działalności np. określonym w 4.31 w odniesieniu do gazu, a olej będzie wykorzystywany tylko w trybie rezerwowym (co będzie też odzwierciedlone w dokumentacji/pozwoleniach środowiskowych) można rozważyć zakwalifikowanie całych nakładów inwestycyjnych do działalności 4.31 z wyjątkiem elementów stricte związanych wyłącznie z olejem (tj. linia doprowadzenia tego paliwa, ew. część palnika). W odniesieniu do pozostałych wskaźników (OpEx i obrót) tylko praca z wykorzystaniem paliw gazowych, określonych w 4.31 może być kwalifikowana. Wszelkie zastosowane klucze podziałowe wskaźników wyników powinny zostać opracowane i ujawnione zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2021/2178 z dnia 6 lipca 2021 r. Należy zwrócić uwagę, że TKK nie przewidują wyjątków dotyczących wysokoemisyjnych paliw rezerwowych. W przypadku uzyskiwania dofinansowania na rozważaną działalność, podstawą powinien być każdorazowo regulamin i zasady udzielania tego dofinansowania.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.16. Czy niezależna strona trzecia przywołana w TTK dla działalności 4.29, 4.30 i 4.31 w pkt. 1 a) to ta sama jednostka co niezależna jednostka weryfikująca przywołana w pkt. 1 b)?

Tak. W wersji angielskiej Rozporządzenia w obydwu przypadkach stosuje się sformułowanie „independent third party” (ITP). W polskiej wersji Rozporządzenia, sformułowanie „independent third party” ma natomiast dwa odrębne tłumaczenia, które merytorycznie mają identyczne znaczenie z punktu widzenia ich celu – są to: „niezależna strona/osoba trzecia” oraz „niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca”. W przypadku interpretacji Rozporządzenia delegowanego 2022/1214, oba sformułowania należy rozumieć jako ten sam podmiot, który odpowiedzialny będzie za weryfikację spełnienia technicznych kryteriów kwalifikacji dla poszczególnych działalności określonych w ww. Rozporządzeniu, w tym dotyczących emisji gazów cieplarnianych. Ponadto, zostało w tej sprawie wypracowane stanowisko w ramach TGPE (Propozycja Stanowiska Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie w sprawie weryfikacji przez „Independent Third Party” spełnienia przez jednostki wytwórcze opalane gazem ziemnym oraz elektrownie jądrowe kryteriów technicznych wynikających z przepisów Rozporządzenia delegowanego nr 2022/1214)[5].

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.17. Na czym polega obowiązek dla jednostki weryfikującej dot. raportowania do Komisji Europejskiej informacji o emisjach i wykonalności pkt. 1b (v) w działalności 4.29 i (vi) w działalności 4.30 i 4.31? Czy przedsiębiorstwo realizujące inwestycję powinno dostarczać weryfikatorowi corocznie powyższe dane i przez jaki okres?

Zgodnie z przepisami uzupełnionego Rozporządzenia delegowanego 2021/2139 niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca co roku publikuje i przekazuje Komisji Europejskiej sprawozdanie:

[5] Rodzaje inwestycji i paliw są wskazane w opisach działalności i ściśle definiują, czy dane paliwo kwalifikuje się do Taksonomii UE.

- poświadczające poziom bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych w pkt 1b ppkt (i) w działalności 4.29 oraz pkt. 1b ppkt (ii) w przypadku działalności 4.30 i 4.31;
- oceniające, czy dana działalność znajduje się na wiarygodnej ścieżce prowadzącej do osiągnięcia zgodności z pkt 1 lit. b) ppkt (v) w działalności 4.29 oraz pkt 1 lit. b) ppkt (vi) w działalności 4.30 i 4.31.

Zgodnie z brzmieniem przywołanych przepisów obowiązek ten miałby być realizowany corocznie, co oznaczałoby konieczność przynajmniej corocznego przekazywania danych przez badany podmiot (przedsiębiorstwo realizujące inwestycję) do ITP. Jednak z uwagi na fakt, że w Polsce działalność ITP w tym zakresie nie była dotychczas prowadzona, brakuje jednoznacznej wykładni na temat praktyki dotyczącej publikacji i technicznych aspektów prowadzenia raportowania do Komisji Europejskiej. Przedmiotowa kwestia wymaga zatem ustaleń na poziomie administracji rządowej.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.18. Jak zdefiniować cykl życia dla działalności 4.30 (od kotłyski do bramy czy od kotłyski do grobu) i jakie procesy w nim uwzględnić (wytworzenie, transport itp.)?

Wymagany współczynnik emisyjności odwołuje się również odpowiednio do wytwarzania energii elektrycznej (4.29), kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej (4.30), lub produkcji energii cieplnej/chłodniczej (4.31). Kryterium wskazuje zatem na proces wytwarzania – a więc okres eksploatacji. Niemniej jednak, można przyjąć różne czasookresy i etapy eksploatacji. To podmiot badany i weryfikatorzy (ITP) przyjmują ostatecznie ścieżkę postępowania, która w zależności od sytuacji, może brać pod uwagę cały okres obejmujący zarówno budowę i eksploatację danej jednostki wytwórczej, jak i okres węższy. Sugeruje się również zapoznać z odpowiedzią na pytanie 2.11.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.19. Potwierdzenie zgodności z TKK (dot. wytwarzania energii z gazu ziemnego) ma być weryfikowane przez niezależną jednostkę weryfikującą (ITP). Czy po stronie ITP ma leżeć także publikowanie raportu z weryfikacji i przekazywanie go do KE?

Jak wyżej w odpowiedzi na pytanie 2.17.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.20. Czy kryterium dotyczące zastąpienia obiektu opisane w działalności 4.30 w pkt 1, lit b), ppkt IV) zostanie uznane za spełnione dzięki energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przestanej do sieci elektroenergetycznej?

Pytanie dotyczy zastąpienia wysokoemisyjnej produkcji ciepła i energii elektrycznej poprzez zastosowanie kogeneracji gazowej. Rozpatrując praktyczny wymiar zastępowania źródeł, kryterium „zastępowalności” można uznać za spełnione, gdy:

1. W systemie ciepłowniczym, do którego przyłączona jest/lub będzie instalacja następuje zmniejszenie produkcji ciepła z węgla, oleju opałowego lub innych stałych lub płynnych paliw kopalnych;
2. Zmniejszenie produkcji ciepła, o którym mowa w pkt 1, ma wartość niemniejszą niż zadeklarowany (w przypadku inwestycji planowanej) lub faktyczny wolumen produkcji ciepła z instalacji;

3. Do zmniejszenia, o którym mowa w pkt 1, zalicza się ograniczenie wytwarzania ciepła ze stałych lub płynnych paliw kopalnych w źródłach indywidualnych wyłączonych z użytkowania w następstwie uruchomienia nowej instalacji lub ograniczonych do produkcji w okresach szczytowych.

Reasumując, zastępowanie wysokoemisyjnych źródeł poprzez zastosowanie kogeneracji gazowej realizuje wymagania kryterium. Zgodnie z brzmieniem kryterium, jeżeli zastępowaną działalnością było oddzielne wytwarzanie energii elektrycznej z wykorzystaniem stałych lub płynnych paliw kopalnych – to wytworzenie energii elektrycznej w gazowym CHP będzie realizowało to wymaganie.

Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych



2.21. Z jakimi zainteresowanymi podmiotami prowadzący inwestycje w ramach działalności powinien skonsultować kryterium możliwości zastępowalności danej inwestycji przez analogiczną inwestycję w OZE?

Rozporządzenie delegowane definiujące TTK nie przesądza o tym, kto powinien być stroną w konsultacjach analizy porównawczej. Partnerami konsultacji, jakim należy zakomunikować wnioski z analizy porównawczej mogą być odbiorcy ciepła oraz przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w danej lokalizacji (o ile ma to zastosowanie). Wobec braku formalnych wytycznych, co do przeprowadzania konsultacji, można przyjąć następującą ścieżkę postępowania:

- opublikowanie, co najmniej na swojej stronie internetowej, wyniku oceny porównawczej, z uwzględnieniem przez przedsiębiorstwo terminu, formy i sposobu publikacji, zapewniających zainteresowanym stronom możliwość zapoznania się z publikowanymi informacjami;
- zorganizowanie co najmniej jednego otwartego dla wszystkich zainteresowanych stron spotkania, do którego zaproszenie zostało opublikowane co najmniej na stronie internetowej przedsiębiorstwa, przy czym termin i formę spotkania określa przedsiębiorstwo w sposób umożliwiający udział zainteresowanych stron;
- zaprezentowanie podczas spotkania wyniku oceny porównawczej oraz dopuszczenie możliwości zadawania pytań, dyskusji oraz możliwość zgłaszania uwag do zaprezentowanego wyniku oceny porównawczej;

Publikacja wyniku oceny porównawczej, komunikacja związana z zaproszeniem na spotkanie oraz przebiegiem spotkania, powinny być w całości zrealizowane z wykorzystaniem oprogramowania bezpłatnego lub oprogramowania z licencją otwartego dostępu. Działania w ramach powyższych przedsięwzięć powinny być udokumentowane, w szczególności w formie kopii publikacji na stronie internetowej (np. prezentacja), kopii zaproszenia na spotkanie oraz protokołu lub notatki ze spotkania. Formuła przeprowadzenia konsultacji uzależniona jest od momentu, w którym ma zostać wykonana – może być realizowana np. w ramach procedury uzyskiwania decyzji środowiskowej (patrz odpowiedź na pytanie 2.29).

Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.22. Czy nowa inwestycja może zastępować dowolną wycofywaną jednostkę, czy wyłącznie zlokalizowaną w tym samym miejscu co nowa inwestycja?

Pytanie dotyczy kryterium (iv) działalności 4.29 i kryterium (v) działalności 4.30 i 4.31. Przedsiębiorstwo prowadzące działalność może odnieść się do zgodności z poniższymi założeniami w zakresie:

1. Obszaru: w przypadku działalności 4.29 - nowa działalność wytwórcza może być zlokalizowana na terenie całego kraju, przy uwzględnieniu – w zależności od przypadku – opinii Operatora Systemu Przesyłowego lub Operatora Systemu Dystrybucyjnego w stosunku do lokalizacji w zależności od sieci, do której podłączone ma zostać źródło. W przypadku działalności 4.30 i 4.31 - w systemie ciepłowniczym/chłodniczym i elektroenergetycznym, do którego przyłączona jest instalacja następuje zmniejszenie produkcji ciepła/chłodu i energii elektrycznej z węgla, oleju opałowego lub innych stałych lub płynnych paliw kopalnych.

2. Terminu: zakończenie, w danej lokalizacji, działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, ciepła bądź chłodu w jednostce/jednostkach opalanej/opalanych węglem lub innymi stałymi paliwami kopalnymi (działalność wysokoemisyjna) nie musi nastąpić przed podjęciem decyzji inwestycyjnej odnoszącej się do nowej działalności polegającej na produkcji energii elektrycznej, ciepła bądź chłodu z gazowych paliw kopalnych. Zastępowana działalność oparta na wykorzystaniu stałych lub płynnych paliw kopalnych może zostać utrzymana tymczasowo, przy uwzględnieniu przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa lub wskutek innych powstałych lub możliwych do przewidzenia okoliczności, w szczególności takich jak brak formalnych decyzji (pozwoleń) odpowiednich organów administracji publicznej (m.in. warunki przyłączeniowe, pozwolenia środowiskowe, budowlane, itd.). Praca zastępowanej jednostki może być również ograniczona – np. pozostawiona jako źródło szczytowe czy jako rezerwa mocy.
3. Podmiotu: wycofywana w danej lokalizacji infrastruktura wytwórcza w ramach działalności wysokoemisyjnej nie musi być własnością przedsiębiorstwa podejmującego inwestycję w zakresie działalności dotyczącej wytwarzania energii z gazu (umowy dwustronne).
4. Mocy: może być wskazana suma mocy (moc zainstalowana brutto) kilku wycofywanych bloków węglowych zastępowanych przez jedną jednostkę gazową lub jednego bloku węglowego kilkoma jednostkami gazowymi. Zastępowanym obiektem może być instalacja, w której produkcja zostanie ograniczona, lub która zostanie zlikwidowana w wyniku realizacji projektu. Zastępowana moc wytwórcza może składać się z więcej niż jednej instalacji – w tym kontekście rozważyć można sytuację, w której zastępowanym obiektem były indywidualne, bądź lokalne źródła ciepła na stałe lub płynne paliwa kopalne funkcjonujące w danej lokalizacji.

Odpowiedź bazuje na dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.23. Czy jednostka wytwórcza wycofywana powinna zostać wycofana przed uruchomieniem nowej jednostki gazowej?

Pytanie dotyczy kryterium (iv) działalności 4.29 i kryterium (v) działalności 4.30 i 4.31. Biorąc pod uwagę doświadczenia i praktykę związaną z prowadzonymi inwestycjami, rozsądnym jest, by zastępowana działalność oparta na wykorzystaniu stałych lub płynnych paliw kopalnych mogła zostać utrzymana tymczasowo, przy uwzględnieniu przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa (obiektywne niezawinione trudności w uzyskaniu pozwoleń, warunków przyłączeniowych, brak wystarczającej sprawności lub niezawodności instalacji zastępującej, konieczność zapewnienia bezpieczeństwa ciągłości dostaw energii elektrycznej wynikających z zapotrzebowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego etc.). Biorąc pod uwagę powyższe, racjonalnym jest, aby wyłączenie źródła węglowego następowało w najbliższym możliwym terminie, po ustaniu ww. przyczyn i okoliczności. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.24. Czy wycofywana jednostka powinna należeć do tego samego podmiotu, który prowadzi inwestycje w nową jednostkę wytwórczą?

Pytanie dotyczy kryterium (iv) działalności 4.29 i kryterium (v) działalności 4.30 i 4.31. Wycofywana w danej lokalizacji infrastruktura wytwórcza w ramach działalności wysokoemisyjnej nie musi być własnością przedsiębiorstwa podejmującego inwestycję w zakresie działalności dotyczącej wytwarzania energii z gazu pod warunkiem uwzględnienia tego faktu w odpowiednich umowach dwustronnych i wiążących zobowiązaniach zainteresowanych stron. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.25. Czy nowa jednostka powinna zastępować jedną wycofywaną jednostkę, czy może zastąpić więcej wycofywanych jednostek z zachowaniem ograniczeń wynikających z kryteriów dotyczących poziomu zastępowanej mocy?

Zasadne jest, by dopuszczalnym było wskazanie zastępowanej mocy jako sumy mocy (moc zainstalowana brutto) kilku wycofywanych bloków węglowych zastępowanych przez jedną jednostkę gazową lub jednego bloku węglowego kilkoma jednostkami gazowymi, stosownie do zastępowanej produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu.

W takim wypadku, warunki kryterium technicznego można uznać za spełnione, gdy:

1. W przypadku produkcji energii elektrycznej, nowa działalność wytwórcza może być zlokalizowana na terenie całego kraju, przy uwzględnieniu – w zależności od przypadku – opinii Operatora Systemu Przesyłowego lub Operatora Systemu Dystrybucyjnego w stosunku do lokalizacji w zależności od sieci, do której podłączone ma zostać źródło. W przypadku produkcji ciepła i chłodu, w systemie ciepłowniczym, do którego przyłączona jest instalacja następuje zmniejszenie produkcji ciepła z węgla, oleju opałowego lub innych stałych lub płynnych paliw kopalnych;
2. Zmniejszenie produkcji ciepła, o którym mowa w pkt 1, ma wartość nie mniejszą niż zadeklarowany (w przypadku inwestycji planowanej) lub faktyczny wolumen produkcji ciepła z instalacji;
3. Do zmniejszenia, o którym mowa w pkt 1, zalicza się ograniczenie wytwarzania ciepła ze stałych lub płynnych paliw kopalnych w źródłach indywidualnych wyłączonych z użytkowania w następstwie uruchomienia badanej instalacji. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.26. Czy TKK będzie spełnione w sytuacji, w której jednostka wytwórcza jest dostosowana do spalania w 100% odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych, lecz z uwagi na brak dostępności odpowiednich wolumenów tych paliw nie przeszła w pełni na ich spalanie we wskazanym terminie?

Pytanie dotyczy kwestii przepaliwowania w kryterium (v) w działalności 4.29 oraz kryterium (vi) w działalności 4.30 i 4.31. Podmiot badany celem wykazania zgodności powinien skupić się na następujących obszarach:

1. Posiadaniu dokumentacji technicznej lub dedykowanych analiz wskazujących, że obiekt został zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby miał techniczną możliwość wykorzystywania odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych (np. informacje od dostawcy urządzeń),
2. Opracowaniu i zatwierdzeniu przez organ zarządzający przedsiębiorstwa planu dotyczącego wykorzystania odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych (np. plan inwestycyjny dotyczący dekarbonizacji wytwarzania).

Natomiast wykazanie pełnego przejścia na wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych po 31 grudnia 2035 r. będzie mogło zostać wykazane dopiero po uwzględnieniu dostępności takich paliw, technicznej możliwości realizacji dostaw wymaganych paliw, zawarcia umów na dostawy, pozyskania świadectw pochodzenia lub wykazania faktycznego korzystania z paliwa z sieci gazowej operatora w pełni przedstawionej na przesył/dystrybucję odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.27. Jak należy rozumieć pojęcie "instalacja" w opisie działalności? Jak należy rozumieć pojęcie "obiekt", które występuje w kryterium znaczącego wkładu?

Obydwa pojęcia występują często wymiennie, natomiast biorąc pod uwagę inne regulacje, właściwym jest przyjąć, że obiekt stanowi kompletny układ wytwórczy obejmujący w szczególności wszystkie urządzenia pozwalające na jego eksploatację. Natomiast instalację może stanowić jeden lub więcej obiektów. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.28. Na jaki moment w czasie poddaje się ocenie kryteria znaczącego wkładu w łagodzenie zmian klimatycznych? Modernizowana lub zastępowana instalacja wytwórcza często zmienia się na przestrzeni czasu, natomiast kryteria nakazują porównywanie szeregu parametrów z jednostką zastępującą.

Pytanie odnosi się do kryteriów dotyczących zastąpienia bądź modernizacji obiektów. Choć w każdej instalacji dochodzić może do zmian technologicznych, które mogą stopniowo obniżać ich moc, to na potrzeby rozważanych kryteriów przyjmować powinno się jedynie skutki wywołane bezpośrednio uruchomieniem nowej instalacji bądź modernizacją istniejącej. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.29. Jak opracować analizę porównawczą ze źródłem OZE? Z kim ją konsultować i jak publikować? Czy ocena w zakresie opłacalności ma uwzględniać premię kogeneracyjną (lub inną pomoc operacyjną)? Czy odmowa przyłączenia pompy ciepła wystarczy jako przesłanka techniczna?

Pytanie dotyczy kryterium (ii) działalności 4.29 oraz kryterium (iii) działalności 4.30 i 4.31. Obowiązek wykonania oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną można zrealizować uwzględniając jej przeprowadzenie w ramach opracowania:

1. wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego (PZ) – zawierającego porównanie z wariantem OZE,
2. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (DŚU) – zawierającego porównanie z wariantem OZE,
3. dedykowanej analizie – zawierającej porównanie z wariantem OZE, w tym np. audyt efektywności energetycznej, studium wykonalności itp.

Proponuje się, by zakres oceny porównawczej obejmował:

1. porównanie co najmniej dwóch wariantów inwestycyjnych dla danej lokalizacji, w tym wariantu zawierającego scenariusz OZE, przy takiej samej zdolności produkcyjnej ciepła/chłodu lub energii elektrycznej i ciepła;
2. przeprowadzenie porównania zdolności produkcyjnych rozważanych wariantów i wykazanie, że uzyskanie oczekiwanej ilości energii i mocy, w źródłach OZE, jest ekonomicznie nieopłacalne w stosunku do jednostki opartej o paliwo gazowe;
3. uwzględnienie przesłanek o charakterze technicznym, takich jak:
 - dostępność elektrycznych mocy przyłączeniowych na potrzeby wytworzenia tego samego wolumenu ciepła;
 - wpływ analizowanych technologii na pracę systemu elektroenergetycznego, w szczególności w kontekście nasycenia źródłami OZE systemu elektroenergetycznego ze względu na ich charakter pracy w odniesieniu do możliwości przyłączenia tego typu źródeł w kontekście bezpieczeństwa pracy sieci;

- możliwości logistyczne dostaw i wielkość rynku podaży danego paliwa, w przypadku analizy możliwości opalania paliwami uznawanymi jako zeroemisyjne lub OZE;
- ocena analizowanych technologii w kontekście możliwości świadczenia innych usług na rzecz systemu elektroenergetycznego.

Wynikiem przeprowadzonej oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej wielkości produkcji powinno być:

- porównanie poziomu rentowności instalacji gazowej oraz alternatywy odnawialnej, wyrażonych w powszechnie stosowanych wskaźnikach opłacalności (tj. NPV, IRR, DPP) wraz z wpływem obu instalacji na ceny ciepła w systemie ciepłowniczym; lub
- uzasadnienie przesłanki technicznej, potwierdzającej brak technicznej wykonalności alternatywy odnawialnej wraz z uzasadnieniem;

Kryteriami ekonomicznymi rozpatrywanymi przy podejmowaniu decyzji o wyborze danej alternatywy powinny być powszechnie stosowane wskaźniki rentowności (tj. NPV – wartość obecna netto, ang. Net Present Value, IRR - Wewnętrzna stopa zwrotu, ang. Internal Rate of Return, DPP - zdyskontowany okres zwrotu, ang. Discounted Payback Period) wraz z wynikami oceny wpływu obu instalacji na ceny ciepła w systemie ciepłowniczym;

Kryteriami technicznymi rozpatrywanymi przy podejmowaniu decyzji o wykluczeniu danej technologii powinny być w szczególności:

- brak zdolności produkcji dla danego systemu ciepłowniczego ze względu na brak możliwości lokalizacyjnej;
- brak możliwości uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej i/lub ciepłownicz;
- brak możliwości uzyskania parametrów ciepła zgodnych z wymaganiami sieci ciepłownicz;
- duża odległość od miejsca wyznaczonego warunkami wyprowadzenia ciepła do sieci ciepłownicz.

Kwestie dot. konsultacji oraz publikacji omówiono wyżej w odpowiedzi na pytanie 2.21. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

- **Akt, z którym związane jest pytanie:**
- Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.30. Czy w przypadku braku zastosowania (nie dotyczy lub brak zgodności) któregoś z kryteriów wymienionych dla działalności 4.29, 4.30 lub 4.31 w pkt 1 lit. b) oznacza to, że działalność należy oceniać wg kryteriów z pkt 1. lit. a)?

Aby wykazać zgodność z pkt 1. lit. b) należy spełnić każdy z wymienionych warunków, jeżeli dotyczy (ma zastosowanie w przypadku danej działalności). Natomiast generalnie kryteria z pkt 1 lit. a) i b) są wobec siebie alternatywne. Jeżeli nie ma możliwości spełnienia TKK z pkt 1. lit. b), alternatywnie można podjąć próbę wykazania zgodności z pkt 1. lit. a).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.31. W jaki sposób wykazać 55% oszczędności GHG na energię wyjściową? Na jaki moment obliczać tę oszczędność? Czy taką analizę wykonujemy jednokrotnie? Czy uwzględniamy całość emisji (łącznie z rozruchami)?

Pytanie dotyczy kryterium (vi) działalności 4.29 oraz kryterium (vii) działalności 4.30 i 4.31. Ocenie powinny podlegać przyjęte przez przedsiębiorstwo: metodyka, obliczenia i wykazany efekt ekologiczny, który powinien uwzględniać emisję zastąpioną i unikniętą. Należy przyjąć założenie, że obiekt zastępowany wytworzyłby taki sam wolumen energii, jaki zostanie wytworzony przez nową jednostkę. Dane zastosowane do obliczenia wskaźnika zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych powinny zachować spójność z szacunkową ilością energii elektrycznej, która została zastosowana do obliczenia wskaźnika bezpośredniej emisji ekwiwalentu CO₂.

W celu wyliczenia zmniejszenia emisji przedsiębiorstwo może posłużyć się metodyką wyliczania i potwierdzania efektu ekologicznego, która uwzględnia rachunek emisji zastąpionych i unikniętych, opracowaną i udostępnioną przez instytucje branżowe lub finansujące. Na potrzeby wyliczenia redukcji emisji przedsiębiorstwo może posłużyć się danymi ujętymi w audycie efektywności energetycznej (jeśli został opracowany). Dowodzone zmniejszenie emisji powinno dotyczyć całego cyklu życia jednostki. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.32. Jak wykazać, że działalność 4.29, 4.30 i 4.31 nie przekracza wskazanej zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu? Czym różni się kryterium określone dla działalności 4.30 i 4.31 z ppkt v) od ppkt viii)?

Pytanie dotyczy kryterium (iv) działalności 4.29 oraz kryterium (v) działalności 4.30 i 4.31. Na potrzeby oceny spełnienia kryterium technicznego w przypadku działalności 4.29 proponuje się przyjąć, że:

- zdolność produkcyjna stanowi wolumen energii elektrycznej możliwy do wytworzenia w instalacji wynikający z mocy elektrycznej brutto i dyspozycyjności w referencyjnym okresie roku;
- jako zastępowany obiekt przyjmuje się wszystkie instalacje i urządzenia pozwalające na jego eksploatację, w którym produkcja zostanie ograniczona, lub zostanie zlikwidowana w wyniku realizacji projektu podlegającego walidacji lub weryfikacji;

Na potrzeby oceny spełnienia kryterium technicznego w przypadku działalności 4.30 i 4.31 proponuje się przyjąć, że:

- zdolność produkcyjną stanowi wolumen ciepła możliwy do wytworzenia w instalacji wynikający z mocy cieplnej brutto i dyspozycyjności w referencyjnym okresie roku;
- zastępowany obiekt stanowi instalację, której produkcja zostanie ograniczona, lub która zostanie zlikwidowana w wyniku realizacji projektu podlegającego walidacji lub weryfikacji;

- zastępowany obiekt może składać się z więcej niż jednej instalacji; dopuszczalnym jest również, aby zastępowanym obiektem były indywidualne, bądź lokalne źródła ciepła na stałe lub płynne paliwa kopalne funkcjonujące w danej lokalizacji.

Kryterium dotyczące modernizacji ma zastosowanie, jeżeli działalność polega na modernizacji istniejącego obiektu, w przypadku, gdy nie miało zastosowania odpowiednio kryterium (iv) w 4.29 lub (v) w 4.30 i 4.31. W innym przypadku kryterium należy uznać za spełnione. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.33. Co się dzieje, jeżeli działalność nie zastępuje wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem kopalnych paliw stałych lub płynnych? Czy wykazując zgodność z TTK dla działalności 4.29, 4.30 i 4.31 możliwe jest zastąpienie działalności wykorzystującej gaz ziemny? Co w przypadku gdy kilku operatorów zasila sieć?

Kryterium literalnie odnosi się do zakończenia w danej lokalizacji działalności w zakresie wytwarzania energii w jednostkach wykorzystujących stałe lub płynne paliwa kopalne. W przypadku kilku operatorów zasilających sieć, wycofywana w danej lokalizacji infrastruktura wytwórcza w ramach działalności wysokoemisyjnej nie musi być własnością przedsiębiorstwa podejmującego inwestycję w zakresie działalności dotyczącej wytwarzania energii z gazu (umowy dwustronne). Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.34. Jak obliczyć wskaźnik 270 g CO₂/kWh emisji bezpośredniej?

Proponuje się, by kryterium „bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych wynikające z działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO₂/ kWh energii wyjściowej” uznawać za spełnione, jeśli parametry techniczne instalacji pozwalają na osiągnięcie średniorocznej, bezpośredniej emisji ekwiwalentu CO₂ mniejszej niż 270 g na kWh energii brutto wyprodukowanej w instalacji. Wskaźnik 270 g ekwiwalentu CO₂/kWh energii wyjściowej dotyczy energii cieplnej/chłodniczej, energii elektrycznej i energii mechanicznej. W przypadku jednostki wytwórczej, która na moment dokonywania weryfikacji nie będzie znajdować się jeszcze w fazie technicznej eksploatacji, na potrzeby wyliczenia niniejszego wskaźnika zastosowanie będą miały dane projektowe odnoszące się do tejże jednostki. W przypadku jednostki będącej w fazie eksploatacji, na potrzeby wyliczenia niniejszego wskaźnika zastosowanie będą miały dane eksploatacyjne.

W przypadku działalności 4.29:

Obliczenia dla spełnienia wskaźnika 270 g CO₂e/kWh powinno być przeprowadzone z zastosowaniem poniższego wzoru:

$$EPS = EB / E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EPS – jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na 1 kWh energii elektrycznej oraz energii mechanicznej wytworzonej w procesie wytwarzania energii liczony w ujęciu rocznym,

EB – emisja bezpośrednia, wyrażona w g, dla danego roku kalendarzowego,

E – wytworzona energia elektryczna brutto, wyrażona w kWh, dla danego roku kalendarzowego.

Emisja bezpośrednia (EB) powinna być obliczona według wzoru:

$$EB = B \cdot W_o \cdot W_e \cdot W_u$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EB – emisja bezpośrednia, wyrażona w g, dla danego roku kalendarzowego,

B – ilość paliwa zużytego w jednostce wytwórczej, wyrażona w kg lub m³, dla danego roku kalendarzowego,

W_o – wartość opałowa, wyrażona MJ/kg lub MJ/m³, dla danego roku kalendarzowego,

W_e – wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa, wyrażony w g/MJ, dla danego roku kalendarzowego,

W_u – współczynnik utleniania danego paliwa, w danym roku kalendarzowym, w przypadku, gdy nie jest on uwzględniony w wartości wskaźnika emisji dla danego paliwa.

W przypadku działalności 4.30 i 4.31:

Obliczenie ww. wskaźnika emisji powinno być przeprowadzone z zastosowaniem poniższego wzoru:

$$EPS = EB / (C + E + Em)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EPS – jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na 1 kWh ciepła lub chłodu energii elektrycznej oraz energii mechanicznej wytworzonej w procesie kogeneracji liczony w ujęciu rocznym (w przypadku działalności 4.31 - jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na 1 kWh ciepła lub chłodu, wytworzonej w instalacji liczony w ujęciu rocznym),

EB – emisja bezpośrednia, wyrażona w g, dla danego roku kalendarzowego,

C – wytworzone ciepło brutto, wyrażone w kWh, dla danego roku kalendarzowego,

E – wytworzona energia elektryczna brutto, wyrażona w kWh, dla danego roku kalendarzowego,

Em – wytworzona energia mechaniczna brutto, wyrażona w kWh, dla danego roku kalendarzowego.

Emisja bezpośrednia (EB) powinna być obliczona według wzoru:

$$EB = B \cdot W_o \cdot W_e \cdot W_u$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EPS – jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na 1 kWh ciepła lub chłodu energii elektrycznej oraz energii mechanicznej wytworzonej w procesie kogeneracji liczony w ujęciu rocznym (w przypadku działalności 4.31 – jedn

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EB – emisja bezpośrednia, wyrażona w g, dla danego roku kalendarzowego,

B – ilość paliwa zużytego w jednostce kogeneracji, wyrażona w kg lub m³, dla danego roku kalendarzowego,

W_o – wartość opałowa, wyrażona MJ/kg lub MJ/ m³, dla danego roku kalendarzowego,

W_e – wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa, wyrażony w g/MJ, dla danego roku kalendarzowego,

W_u – współczynnik utleniania danego paliwa, w danym roku kalendarzowym, w przypadku, gdy nie jest on uwzględniony w wartości wskaźnika emisji dla danego paliwa.

Na potrzeby wyżej podanych wzorów wartość opałową, wskaźnik emisji dwutlenku węgla oraz współczynnik utleniania są wyznaczane:

- w jednostkach wytwórczych objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji, o którym mowa w ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych – w taki sam sposób jak na potrzeby raportowania emisji określonych w Rozporządzeniu wykonawczym Komisji Europejskiej nr 2018/2066;
- w jednostkach wytwórczych, innych niż określone w pkt 1 – zgodnie ze współczynnikami stosowanymi w inwentaryzacji emisji, o której mowa w art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.35. Czym jest zdolność produkcyjna (w odniesieniu do kryterium „nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu”)?

Na potrzeby weryfikacji kryterium dotyczącego zastępowanej zdolności produkcyjnej w działalności 4.29 proponuje się przyjąć, że:

- zdolność produkcyjna stanowi wolumen energii elektrycznej możliwy do wytworzenia w instalacji wynikający z mocy elektrycznej brutto i dyspozycyjności w referencyjnym okresie roku;
- jako zastępowany obiekt przyjmuje się wszystkie instalacje i urządzenia pozwalające na jego eksploatację, w którym produkcja zostanie ograniczona, lub zostanie zlikwidowana w wyniku realizacji projektu podlegającego walidacji lub weryfikacji;

W przypadku działalności 4.30 i 4.31:

- zdolność produkcyjna stanowi wolumen ciepła lub chłodu możliwy do wytworzenia w instalacji wynikający z mocy cieplnej brutto i dyspozycyjności w referencyjnym okresie roku;
- jako zastępowany obiekt przyjmuje się instalację, której produkcja zostanie ograniczona, lub zostanie zlikwidowana w wyniku realizacji projektu podlegającego walidacji lub weryfikacji; zastępowany obiekt może składać się z więcej niż jednej instalacji; dopuszczalnym jest również, aby zastępowanym obiektem były indywidualne, bądź lokalne źródła ciepła na stałe lub płynne paliwa kopalne funkcjonujące w danej lokalizacji.

Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.36. Modernizacja obiektu nie zwiększa zdolności produkcyjnych obiektu - czym jest modernizacja? Jeżeli buduje się nowy obiekt, czy ten punkt ma zastosowanie?

Kryterium ma zastosowanie jedynie wtedy, jeżeli działalność polega na modernizacji istniejącego obiektu. Dzieje się tak w przypadku, gdy nie miało zastosowania kryterium dotyczące zastępowania (kryterium (iii) w działalności 4.29 oraz (iv) w działalnościach 4.30 i 4.31). Kryteria dotyczące zastępowania mocy oraz modernizacji są alternatywne do siebie. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.37. Jak obliczyć poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z paliw gazowych na 1 kWh energii wyprodukowanej w wyniku kogeneracji w działalnościach 4.29, 4.30 i 4.31 w pkt 1 lit. a)?

Sugeruje się stosować podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.18, tj. w analizach należy brać pod uwagę okres eksploatacji źródła i powstałe w tym czasie emisje. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.38. Jak podejść do zaprojektowania i wybudowania urządzenia, a następnie przejścia na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych? Jak rozumieć wymagania dotyczące planu przejścia? Jakie są paliwa zero i niskoemisyjne?

Sugeruje się wykorzystać wskazówki zawarte w odpowiedzi na pytanie 2.26. Natomiast plan przejścia można rozumieć jako wewnętrzny dokument zatwierdzony przez organy zarządcze przedsiębiorstwa, który zakłada przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych do dnia 31 grudnia 2035 r. i uwzględnia w szczególności:

- komercyjną dostępność odpowiednich wolumenów odnawialnych lub niskoemisyjnych gazów,
- zdolność infrastruktury sieciowej do dostarczenia odpowiednich wolumenów odnawialnych lub niskoemisyjnych gazów,
- dostępność na rynku skomercjalizowanych rozwiązań w zakresie urządzeń umożliwiających spalanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych,
- ekonomiczną opłacalność (oraz zapewnienie stabilnego poziomu cen ciepła/chłodu dla odbiorców końcowych) i techniczną wykonalność przejścia na wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych.

Rodzaje paliw zero i niskoemisyjnych wymieniono w odpowiedzi na pytanie 2.14.

Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.39. Jak traktować kryterium odnoszące się do zobowiązania Kraju Członkowskiego -deklaracji o odejściu od węgla w wytwarzaniu energii elektrycznej w Krajowym Planie na Rzecz Energii i Klimatu (KPEiK)? Czy kryterium to powinno być wiążące dla podmiotu weryfikującego, jeżeli działalność spełnia pozostałe kryteria?

Spełnienie kryterium uzależnione jest od brzmienia zapisów w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 Rozporządzenia (UE) 2018/1999 lub w innym instrumencie. Przedmiotem weryfikacji może być zatem Krajowy Plan na Rzecz Energii i Klimatu (KPEiK) lub inny niesprecyzowany dokument strategiczny, w którym zadeklarowane zostało odejście od wykorzystania węgla. Spełnienie kryterium leży poza bezpośrednim wpływem przedsiębiorstwa. Proponuje się, by w przypadku, gdy w wyniku analizy dokumentów, nie będzie można w stanie jednoznacznie stwierdzić faktu podjęcia przez państwo członkowskie zobowiązania, o którym mowa powyżej, okoliczność ta pozostała bez wpływu na ocenę zgodności działalności z pozostałymi technicznymi kryteriami kwalifikacji. Odpowiedź bazuje na Dokumencie technicznym dla ITP.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.40. Jak rozumieć kryterium dotyczące monitorowania emisji fizycznych, takich jak emisje z wycieków metanu, lub wprowadzenia programu wykrywania nieszczelności i naprawy lub zgłaszania wycieków podczas eksploatacji? Czy chodzi tylko o metan? Na jakim etapie są do zastosowania?

Sugeruje się stosować podejście do emisji metanu, jak w pytaniu 2.12. Metody ograniczania i monitorowania emisji wycieków powinny być opracowane stosownie do etapów budowy i eksploatacji.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.41. Jak rozumieć niezależność zewnętrznej jednostki potwierdzającej zgodność z TKK? Co z podmiotami współpracującymi historycznie z podmiotem badanym?

Niezależność oznacza brak konfliktu interesów i brak relacji, które mogłyby wpłynąć na obiektywność weryfikacji. Historyczna współpraca nie wyklucza weryfikatora z możliwości podjęcia się badania zgodności z TKK, o ile jednostka może wykazać, że nie tworzy ona zależności naruszającej bezstronność oceny. W warunkach krajowych niezależna strona jest to jednostka posiadająca akredytację. Brak konfliktu interesu jest gwarantowany przez procedury PCA i normy mające zastosowanie. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca nie ma żadnego konfliktu interesów w stosunku do właściciela lub podmiotu finansującego ani nie jest zaangażowana w rozwój ani prowadzenie badanej działalności.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.42. Kryterium określone dla działalności 4.29, 4.30, 4.31 w pkt 1 lit. b) ppkt (ii) - Z jakimi zainteresowanymi podmiotami prowadzący inwestycje w ramach ww. działalności powinien skonsultować kryterium możliwości zastępowalności danej inwestycji przez analogiczną inwestycję w OZE?

Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.21.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.43. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy nowa inwestycja może zastępować dowolną wycofywaną jednostkę czy wyłącznie zlokalizowaną w tym samym miejscu co nowa inwestycja?

Pytanie dotyczy ppkt (iii) działalności 4.29 oraz (iv) działalności 4.30 i 4.31. Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.22, 2.24 i 2.25.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.44. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy jednostka wytwórcza wycofywana musi zostać wycofana przed uruchomieniem nowej jednostki gazowej?

Pytanie dotyczy ppkt (iii) działalności 4.29 oraz (iv) działalności 4.30 i 4.31. Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.23.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.45. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy wycofywana jednostka musi należeć do tego samego podmiotu, który prowadzi inwestycje w nową jednostkę wytwórczą?

Pytanie dotyczy ppkt (iii) działalności 4.29 oraz (iv) działalności 4.30 i 4.31. Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.22, 2.24 i 2.25.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.46. Kryterium określone w pkt 1 lit. b) ppkt (iii) dla działalności 4.29 i w pkt 1 lit. b) ppkt (iv) dla działalności 4.30 i 4.31 - Czy nowa jednostka powinna zastępować jedną wycofywaną jednostkę, czy może zastąpić więcej wycofywanych jednostek z zachowaniem ograniczeń wynikających z kryteriów dotyczących poziomu zastępowanej mocy?

Pytanie dotyczy ppkt (iii) działalności 4.29 oraz (iv) działalności 4.30 i 4.31. Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.22, 2.24 i 2.25.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.47. Czy można uznać za spełnione kryteria określone dla działalności 4.29 w pkt 1 lit. b) ppkt (v) oraz dla działalności 4.30 i 4.31 w pkt 1 lit. b) ppkt (vi), gdy jednostka wytwórcza jest dostosowana do spalania odnawialnego lub niskoemisyjnego paliwa gazowego, ale z uwagi na brak dostępnych wolumenów tych paliw nie przeszła w pełni na ich spalanie?

Podobnie jak w odpowiedzi na pytanie 2.26. Pełne przejście na wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych po 31 grudnia 2035 r., w przypadku braku fizycznych możliwości dostarczenia wymaganego paliwa bezpośrednio z sieci, wg aktualnego stanu prawnego będzie mogło zostać zrealizowane, przy uwzględnieniu ich dostępności, poprzez zawarcie umów na dostawy odpowiednich wolumenów paliw posiadających stosowne świadectwa pochodzenia.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.48. Czy w zakresie działalności 4.31 można zakwalifikować pompę ciepła absorbcyjną, która wykorzystuje do swojej pracy ciepło pochodzące ze spalania gazu w kotle gazowym?

W rozporządzeniu delegowanym definiującym rodzaje działalności kwalifikującej się oraz TTK nie wymieniono działalności polegającej na wykorzystaniu absorpcyjnych pomp ciepła. Niemniej jednak, jeżeli zasada działania instalacji opiera się na wykorzystaniu kotła gazowego, to w takim przypadku sugeruje się odnieść do spełnienia kryteriów dotyczących działalności 4.31,

, m.in. jeśli taka pompa zasilana jest gazem ziemnym, pracuje w ramach systemu ciepłowniczego, posiadającego status efektywnego systemu ciepłowniczego. Ewentualnie, jeżeli dotyczy to specyficznej sytuacji z wykorzystaniem odnawialnych niekopalnych paliw gazowych i ciekłych, można odnieść się do opisu i wymagań określonych dla działalności 4.23 Wytwarzanie energii cieplnej/chłodniczej z odnawialnych niekopalnych paliw gazowych i ciekłych lub 4.25 Wytwarzanie energii cieplnej/chłodniczej z ciepła odpadowego.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.49. Do jakiej działalności powinien kwalifikować się recykling chemiczny? Czy jeśli podmiot opracowuje technologię, która ograniczy znacznie emisje w tym procesie, można dokonać kwalifikacji do działalności 3.6.?

Recykling chemiczny może być elementem innych działalności kwalifikujących się, np. w ramach działalności 3.17. Każdorazowo należy przeanalizować indywidualną sytuację. W przypadku, gdy są spełnione kryteria dla 3.6. takie działanie może się kwalifikować, kiedy przedmiotem działalności jest wytwarzanie technologii niskoemisyjnej.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.6. Wytwarzanie innych technologii niskoemisyjnych



2.50. Jaka jest obowiązująca metodologia przyjęta do wyliczenia zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55% w całym okresie eksploatacji nowo zainstalowanej zdolności produkcyjnej? Ile powinny wynosić okresy eksploatacji?

Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytanie 2.31. Powinny być porównywane jednakowe okresy eksploatacji źródeł.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych



2.51. Czy "zastępowana działalność" odnosi się do odstawienia z eksploatacji konkretnych jednostek, czy do ich likwidacji? Czy deklaracja jest wiążąca, podobnie jak zapis np. w Decyzjach Środowiskowych dla Inwestycji?

Sugeruje się podejście zaprezentowane w odpowiedzi na pytania 2.22, 2.24 i 2.25.

Niedotrzymanie deklaracji w przypadku inwestycji, na które udzielono pomocy publicznej lub na którą pozyskano środki od instytucji finansującej może się wiązać z konsekwencjami określonymi w wiążących podmiot umowach (np. zwrot środków, zmiana oprocentowania itd.)

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych



2.52. Jak kwalifikować działalność polegającą na wytwarzaniu ciepła w kotłach multifuel, które mogą spalać gaz ziemny i bioolej. Czy przyporządkujemy ją do działalności 4.23. czy do 4.31.?

Możliwe jest zakwalifikowanie działalności w podziale na 4.23 (spalanie biooleju) oraz 4.31 (wytwarzanie ciepła i chłodu z paliw gazowych).

Klucz podziału nakładów inwestycyjnych powinien być uzależniony od założeń projektowych i planowanego charakteru pracy takiej instalacji, co będzie miało też odzwierciedlenie w dokumentacji/pozwoleniach środowiskowych.

W odniesieniu do pozostałych wskaźników (OpEx i obrót) należy zastosować klucz podziału odpowiadający strukturze wykorzystywanych paliw.

Wszelkie zastosowane klucze podziałowe wskaźników wyników powinny zostać opracowane i ujawnione zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2021/2178 z dnia 6 lipca 2021 r.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



2.53. Planowana ciepłownia geotermalna będzie składać się z: wymiennika do odzysku ciepła z wody geotermalnej oraz adsorpcyjnej pompy ciepła zasilanej przy użyciu kotła gazowego. Czy wszystkie te urządzenia kwalifikujemy jako jedną instalację pod działalnością 4.22?

Nie, każdą z wymienionych w pytaniu działalności należy kwalifikować osobno. Produkcja ciepła w adsorpcyjnej pompie ciepła wykorzystującej kocioł gazowy może być kwalifikowana jako działalność 4.31. Natomiast osobną działalnością będzie produkcja ciepła z geotermii 4.22. Zatem w ramach raportowania, należy dokonywać ujawnień KPI w podziale na każdą z wymienionych działalności. Sugeruje się również zapoznać z odpowiedzią na pytanie 2.48.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.22. Produkcja ciepła/chłodu z energii geotermalnej

3. Zasada nieczynienia poważnych szkód - DNSH



3.1. Jak praktycznie podejść do oceny trwałości urządzeń, jak udowodnić ocenę dostępności urządzeń i komponentów o wysokiej trwałości i zdolności do recyklingu, które łatwo zdemontować i poddać renowacji oraz ponownie wykorzystać?

Do oceny trwałości urządzeń i zdolności do recyklingu, demontażu i renowacji można przyjąć następujące kryteria:

1. gwarancję trwałości urządzeń od producenta/dostawcy
2. wyposażenie w systemy alarmowe
3. możliwość regeneracji i recyklingu: utylizacji modułów oraz ponownego wykorzystania innych komponentów (stal, aluminium, kabel)
4. przestrzeganie przez dostawcę modułów PV Dyrektywy 2012/19/UE w sprawie zużytego sprzętu elektrycznego

Przydatne do oceny dostępności ww. urządzeń i komponentów jest przeprowadzenie analizy rynku (np. zapytanie do dostawców), a następnie uwzględnienie uwarunkowań związanych z gospodarką obiegu zamkniętego na etapie formułowania specyfikacji zamówienia (określić to w specyfikacji istotnych warunków zamówienia (SIWZ), lub programie funkcjonalno-użytkowym (PFU)).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Działalność/i, której dotyczy/a pytanie/a:

4.1. Wytwarzanie energii elektrycznej przy użyciu technologii fotowoltaicznej



3.2. Czy plan gospodarki odpadami, pojawiający się w wymaganiach dla działalności 4.1. (PV) i 4.11. (magazyny ciepła), ma być osobnym dokumentem dla danej działalności. Czy wystarczy odwołanie do polityki firmy, o ile zawiera ona stosowne zapisy w tym zakresie?

Nie ma wymogu stworzenia odrębnego planu, wystarczające jest odwołanie się do odpowiedniego dokumentu, który zawiera zapisy o gospodarce odpadami z tych

tych konkretnych działalności, np. do polityki odpadowej firmy /planu gospodarki odpadami firmy/pozwoleń, zezwoleń środowiskowych, gminnych/powiatowych/ wojewódzkich planów gospodarki.

Jeżeli podmiot posiada udokumentowane regulacje wewnętrzne skutkujące osiągnięciem wskazanego w DNSH celu (np. przekłada się na umowy z kontrahentami), to nie trzeba tworzyć dedykowanych dokumentów.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.1. Wytwarzanie energii elektrycznej przy użyciu technologii fotowoltaicznej



3.3. Jak pozytywnie zweryfikować zgodność z dodatkiem D, jeżeli inwestycja nie wymagała bądź nie wymaga oceny oddziaływania na środowisko z mocy prawa (nie znajduje się w katalogu przedsięwzięć znacząco oddziałujących na środowisko)?

Podobne pytanie znajduje się w zawiadomieniu Komisji nr C/2023/267 pytanie 182, na które udzielono poniższej odpowiedzi:

„Zgodnie z prawem UE nie wszystkie rodzaje działalności podlegają obowiązkowej ocenie oddziaływania na środowisko. Aby jednak działalność gospodarcza była zgodna z kryteriami dotyczącymi nieczynienia poważnych szkód, które wymagają zgodności z dodatkiem D, musi ona spełniać oba następujące warunki:

- przeprowadzono ocenę oddziaływania na środowisko lub procedury kontrolnej i wdrożono wymagane środki łagodzące i kompensacyjne;
- w stosownych przypadkach przeprowadzono odpowiednią ocenę w rozumieniu art. 6 ust. 3 Dyrektywy siedliskowej 92/43/EWG w odniesieniu do terenów/działań zlokalizowanych na obszarach wrażliwych pod względem bioróżnorodności lub w ich pobliżu i wdrożono środki łagodzące.”

W związku z tym nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko w każdym przypadku. Wymogiem przewidzianym w kryteriach jest przeprowadzenie procesu mającego na celu ustalenie, czy istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – „przeprowadzono ocenę oddziaływania na środowisko (OOS) lub procedury kontrolnej zgodnie z Dyrektywą 2011/92/UE”.

W przypadku przeprowadzenia procedury kontrolnej i stwierdzenia, że ocena oddziaływania na środowisko nie jest konieczna, wymóg ten jest spełniony.

Jednocześnie, zgodnie z treścią Zawiadomienia Komisji w sprawie interpretacji i wykonania niektórych przepisów prawnych aktu delegowanego w sprawie unijnej systematyki dotyczącej zrównoważonego rozwoju w dziedzinie środowiska, aktu delegowanego w sprawie unijnej systematyki dotyczącej zmiany klimatu oraz aktu delegowanego określającego obowiązki w zakresie ujawniania informacji dotyczących unijnej systematyki ocena oddziaływania na środowisko lub procedura kontrolna jest wymagana również w przypadku działalności nieujętych w katalogu przedsięwzięć, co ujęto w następujący sposób:

„Dyrektywa OOS ma zastosowanie do rodzajów działalności wymienionych w załącznikach I i II do tej Dyrektywy. Do celów unijnej systematyki dotyczącej zrównoważonego rozwoju Dyrektywa ta ma również zastosowanie do rodzajów działalności, które nie zostały wymienione w tych załącznikach, ale do których istnieje odniesienie w kontekście potrzeby przeprowadzenia OOS w ogólnych kryteriach dotyczących nieczynienia poważnych szkód względem ochrony i odbudowy bioróżnorodności i ekosystemów określonych w dodatku D do aktów delegowanych w sprawie systematyki dotyczącej zmiany klimatu i środowiska”

W warunkach krajowych podstawą do przeprowadzenia powyższych działań jest Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Jeżeli inwestycja nie wymagała przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko na podstawie przepisów prawa krajowego, zgodność z dodatkiem D można pozytywnie zweryfikować poprzez przygotowanie dokumentacji technicznej, która potwierdzi, że potencjalne oddziaływania na środowisko zostały ocenione i nie są istotne. Można w tym przypadku wykorzystać informacje wynikające z przepisów prawa budowlanego dotyczące informacji o wpływie obiektu na środowisko naturalne i zdrowie ludzi zawartych w projekcie budowlanym. Należy zaznaczyć, że w przypadku gdy był przeprowadzany screening lub ocena oddziaływania na środowisko dowodem spełnienia przesłanek z dodatku D będzie decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, wydawana dla przedsięwzięć wymienionych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko; (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.). Natomiast w przypadku inwestycji niewymienionych w ww. Rozporządzeniu, dla których decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest wymagana, takim dowodem może być np. wydane pozwolenie na budowę, czy pozwolenie wodnoprawne, gdyż ich wydanie wiąże się z koniecznością weryfikacji czy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla danego przedsięwzięcia jest wymagana.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.1. Wytwarzanie energii elektrycznej przy użyciu technologii fotowoltaicznej



3.4. Jakie urządzenia i które ze wskaźników z wykazu aktów prawnych w TKK stosować analizując efektywność energetyczną urządzeń?

Kryterium odnosi się do wentylatorów, sprężarek, pomp i innych stosowanych urządzeń objętych Dyrektywą 2009/125/WE i wskaźników zawartych w aktach prawnych wynikających z tej Dyrektywy.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

4.15. Dystrybucja ciepła/chłodu miejskiego



3.5. Jak wykazać przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) zgodnie z dodatkiem D? Czy analiza wykazująca brak konieczności OOŚ lub screening będzie traktowany jako wypełnienie obowiązku?

Sugeruje się podejście opisane w pytaniu 3.3.

Przeprowadzono ocenę oddziaływania na środowisko (OOŚ) lub procedurę kontrolną, w ramach której właściwy organ określa, czy projekty wymienione w załączniku II do Dyrektywy 2011/92/UE mają zostać poddane ocenie oddziaływania na środowisko (o której mowa w art. 4 ust. 2 tej Dyrektywy). W warunkach krajowych podstawą do przeprowadzenia powyższych działań jest Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.6. Jak przeprowadzić dowód spełnienia warunku, że działalność nie prowadzi do wytwarzania, wprowadzania do obrotu lub stosowania substancji z dodatku C? Czy inwentaryzacja kart charakterystyki w ramach certyfikowanego systemu zarządzania wystarczy?

Kontrola kart charakterystyki na okoliczność wykluczenia ze stosowania substancji zagrażających na etapie budowy i eksploatacji oraz/lub ujęcie tego procesu w systemie zarządzania organizacji powinna być dowodem na spełnienie wymagań dodatku C. W ramach procesu należy weryfikować w karcie charakterystyki czy stosowane produkty nie zawierają substancji z przytoczonych w kryterium aktów prawnych.

Problematyka zgodności z dodatkiem C dla etapu budowy poruszona została w FAQ dla sektora budowlanego, którą opublikowało MRiT[6].

Obrót i wykorzystanie substancji chemicznych i ich mieszanin reguluje ustawa z dnia 25 lutego 2011 r. o substancjach chemicznych i ich mieszaninach (zm.).t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1816).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.7. W jaki sposób udowodniać, że działalność jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A? Jakie modele i scenariusze analizy ryzyk fizycznych przyjmować?

Aby wykazać, że dana działalność jest zgodna z kryteriami określonymi w Dodatku A do Załącznika I Rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2021/2139, konieczne jest przeprowadzenie analizy ryzyka fizycznego oraz narażenia na nie. Analiza ta powinna obejmować proces identyfikacji i oceny potencjalnych zagrożeń klimatycznych oraz określenie ich wpływu na różne aspekty funkcjonowania przedsiębiorstwa, zakładu lub spółki - z punktu widzenia badanej działalności. Spełnienie tego wymogu stanowi warunek zgodności z zasadą DNSH w ramach Taksonomii UE (lub dowód na istotny wkład w cel środowiskowy adaptacji do zmian klimatu – jeżeli do niego się aspiruje).

W pierwszej kolejności należy wskazać, jakiego rodzaju przedsięwzięcie podlega analizie oraz określić jego lokalizację. Następnie przeprowadza się analizę wrażliwości, narażenia i podatności w celu przedstawienia oceny ryzyka, oraz określenia, w jakim stopniu dana działalność jest narażona na skutki zmian klimatycznych i jakie potencjalne konsekwencje mogą wynikać z wystąpienia zidentyfikowanych zagrożeń (należy zwrócić uwagę, że pojęcia narażenia i podatności występują często w angielskiej wersji dokumentów zamiennie jako „*vulnerability*”, niemniej jednak w normach ISO 14090 i 14091 wyraźnie wskazano na: wrażliwość, narażenie i podatność i są to odrębne pojęcia). Analiza powinna również obejmować ocenę potencjału adaptacyjnego danego przedsięwzięcia, tj. w jakim stopniu wdrażane środki minimalizują ryzyko związane z wystąpieniem zagrożeń związanych z klimatem.

Wybór zagrożeń klimatycznych do analizy powinien opierać się na minimalnym katalogu zagrożeń wskazanym w Dodatku A. Należy wykluczyć z dalszej analizy zagrożenia fizyczne, które:

- nie występują w miejscu, w którym przebiega rozpatrywana działalność albo powiązane z nią aktywa i procesy (np. Wezbranie jeziora lodowcowego)
- nie mogą powodować negatywnych skutków dla żadnego aktywa lub procesu powiązanego z rozpatrywaną działalnością (np. Degradacja gleby)

Klarowna informacja na temat powodów wykluczenia poszczególnych zagrożeń z dalszej analizy powinna zostać zawarta w dokumentacji, która posłuży do wglądu dla audytora. Charakterystyka ta powinna uwzględniać zarówno dane historyczne, opisujące aktualne warunki klimatyczne, jak i projekcje przyszłych warunków klimatycznych, oparte na scenariuszach klimatycznych.

Rekomendowanym przez FAQ towarzyszące Taksonomii UE jest scenariusz SSP5-8.5 (czasami nazywany RCP8.5) – czyli scenariusz najwyższych przewidywanych emisji gazów cieplarnianych a zatem najwyższych możliwych ryzyk fizycznych. Według intencji regulatora zastosowanie tego scenariusza w analizach przygotowuje firmy na najgorszy możliwy scenariusz. Dla prognozowanych warunków należy przedstawić wieloletni przebieg zjawisk oraz scenariusze ich występowania w wybranym horyzoncie czasowym uwzględniającym cały cykl życia przedsięwzięcia obejmującego etap projektowania, budowy i eksploatacji.

Należy pamiętać, że ocena zagrożenia klimatycznego i narażenia jest proporcjonalna do skali działalności i czasu jej trwania. Jeśli działalność ma trwać krócej niż 10 lat, należy zastosować projekcje klimatyczne lub dane na temat trendów klimatycznych w dekadowych prognozach klimatycznych, w najmniejszej odpowiedniej skali. Natomiast w przypadku działalności trwających dłużej ocenę należy przeprowadzić wykorzystując możliwie najdokładniejsze i najnowsze dostępne dane klimatyczne, obejmujące projekcje klimatu w okresie 10–30 lat.

Dokumentacja przebiegu oceny powinna w transparentny sposób określać dla krytycznych aktywów i procesów:

- przyznany poziom potencjalnych szkód finansowych wiążących się z dotknięciem aktywów i procesów przez zagrożenie fizyczne
- uwzględniać przyznany poziom przewidywanego prawdopodobieństwa wystąpienia adekwatnych zagrożeń w lokalizacjach aktywów i procesów (w oparciu o dane zebrane i udokumentowane na podstawie trendów klimatycznych i modelowania klimatycznego scenariusza BAU (RCP8.5 lub SSP5-8.5))

Należy w transparentny sposób zaklasyfikować ryzyka jako istotne lub nieistotne na podstawie przyznanego wcześniej poziomu potencjalnych kosztów finansowych i przewidywanego prawdopodobieństwa. W tym celu najlepiej posłużyć się ustalonymi w organizacji progami akceptowalności ryzyka.

Zgodnie z wytycznymi zawartymi w Dodatku A oraz wyjaśnieniami przedstawionymi w zawiadomieniu Komisji Europejskiej nr C/2023/267 z dnia 20 października 2023 r., jeśli na podstawie przeprowadzonej analizy ryzyka zostaną zidentyfikowane istotne ryzyko fizyczne, konieczne jest opracowanie planu adaptacji. Plan ten powinien zawierać:

- konkretne działania adaptacyjne, które będą systematycznie oceniane pod kątem ich adekwatności pod względem ograniczenia najważniejszego ryzyka fizycznego związanego z klimatem w odniesieniu do danej działalności,
- harmonogram ich realizacji,
- dokumentację działań już wdrożonych.

W odniesieniu do istniejącej działalności i nowej działalności z wykorzystaniem nowych aktywów rzeczowych podmiot gospodarczy integruje rozwiązania w zakresie adaptacji, które zmniejszają najważniejsze zidentyfikowane ryzyka fizyczne związane z klimatem, istotne dla tej działalności w momencie projektowania i budowy, i wdraża te rozwiązania przed rozpoczęciem działalności. W odniesieniu do istniejącej działalności i nowej działalności z wykorzystaniem istniejących aktywów rzeczowych podmiot gospodarczy wdraża rozwiązania fizyczne i niefizyczne („rozwiązania w zakresie adaptacji”) w okresie do 5 lat, które to rozwiązania zmniejszają najważniejsze zidentyfikowane ryzyka fizyczne związane z klimatem, które są istotne dla tej działalności. Następnie sporządzany jest plan w zakresie adaptacji w celu wdrożenia tych rozwiązań. Czyli w przypadku nowych aktywów działania adaptacyjne muszą być wdrożone najpóźniej w momencie ich ukończenia, natomiast dla aktywów już istniejących – w terminie do pięciu lat od momentu zidentyfikowania ryzyka związanego z klimatem.

Jeśli natomiast w ramach przeprowadzonej analizy nie zostaną zidentyfikowane istotne ryzyka fizyczne, oznacza to, że wymagania określone w Dodatku A zostały spełnione.

Jakie modele i scenariusze analizy ryzyk fizycznych przyjmować?

Zaleca się stosowanie scenariuszy zgodnych z aktualnym stanem wiedzy naukowej oraz najlepszymi dostępnymi praktykami. W szczególności warto oprzeć się na najnowszych raportach Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu (IPCC), które uwzględniają następujące scenariusze:

- V Raport IPCC (2013) – scenariusze emisyjne RCPy (Representative Concentration Pathways)
- VI Raport IPCC (2021) – scenariusze emisyjne SSPxy (Shared Socio-Economic Pathways)

Przy wykorzystaniu następujących scenariuszy uwzględniane są modele globalne klimatu. Modele te pochodzą ze zbioru Coupled Model Intercomparison Project Phase 5 (CMIP5) dla scenariuszy RCPy oraz Coupled Model Intercomparison Project Phase 6 (CMIP6) dla scenariuszy SSPxy. Na bazie wyników z tych modeli powstają projekcje regionalne dla obszaru Europy (EuroCORDEX) – scenariusze klimatyczne.

Możliwe jest zastosowanie wielu narzędzi dostępnych online wskazujących na przypuszczalne skutki scenariusza SSP5-8.5, ponieważ większość tych narzędzi posiada opcję przejrzenia i porównania scenariuszy zmian klimat.

- **Akt, z którym związane jest pytanie:**
- Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.8. Jak udowodnić, że działalność jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B? Czy analizy wykonywane na etapie uzyskiwania pozwoleń wodnoprawnych i innych decyzji wystarczą?

Wykazanie uwzględnienia kwestii ochrony zasobów wodnych i morskich w procesie uzyskiwania pozwoleń administracyjnych, np. pozwoleń wodnoprawnych, decyzji środowiskowych. Punktem odniesienia są oceny oddziaływania na środowisko lub ocena wodno-prawna, na której podstawie wydawane są pozwolenia następcze - w ramach tych postępowań analizowane jest ryzyko dla zasobów wodnych. Należy wziąć pod uwagę kwestię aktualizacji planów dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.9. Dodatek C - jak należy rozumieć wykonanie analizy substancji niedozwolonych, w trakcie budowy zakładu przemysłowego, który ma przesłanki do uzyskania zgodności z Taksonomią UE, dla którego stworzono taksonomiczny plan CapEx? Czy należy wykonać badanie zastosowanych substancji?

Problematyka zgodności z dodatkiem C dla etapu budowy poruszona została w dokumencie FAQ dla sektora budowlanego[7], który opublikował MRiT (odpowiedzi na pytania 3.2. i 3.3). we wspomnianym dokumencie).

Taksonomia wskazuje w ramach Dodatku C, że „Działalność kwalifikująca się nie prowadzi do wytwarzania, wprowadzania do obrotu lub stosowania substancji niebezpiecznych”, zatem w celu zapewnienia wypełnienia tego wymogu w ramach nakładów inwestycyjnych, dotyczy to również etapu budowy.

Sugeruje się również zapoznać z odpowiedzią na pytanie 3.6.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.10. Jak rozumieć wykonanie analizy substancji niedozwolonych, w trakcie budowy zakładu przemysłowego, który ma przesłanki do uzyskania zgodności z Taksonomią UE, dla którego stworzono plan CapEX Taksonomia? Czy Dodatek C odnosi się do budowy zakładu czy jego działania?

To zależy - jeżeli chodzi o przedsiębiorstwo budowlane, to wymagania dodatku C odnoszą się do etapu budowy, a jeżeli o przedsiębiorstwo, które będzie eksploatować instalację, to do etapu eksploatacji. Taksonomia wskazuje w ramach Dodatku C, że „Działalność kwalifikująca się nie prowadzi do wytwarzania, wprowadzania do obrotu lub stosowania substancji niebezpiecznych”. Zatem wypełnienia tego wymogu może dotyczyć również etapu budowy.

Sugeruje się również zapoznać z odpowiedziami na pytania 3.6 i 3.9.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.11. Czy po 5 latach raportowania planu CapEX Taksonomia budowy nowego zakładu, jeśli na najnowszej liście substancji niedozwolonych pojawi się substancja niedozwolona obecna w zakładzie, to czy należy korygować raportowane dane z poprzednich lat?

Jeżeli inwestycja nie została ukończona, istnieje możliwość modyfikacji planu CapEx. Po ukończeniu inwestycji, aktualizacja planu CapEx jest niezasadna.

Wg Rozporządzenia delegowanego 2021/2178 (załącznik I, punkt 1.1.2.2):

„W przypadku gdy odpowiednie techniczne kryteria kwalifikacji zostaną zmienione przed ukończeniem planu dotyczącego nakładów inwestycyjnych, przedsiębiorstwa niefinansowe aktualizują ten plan w ciągu dwóch lat, aby zapewnić zgodność działalności gospodarczej, o której mowa w lit. a), ze zmienionymi technicznymi kryteriami kwalifikacji po zakończeniu planu, lub przeformułują licznik kluczowych wskaźników wyników dotyczących nakładów inwestycyjnych. Aktualizacja planu wznowia okres, o którym mowa w lit. a). Okres, o którym mowa w akapicie drugim lit. a) niniejszego pkt 1.1.2.2, może przekroczyć okres pięciu lat jedynie w przypadku, gdy dłuższy okres jest obiektywnie uzasadniony szczególnymi cechami działalności gospodarczej i danej modernizacji, przy czym maksymalny okres wynosi 10 lat. Uzasadnienie to znajduje się w samym planie dotyczącym nakładów inwestycyjnych oraz w informacjach kontekstowych wyszczególnionych w pkt 1.2.3 niniejszego załącznika”. Sugeruje się również zapoznać z odpowiedziami na pytania 3.6 i 3.9.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

- 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym



3.12. Produkcja baterii - w odniesieniu do punktu 4 zasady DNSH, w drugiej części kryterium wskazano na stosowane działania w obszarze recyklingu baterii. W jaki sposób wykazać wypełnienie tej części kryterium?

W zakresie działalności polegającej na recyklingu baterii, należy spełnić wymagania w art. 12 Dyrektywy 2006/66/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz w części B załącznika III do tej Dyrektywy, w tym dotyczące stosowania najnowszych odpowiednich najlepszych dostępnych technik, osiągnięcia określonej wydajności w odniesieniu do baterii kwasowo-ołowiowych, baterii niklowo-kadmowych i baterii o innym składzie chemicznym. Procesy te zapewniają recykling zawartego metalu w najwyższym stopniu, jaki jest technicznie wykonalny, przy jednoczesnym uniknięciu nadmiernych kosztów. W stosownych przypadkach zakłady przeprowadzające procesy recyklingu spełniają wymogi określone w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Wykazaniem zgodności z powyższymi wymaganiami może być decyzja administracyjna udzielająca pozwolenia na prowadzenie działalności (np. Zezwolenie na przetwarzanie odpadów lub pozwolenie zintegrowane).

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.4. Produkcja baterii



3.13. Produkcja baterii - w pkt 6) wymagań dla zachowania zasady „nie czynić poważnych szkód” wskazano na działania kompensujące w związku z Dyrektywą 2011/92/UE. Czy kompensacja ta jest też kompensacją, o której mówi Dyrektywa Siedliskowa?

Dodatek D mówi, że w przypadku, gdy przeprowadzono OOŚ, wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne do celów ochrony środowiska. Niemniej jednak przeprowadzenie działań kompensacyjnych w odniesieniu do terenów/działań zlokalizowanych na obszarach wrażliwych pod względem bioróżnorodności lub w ich pobliżu (w tym sieci obszarów chronionych Natura 2000, obiektów światowego dziedzictwa UNESCO i obszarów o zasadniczym znaczeniu dla bioróżnorodności, a także innych obszarów chronionych) nie jest traktowane jako zgodne z dodatkiem D.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.4. Produkcja baterii



3.14. Dodatek D - czy całość odnosi się do obszaru UE, czy może pierwsze kryterium dotyczące oceny z Dyrektywą EIA i wdrożenia warunków dotyczy obszaru UE, a druga część kryterium opisana przypisem 3 i 4 do państw trzecich?

Określone w dodatku D wymagania dotyczą zarówno UE, jak i państw trzecich.

Akt, z którym związane jest pytanie:

Rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 (Załącznik I)

Dotyczy działalności:

3.4. Produkcja baterii