

RYNEK

biomasa
/magazyn dla profesjonalistów
/magazynbiomasa.pl

BIOGAZU I BIOMETANU

AKTUALNOŚCI – WYWIADY – ANALIZY – TECHNOLOGIE – INWESTYCJE – PRAWO – OPINIE EKSPERTÓW

WRZESIEŃ 2024, nr 8 (108)

ISSN 2353-9321



**Jesteśmy
pierwsi
w Polsce**

Krzysztof Potok
Grupa Elmex

zdj. Lech Bojarski

Co ma wiatrak do biometanu...

Jesienią pod obrady Sejmu RP trafić ma tzw. ustawa wiatrakowa. Z informacji dostępnych na stronie rządowej wynika, że ma ona znieść bariery dla rozwoju... biometanu.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska przygotowało projekt nowelizacji ustawy z 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (UD89). Z informacji przygotowanej przez resort wynika, że dotychczas obowiązujące regulacje nie zapewniają wystarczająco skutecznego rozwoju lądowej energetyki wiatrowej – stąd konieczność

zmian. Niejako przy okazji proponuje się również zmiany w pozostałych obszarach, które wpłyną na rozwój sektora OZE. To właśnie tu znaleźć można propozycje modyfikacji bezpośrednio dotyczące biogazu i biometanu. Pierwsza z nich to: wprowadzenie definicji oraz określenie zasad funkcjonowania gazociągu bezpośredniego biogazu w ustawie o OZE



oraz ustawie Prawo energetyczne, kolejna dotyczy wprowadzenia wsparcia dla biometanu w instalacjach powyżej 1 MW w ustawie o OZE. Chodzi tu system aukcyjny. Obecnie korzystać z niego mogą jedynie instalacje o mocy do 1 MW w ramach FIP (feed-in-premium), czyli dopłaty do ceny rynkowej.

O co chodzi w szczegółach?

Ministerstwo Klimatu i Środowiska za konieczne uważa wprowadzenie zmian w ustawie o OZE w zakresie rozszerzenia obowiązków weryfikacyjnych wobec wytwórców. Na stronie ministerstwa czytamy więc, że w obszarze związanym z:

- ✓ wytwórcami energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
- ✓ ciepła z biogazu rolniczego lub
- ✓ biogazu rolniczego w mikroinstalacji biogazu rolniczego,

Operator Rozliczeń Energii Odnawialnej (OREO) nie ma możliwości weryfikacji czy wytwórcy ci faktycznie znajdują się w:

- ✓ krajowym systemie ewidencji producentów,
- ✓ ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności prowadzonych

Dla sektora najważniejsze wydaje się wprowadzenie wsparcia dla biometanu w instalacjach powyżej 1 MW. Aukcje OZE, ich organizacja i rozstrzygnięcie pozostają w gestii Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

przez Prezesa Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa (ARiMR).

Ze względu na dochowanie zasad należytej staranności, OREO powinien więc mieć narzędzia, które umożliwią mu weryfikację wytwórców. Natomiast w zakresie gwarancji pochodzenia resort przypomina, że po wejściu znowelizowanej ustawy o OZE od dnia 1 stycznia 2024 r. gwarancje pochodzenia mogą być wydawane m.in. na wytworzony wodór odnawialny oraz biometan. Jednak operator systemu gazowego nie jest w stanie



zdj. Shutterstock

Sylwia Koch-Kopyszko**Prezes zarządu, Stowarzyszenie Zielony Gaz dla Klimatu**

Proponowane rozwiązania wspierają rozwój sektora biogazu i biometanu poprzez uproszczenie procedur inwestycyjnych oraz zwiększenie możliwości dla inwestorów, co może przyspieszyć realizację nowych projektów. W dużej mierze odpowiadają one na najważniejsze potrzeby branży, takie jak odblokowanie barier administracyjnych oraz zwiększenie wsparcia finansowego i regulacyjnego. Projekt zawiera zmiany dotyczące identyfikacji w prawie sieci lokalnych dla biogazu, czy też wsparcie w postaci aukcji powyżej 1 MW.

Działania rządu na rzecz biogazu i biometanu można ocenić pozytywnie, ale nadal pozostaje wiele do zrobienia, zwłaszcza w kwestiach takich jak optymalizacja ram prawnych, infrastruktura dystrybucji, stabilność polityk energetycznych oraz zapewnienie lepszych warunków inwestycyjnych. Inicjatywy rządowe muszą być bardziej skoncentrowane na długoterminowym wsparciu dla rozwoju tych technologii, aby w pełni wykorzystać potencjał sektora. Rozwój technologii biometanu może również wspierać cele związane z ochroną klimatu, co czyni te działania priorytetowymi dla osiągnięcia neutralności klimatycznej. W szczególności pogłębienie edukacji społecznej w zakresie potencjału substratów oraz wykorzystania ich na cele produkcji biogazu i biometanu są kluczowe dla rozwoju branży.

NR 8(108) WRZESIEŃ 2024

dokładnie zweryfikować danych zawartych we wniosku. Dlatego konieczne jest wyznaczenie podmiotu, który ma taką możliwość. Analogicznie w przypadku rozliczania wytwórcy biometanu z OREO operator systemu gazowego może przekazywać dane związane z paliwem gazowym. Operator systemu gazowego może mieć trudności z potwierdzeniem danych o ilości wprowadzonego biometanu, skoro ma on wiedzę wyłącznie o paliwie gazowym wtłaczanym do sieci.

Kolejna ważna rzecz w propozycjach ministerstwa to wprowadzenie definicji oraz określenie zasad funkcjonowania gazociągu bezpośredniego biogazu. Resort dostrzega, że przepisy wymagają dostosowania, ponieważ obowiązujące regulacje nie uwzględniają specyfiki funkcjonowania sektora biogazu oraz aspektów związanych z jego transportem. Konieczne jest więc stworzenie ram dla jego wykorzystania w inny sposób niż tylko do produkcji ciepła i energii elektrycznej w miejscu wytworzenia. Szersze wykorzystanie biogazu możliwe jest poprzez

REKLAMA

**NIEZAWODNE
TECHNOLOGIE
POMPOWANIA**
DLA TWOJEJ BIOGAZOWNI

WANGEN
BIO-MIX

WANGEN
KL-S

W
WANGEN PUMPEN
Part of the Atlas Copco Group

EKOHELP
Specjaliści od pomp do biogazu
zapytanie@ekohelp.com.pl
www.pompy-przemyslowe.pl

in @ WWW.WANGEN.COM

Agnieszka Lewek Adwokat, Kancelaria prawna Sobota Jachira



W III kwartale (na jesień tego roku) planowane są prace nad zmianą w ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych. Wynikają one z konieczności zwiększenia ogólnego udziału odnawialnych źródeł energii w krajowym zużyciu energii brutto, dlatego też, oprócz zmian w zakresie energetyki wiatrowej, proponuje się również zmiany w pozostałych obszarach: m.in. biogazu i biometanu. Planowane jest wprowadzenie wsparcia w instalacjach biometanowych powyżej 1 MW. Dostrzeżono chęć zmiany i konieczność wsparcia w założeniach systemu aukcyjnego dla biometanu. Planuje się, że to Prezes URE będzie odpowiedzialny za ogłaszanie, przeprowadzanie i rozstrzyganie aukcji – na zasadach analogicznych, jak ma to obecnie miejsce w ramach systemu aukcyjnego dla wytwarzania energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii. Planuje się wprowadzenie wsparcia dla wytwórcy biometanu w instalacji OZE, który wprowadza to paliwo do sieci gazowej.

Pracuje się także nad gwarancją, że wsparcie będzie mogło być łączone ze wsparciem inwestycyjnym wypływającym z dotacji i pożyczek z NFOŚiGW. Oznacza to, że w/w uprawnienia będą mogły podlegać tzw. „regule kumulacji”. Przede wszystkim w nowelizacji przepisów powinny się znaleźć zapisy zachęcające finansowo do budowy nowych instalacji, jak również regulacje zapewniające uproszczenia w procedurach administracyjno-prawnych w zakresie wydawanych pozwoleń. Na efekty pracy nad projektem oraz jego uzasadnienie należy jednak jeszcze poczekać.

transport biogazu od jego wytwórcy do instalacji oczyszczania biogazu do biometanu lub do pojedynczego odbiorcy przemysłowego gazociągiem bezpośrednim biogazu.

W obszarze obowiązujących obecnie mechanizmów wsparcia OZE ministerstwo zidentyfikowało m.in. zbyt niski poziom dopłat do ceny rynkowej w systemie wsparcia operacyjnego (tzw. FIP w ramach wsparcia operacyjnego) oraz błędne odesłania w aktach prawnych do świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, tzw. brązowych certyfikatów czy nieadekwatny przepis art. 93a ustawy o OZE w obszarze

Niezwykle ważną rzeczą w propozycjach ministerstwa jest wprowadzenie definicji oraz określenie zasad funkcjonowania gazociągu bezpośredniego biogazu. Stwarzałoby to ramy dla wykorzystania biogazu w innej lokalizacji niż miejsce jego produkcji

laboratoryjne i przemysłowe
**PRECYZYJNE
MIERNIKI PRZEPŁYWU
BIOGAZU**

Ritter
Made in Germany

**POMPY i
SYSTEMY**

ul. Kolibrów 4, 02-818 Warszawa | tel. 22-549 79 40
www.pompy.pl | pompy@pompy.pl



WYGODNE - MAŁE

MIERNIKI MGC-1
małe
1 ml/h – 1 l/h

DOKŁADNOŚĆ ±0,2%



MIERNIKI TG 0.5 – 50
średnie i duże
1 l/h – 18 000 l/h



pełny badawczy
ZESTAW
FERMENTACYJNY
wielobuttłowy
**PODŁĄCZENIE DO
KOMPUTERA PC**

Daria Święcicka

Radca prawny, Qlegal Kancelaria Radców Prawnych Kurzawski Stefanowicz Święcicka S.K.A.



Pakiet zmian przewiduje m.in. wprowadzenie definicji gazociągu bezpośredniego biogazu, umożliwiającego transportu biogazu od jego wytwórcy do instalacji oczyszczania do postaci biometanu lub bezpośrednio do odbiorcy. Warto wspomnieć, że od czerwca 2024 r. obowiązuje rozporządzenie regulujące kwestie transportu biogazu i biometanu innymi środkami transportu niż gazociągi. Tym samym obecnie projektowane rozwiązanie jest kolejnym krokiem mającym przyczynić się do pokonywania barier związanych z transportem biogazu.

Projektowana ustawa ma również stworzyć mechanizm wsparcia dla biometanu w instalacjach mocy powyżej 1 MW. Obecnie brakuje bowiem systemu, który zachęcałby do budowania dużych biometanowni. Tylko instalacje OZE wytwarzających biometan o mocy nie większej niż 1 MW mogą aktualnie korzystać z systemu wsparcia operacyjnego FIP. Proponowana zmiana to wprowadzenie systemu aukcyjnego dla instalacji o mocy powyżej 1 MW, który miałby opierać się o kontrakt różnicowy realizowany w oparciu o ofertę złożoną w aukcji dla cen referencyjnych przypisanych do instalacji OZE. Wsparcie przysługiwałoby maksymalnie przez 20 lat.

Planowany termin przyjęcia projektu przez Radę Ministrów to III kwartał 2024. Pełnej oceny będzie można dokonać, jak poznamy ostateczny kształt proponowanych rozwiązań, które muszą jeszcze przejść etap konsultacji publicznych i opiniowania. Tym niemniej, pozytywnie należy ocenić fakt, że ustawodawca dostrzega bariery rozwoju rynku biometanu, proponując rozwiązania, podobnie jak zapowiedzi o potrzebie uchwalenia specustawy biometanowej.

Konieczne jest wyznaczenie podmiotu, który będzie w stanie zweryfikować dane wytwórców biogazu we wnioskach o przyznanie płatności

wytworzenia energii elektrycznej w procesach wysokosprawnej kogeneracji i wzrost kosztu profilu dla instalacji w aukcyjnym systemie wsparcia OZE.

Planowane rozwiązania

Ministerstwo w zakresie rozszerzenia obowiązków weryfikacyjnych proponuje modyfikację art. 121 ust. 5 ustawy o OZE poprzez uszczuplenie obszaru weryfikacyjnego dla operatorów systemu dystrybucyjnego gazowego oraz systemu przesyłowego gazowego oraz nałożenie dodatkowych obowiązków jednostkom certyfikowanym.

W przypadku gazociągu bezpośredniego biogazu za konieczne uznano wprowadzenie jego definicji oraz określenie zasad funkcjonowania. Obowiązek prowadzenia wykazu „biogazociągów” nałożony ma być na Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Natomiast proponowane zmiany doprecyzowujące mechanizmy wsparcia OZE to m.in.:

- ✓ wprowadzenie w art. 70j ustawy o OZE ceny zakupu w wysokości 100% referencyjnej ceny operacyjnej;
- ✓ w celu uporządkowania systemu prawa uchyla się nieaktualne przepisy związane z wydawaniem świadectw pochodzenia dla biogazu rolniczego w innych ustawach;
- ✓ w celu zwiększenia dynamiki rozwoju sektorów biogazu i biomasy oraz uatrakcyjnienia systemu aukcyjnego dla tych wytwórców, projektowane rozwiązania będą zmierzały do obniżenia obowiązku minimalnego progu dostarczenia energii określonej w ofercie do 65%.
- ✓ wprowadzenie rozwiązań mających na celu ograniczenie ryzyka kosztu profilu instalacji OZE

przy rozliczaniu sprzedaży aukcyjnej poprzez odpowiednie sparametryzowanie rozliczania wytwórców pod warunkiem zapewnienia stabilizacji produkcji po stronie wytwórcy.

Dla sektora biogazu i biometanu najważniejsze wydaje się wprowadzenie wsparcia dla biometanu w instalacjach powyżej 1 MW. Aukcje OZE, ich organizacja i rozstrzygnięcie pozostają w gestii Prezesa URE.

Ze wsparcia może korzystać wytwórca biometanu w instalacji OZE, który wprowadza to paliwo gazowe do sieci gazowej. Wsparcie to może być łączone ze wsparciem inwestycyjnym (np. dotacje i pożyczki NFOŚiGW) i podlega regule kumulacji. Jest udzielane w formie kontraktu różnicowego realizowanego w oparciu o ofertę złożoną w aukcji dla cen referencyjnych przypisanych do instalacji OZE w trzech przedziałach mocowych, uwzględniającej podział na biometan wytwarzany z biogazu oraz osobno z biogazu rolniczego. Wsparcie przysługiwać ma w maksymalnie 20-letnim okresie wsparcia (podobnie jak ma to obecnie miejsce w przypadku

wsparcia FIP dla biometanu). Wytwórcy objęci wsparciem mają obowiązek rozpoczęcia wytwarzania biometanu w ciągu 5 lat od dnia rozstrzygnięcia aukcji.

Projekt nowelizacji tzw. ustawy wiatrakowej ma trafić pod obrady Sejmu w III kwartale br.

Na podst. „Projekt ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw” oprac. B. Klimczak i Daria Lisiecka

Projekt ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw na dzień oddania magazynu do druku nie był dostępny. Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw oraz uwagi do niego przekazane w ramach konsultacji i procesu opiniowania a także uzgodnienia dostępne są na stronie Rządowego Centrum Legislacji (<https://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12385801/katalog/13062167#13062167>)



REKLAMA

Efektywne podawanie komponentów

Dozownik PreMix®

- uniwersalny dozownik w zabudowie z maceratorem RotaCut
- skuteczna separacja ciał stałych i ochrona sekcji pompującej
- przygotowanie rozdrobnionej i homogennej zawiesiny
- wzrost efektywności fermentacji i produkcji biogazu
- wykonanie szybkoserwisowe
- niskie koszty eksploatacji

Dozownik CC-Mix®

- uniwersalny dozownik do substratów niewymagających rozdrabniania
- strefa separacji ciał stałych
- sprawne mieszanie i podanie biomasy do fermentacji
- wykonanie szybkoserwisowe
- niskie koszty eksploatacji

Zapytaj nas również o pompy, maceratory i rozdrabniacze!

Kontakt: VOGELSANG Sp. z o.o.
Al. San Francisco 9, 55-020 Rzeplin
poland@vogelsang.info
www.vogelsang.info

VOGELSANG 



NOWOŚĆ!



Innowacyjne separatory XSplit do gnojowicy i pofermentu