



Izba Gospodarcza

WODOCIĄGI POLSKIE



Instytut Energetyki Odnawialnej

Dedykowany serwis informacyjny dla Izby Gospodarczej Wodociągi Polskie o rynku, inwestycjach i regulacjach OZE

Instytut Energetyki Odnawialnej

Nr 12/2017

Spis treści biuletynu IEO

Rynek energii odnawialnej w Polsce

1. **Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - kluczowe wydarzenia polityczne: Pakiet Zimowy, Nowa Strategia PGE, Komisja Europejska o nowelizacji ustawy OZE**
2. **Prawo OZE: ustawa o rynku mocy, ustawa o elektromobilności**
3. **Fundusze OZE (fundusze UE, środowiskowe, na innowacje)**
4. **Doniesienia z rynku OZE**
5. **Prognozy i krótkoterminowe (kwartalne) rekomendacje dla branży OZE (certyfikaty, rynek energii elektrycznej TGE)**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Pakiet Zimowy, cz. 1

Ministerstwo Energii wydało [komunikat prasowy](#) po Radzie UE ds. Transportu, Telekomunikacji i Energii poświęconej nowej dyrektywie o OZE i rozporządzeniu o zarządzaniu Unią Energetyczną, która odbyła się 18 grudnia 2017 r. Wobec braku prawnie wymaganej od 5 lat krajowej polityki energetycznej i znajomości celów jakimi rząd ma się w obszarze energii kierować, komunikat jest unikalną syntezą aktualnych poglądów ministerstwa na OZE, obrazującą też obecne polskie podejście do unijnej polityki klimatyczno-energetycznej. Treść komunikatu można jednak odczytać na kilka sposobów.

Komunikat zawiera kilka niezwykle pozytywnych stwierdzeń, które padają z ust najważniejszych dla polskiej energetyki odnawialnej urzędników ME. Wiceminister Andrzej Piotrowski mówi: „traktujemy dyrektywę o OZE jako zaproszenie do całościowego spojrzenia na polską energetykę”, a główną tezę stawia dyrektor Andrzej Kaźmierski: „zamiast traktować wyznaczony [przez UE i potwierdzony przez Radę] poziom rozwoju OZE [27% w 2020r.] jako zagrożenie, potraktujmy to jako szansę”. Nie ulega wątpliwości, że Polsce już od kilku lat brakuje szerszej dyskusji o OZE w dłuższej perspektywie, a już zwłaszcza z pozycji szansy. **Dodatkowo ME podaje na swojej stronie, że „rezultat negocjacji [i końcowe ustalenia] na Radzie, w znacznej mierze odpowiada postulatam składanym przez Polskę”, ale nie mówi konkretnie z jakimi postulatami Polska wyszła i co w imieniu wszystkich obywateli popierała.**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Pakiet Zimowy, cz. 2

Przedstawiciele resortów ds. energii reprezentujący na ostatniej Radzie rządu krajów członkowskich są nieco mniejszymi entuzjastami OZE, niż komisje Parlamentu Europejskiego (PE), które wcześniej przyjęły stanowiska bardziej przyjazne dalszemu rozwojowi OZE. Najpierw, 28 listopada posłowie Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii ITRE przyjęli propozycję poselską podwyższenia celu OZE na 2030 z 27% do 35%. Potem połączone Komisje ITRE oraz ENVI (ds. środowiska) przegłosowały kolejne podwyższenie celów OZE do poziomu 45 % i zastryżyły wcześniejsze propozycje jeśli chodzi o wymogi wdrażania nowej dyrektywy o OZE przez kraje członkowskie. Posłowie połączonych komisji uszczelnili też zakazy stosowania po 2020 roku jakiegokolwiek pomocy publicznej dla paliw kopalnych (zaakceptowali też podwyższenie celu na efektywność energetyczną na 2030 powyżej 27%).

Głosowanie połączonych Komisji w sprawie OZE pokazało olbrzymi rozdźwięk pomiędzy grupą posłów konserwatywnych, reprezentowanych m.in. przez posła Jadwigę Wiśniewską i posła Zdzisława Krasnodębskiego, którzy głosowali za odrzuceniem całości poprawek, a posłami innych ugrupowań, którzy w sposób zdecydowany je przegłosowali. Po nowym roku zapowiadają się zatem dość skomplikowane negocjacje (tzw. „trialog”), pomiędzy PE, Radą i KE, której przedstawiciel komisarz Cañete - tuż po dotychczasowych negocjacjach powiedział, że 27 procentowy cel na OZE nie jest już maksymalnym poziomem, jaki UE może osiągnąć.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Pakiet Zimowy, cz. 3

W tym sensie można postawić tezę, że Rada osłabia politykę wobec OZE formułowaną przez Parlament i KE, a rząd RP osłabia znaczenie OZE na forum Rady, ale spotkania Rady nie są tak przejrzyste dla opinii publicznej jak (protokołowane) posiedzenia PE, a najmniej przejrzysty dla obywateli jest czekający nas trialog. Dlatego publiczne komunikaty rządowe z Rady i z trialogu bardziej oddają intencje (polityczne) rządów niż fakty. Komunikat oddaje dość dobrze obecny sposób myślenia ME o OZE i o polityce klimatyczno-energetycznej UE. Trzeba też podkreślić, że analizowany komunikat na obecnym etapie oddaje „**ministerialny**” **punkt widzenia - rację ministerstwa i warto poczekać na ostateczne stanowisko nowego rządu na końcowej Radzie zatwierdzającej w lutym 2018**. Zarysowane na początku konstruktywne i szerokie podejście ME do OZE jest studzone kilkoma innymi stwierdzeniami.

ME pisze, że „dla krajów, które mają po temu warunki naturalne, np. dla elektrowni wodnych, zadanie budowy nowych źródeł OZE jest względnie proste”. Otóż wcale nie jest proste, bo choć rzeczywiście kraje europejskie, które mają dobre warunki do wykorzystania energetyki wodnej mają też obecnie wysoki udział energii elektrycznej z OZE (to tylko część ogólnego celu na OZE), to jednak w pakietach klimatyczno-energetycznych UE **chodzi o przyrosty produkcji energii z nowych mocy na przyszłość. Potencjały energetyki wodnej są już wykorzystane w największym stopniu, a próby dalszego ich wykorzystania pociągają za sobą wysokie tzw. koszty krańcowe, także w Polsce i samą energetyką wodną problemów współczesnego świata, UE i Polski nie da się rozwiązać.**

Więcej: <https://odnawialny.blogspot.com/2017/12/nowa-unijna-polityka-oze-to-szansa-dla.html>

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – nowa strategia PGE Energia Ciepła, cz. 1

Nowa strategia PGE Energia Ciepła: **Zwrot ku zielonej energetyce:** *PGE uzależnia sukces swej strategii od warunków regulacyjnych w kraju (wsparcie dla kogeneracji i OZE, rynek mocy) oraz polityki energetyczno-klimatycznej Unii Europejskiej. Istotna w tym kontekście jest deklaracja inwestycji w „zielone ciepło”, czyli wytwarzanie ciepła np. z systemów solarnych zintegrowanych z pompami ciepła. To zapowiedź zwrotu ku OZE w miksie energetycznym PGE.”*

PGE nie będzie jedynym inwestorem branżowym chętnym do kupowania komunalnych, niedoinwestowanych przez lata aktywów ciepłowniczych. Plany konsolidacyjne mają również firmy zagraniczne i kontrolowana przez spółkę Skarbu Państwa PGNiG. Szef IEO w wywiadzie dla Rzeczpospolitej dostrzega znaczący ruch w nowej strategii ciepłownictwa PGE w kierunku inteligentnego, zielonego ciepłownictwa na wzór skandynawski, tzn. z magazynami ciepła, energią słoneczną itd., ale dodaje, że PGE to „ciężka husaria”, która wkraczając na nieznany teren, który wymaga uprzedniego rozpoznania i badań. Rozpoznanie to ma już za sobą Termika.

Spółka z grupy PGNiG znacznie wcześniej wytypowała szereg lokalizacji, gdzie widzi potencjał dla niskoemisyjnych źródeł gazowych. PGE wspomina o 50 ośrodkach, w których zamierza zbudować łącznie 1 tys. MW rozproszonych mocy kogeneracyjnych. Część ma powstać na gaz, ale większość na biomasę, wspomniane są też systemy solarne. Najbardziej przygotowane na zmiany czekające w najbliższych latach ciepłowniczy rynek są firmy zagraniczne takie jak Veolia i Fortum, które posiadają bogate doświadczenia na rodzimych rynkach w zakresie rozwijania ogrzewania prądem, budowania systemów opartych na odnawialnych źródłach, w tym biomasie i słońcu. Co więcej, tylko one patrzą na ciepłownictwo przez pryzmat rozwijania inteligentnych mikrosieci i bardzo poważnie traktują wytyczne zawarte w projekcie pakietu zimowego.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – nowa strategia PGE Energia Ciepła, cz. 2

IEO uczestnicząc w szeregu międzynarodowych programów badawczych poświęconych strategii rozwoju zielonego ciepłownictwa w UE, przygotował szereg rekomendacji, które ostatnio zaprezentowane wśród krajowych ciepłowników z IGCP, w środowiskach prognostycznych związanych z Forum Energii oraz w Narodowym Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

O ile jeszcze parę lat temu koncepcje te były odbierane jako wyłącznie teoretyczne, obecnie nie tylko wchodzą do strategii firm i rządowych programów wsparcia, ale zaczynają być już realizowane w konkretnych przedsiębiorstwach ciepłowniczych oraz dużych spółdzielniach mieszkaniowych i firmach deweloperskich. Droga do generacji rozproszonej i zwiększania krajowych udziałów OZE przez przedsiębiorstwa ciepłownicze może być szybsza i prostsza niż np. przez zawiązą koncepcję klastrów. Jest tu też rola do aktywności gmin, które nie czekając na krajowy program wsparcia dla zielonego ciepłownictwa, dobrze wydatkują środki RPO. Na OZE wydano już ponad 1,3 mld zł i właśnie pieniądze z dotacji mają pomagać władarzom w obronie pozycji w obliczu niechcianej centralizacji rynku pod egidą kilku koncernów.

W odróżnieniu od programów centralnych i inwestorów korporacyjnych, gminy celują z małe źródła poniżej 2-5 MW opartych na wybranych OZE. Potrzebny program krajowy miałby w źródłach wymagających najszybszych inwestycji do ok 20 MW większe możliwości wdrażania innowacji i tworzenia zdywersyfikowanego miksu opartego na stabilnych OZE m.in. biomasie i geotermii, ale też niesterowalnej energetyce słonecznej i wiatrowej połączonej z sezonowymi magazynami typu power to heat . W przyspieszeniu inwestycyjnym na rynku ciepłowniczym jest szansa na zminimalizowanie skutków niewywiązania się z zobowiązań w zakresie celów unijnych dla OZE w 2020 r. Skoro już dawno Polska zeszła ze ścieżki realizacji tego celu w transporcie i nie potrafi go nadrobić w elektroenergetyce, to powinna zwiększyć udział zielonego ciepła w ogólnym celu OZE z 55 proc. do 65 proc.

Prawo OZE – Komisja Europejska notyfikowała nowelizację ustawy OZE – wyjaśnienia IEO, cz. 1

Komisja Europejska notyfikowała projekt ustawy OZE przygotowany przez Ministerstwo Energii (ME) z 16 czerwca 2017r., który miał być uchwalony najpóźniej we wrześniu, a do tej pory nie stanął nawet na Komitecie Rady Ministrów, bo został poddany prenotyfikacji (tryb nieformalnego i poufnego procedowania) która normalnie nie powinna trwać dłużej niż 2 miesiące. Notyfikacja dotyczy łącznej wartości pomocy sięgającej 40 mld zł. Jest to kwota robiąca wrażenie ale też wywołała ona wiele nieporozumień.

Projekt nowelizacji ustawy o OZE zawierał informacje o wielkości aukcji jaka miała odbyć się jeszcze w 2017 roku. ME przewidziało do zakontraktowania w aukcji '2017 – 26 mld zł, w tym 19 mld zł dla nowych źródeł i 7 mld zł dla źródeł istniejących (w ramach tzw. aukcji migracyjnej). Środki te miały być wydane na produkcję energii w okresie do 15 lat. Roczne wsparcie na energię z nowych OZE miało wynieść ok. 1.3 mld, a ich wkład w produkcje energii z OZE miał wynieść tylko 2,2 TWh/rok, czyli jedynie ok. 10% zobowiązania w zakresie energii elektrycznej z OZE w 2020 roku (trudniej jest określić planowane roczne wsparcie i ilość energii dla źródeł istniejących w aukcjach migracyjnych, ale to nie wpłynie na realizacją celu OZE). ME planowało aukcje migracyjne na 2017 dla wszystkich źródeł, oprócz energetyki wiatrowej i fotowoltaiki. W przypadku nowych źródeł ME także nie planowało aukcji dla tych technologii, poza przeprowadzonymi wcześniej udanymi aukcjami testowymi dla fotowoltaiki o mocach do 1 MW. Aukcje miały być też przeprowadzone na podstawie rozporządzeń w latach 2018, 2019 i 2020 roku, wiedząc że te kolejne mały wniosą w realizację celów '2020.

Jak widać, zaakceptowana przez KE kwota 40 mld zł wsparcia, przy jej rozłożeniu na 15 lat i na kilka aukcji, nie jest wygórowana także w sensie zamawianego wolumenu energii, tym bardziej że ME wyklucza ze wsparcia technologie dające najtańszą energię, wymagające najniższej dopłaty.

Prawo OZE – Komisja Europejska notyfikowała nowelizację ustawy OZE – wyjaśnienia IEO, cz. 2

W projekcie ustawy poddanej procedurze prenotyfikacji była też propozycja wprowadzenia taryf gwarantowanych (FiT) dla małych istniejących i nowych źródeł OZE o mocach do 500 kW. Propozycja ta miała dwa mankamenty: też nie uwzględniała źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych, a wysokość stawki FiT dla pozostałych technologii w całym zakresie mocy była taka sama i równała się 80% ceny referencyjnej w systemie aukcyjnym dla źródeł o mocy do 1 MW. Pojawiają się tu dwa problemy: a) dyskryminacji mniejszych instalacji (mikrogeneracji) w dostępie do systemu wsparcia, b) nieadekwatności metody ustalania wysokości taryfy FiT, które jednak nie są przeszkodą w notyfikacji, bo Komisja w trybie badania zasadności proponowanej przez dany kraj pomocy publicznej dopuszcza wykluczanie technologii i nie bada czy wsparcie nie jest za niskie. To raczej rząd, a nie Komisja, ma wiedzieć czy proponowany instrument jest adekwatny do wyzwań. W zupełnie innym za to trybie Komisja sprawdza czy dzięki wszystkim instrumentom kraj wypełnił zobowiązania (tu- osiągnął cele na 2020 rok) i jeżeli nie to wtedy wymierzana jest kara.

Zaproponowane tak wybiórczo i nieadekwatne (zaniżone) taryfy FiT dla nowych małych źródeł OZE i najmniejszych inwestorów są całkowicie niezrozumiałe w kontekście polityki obecnego rządu. Nie chodzi tylko o to, że będzie brakować energii do wypełnienia celu '2020, a małe instalacje buduje się stosunkowo szybko i mogłyby sporo wnieść w realizację zobowiązań. Na wiosnę br. autor niniejszego artykułu przedstawił na forum Narodowej Rady Rozwoju przy Prezydencie RP pakiet pro-prosumenckich zmian w ustawie o OZE (synteza propozycji na stronie IEO), które – wypełniając zobowiązania prosumenckie z programu wyborczego PiS - mogły się stać szybką inicjatywą legislacyjną Prezydenta RP. Wówczas ME opowiadało się za powstrzymaniem szybkiej nowelizacji i argumentowało to tym, że samo chce powrócić do taryf gwarantowanych. Wówczas jednak nie mówiono, że tak wybiórczo (zakres mocy, technologie), przy tak poważnym opóźnieniu oraz przy tak poważnym wypaczeniu samej idei tych taryf (nieopłacalność instrumentu dla nowych inwestorów).

Blog <http://odnawialny.blogspot.com/2017/12/zagadki-woko-40-mld-z-na-oze.html>

Ustawa o rynku mocy - Prezydent podpisał 28 grudnia 2017 roku ustawę o rynku mocy.

Celem ustawy jest wprowadzenie rozwiązania regulacyjnego, które ma za zadanie zaspokoić niedobór mocy wytwórczych, wynikający, z jednej strony, z przewidywanego wzrostu zapotrzebowania szczytowego na moc i energię elektryczną, z drugiej natomiast – ze znacznego zakresu planowanych wycofań jednostek wytwórczych z eksploatacji. Niedobór mocy wytwórczych może spowodować konieczność wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przed odbiorców, co przekłada się na straty gospodarcze i społeczne.

Ustawa wprowadza nowy model scentralizowanego rynku mocy elektrycznej. W modelu tym centralny nabywca – operator systemu przesyłowego – pozyskuje zobowiązanie do dostarczenia do systemu odpowiedniej mocy w określonych sytuacjach oraz do pozostawania w gotowości do jej dostarczenia. Zobowiązanie, nazwane obowiązkiem mocowym, oferują na aukcjach dostawcy mocy – wytwórcy, magazyny energii i niektórzy odbiorcy energii elektrycznej, a także podmioty reprezentujące grupy wytwórców albo odbiorców (tzw. agregatorzy). W procesie uzgodnień z KE, rynek mocy, poza modernizowanymi elektrowniami węglowymi, został otarty też na **technologie OZE, które są teraz preferowane i mają możliwość ubiegania się o dłuższy o dwa lata okres wsparcia w przypadku wygranej aukcji.**

Ustawa wprowadza dodatkową dla konsumentów opłatę mocową, która jest kolejnym „parapodatkiem” (tak jak opłata OZE, opłata przejściowa) nakładanym na odbiorców końcowych, który jednak poprzez Operatora Rozliczeń (wcześniej przez opłaty PSE/OSD) wraca do wytwórców i pokrywa część kosztów. Koszty mechanizmu mocowego mają pokryć odbiorcy energii w ramach tzw. opłaty mocowej, która ma wejść na rachunki od 2021 r. Mniejsze koszty poniosą gospodarstwa domowe, które zużywają najmniej energii – poniżej 500 kWh rocznie. Ich liczbę ME szacuje na 3 mln. Dla nich koszt ma wynieść w skali miesiąca około 2 zł. Gospodarstwa domowe zużywające najwięcej energii – powyżej 2,8 MWh w skali roku – ich liczba według Ministerstwa wynosi około 1,5 mln – mają dopłacać do rynku mocy 9,5 zł miesięcznie.

Ustawa o elektromobilności przyjęta przez Radę Ministrów

Rada Ministrów przyjęła opracowany w Ministerstwie Energii projekt ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych. Możliwy termin wprowadzenia w życie tej ustawy to I kwartał 2018 r.

Projekt ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych zakłada m.in.: zwolnienie z akcyzy przy zakupie samochodów elektrycznych, zwiększenie maksymalnej stawki amortyzacji, wprowadzenie preferencji w ruchu drogowym, w tym polegających na korzystaniu z buspasów, bezpłatnym parkowaniu w centrum miast. Przewiduje się również wprowadzenie obowiązków w zakresie udziału aut z alternatywnym napędem we flotach administracji rządowej i lokalnej, a ponadto ustawa zakłada wprowadzenie obowiązków w zakresie budowy stacji ładowania.

Jednakże, sprzeczność polega na tym, że jednocześnie rząd spowalnia rozwój OZE, a rozwój elektromobilności powinien wiązać się z rozwojem nadwyżki zielonych mocy, zwłaszcza tych niestabilnych, pozwalających na ładowanie akumulatorów najtańszą energią do której prowadzi rozwój energetyki słonecznej i wiatrowej. Na ostatniej, [grudniowej Radzie UE ds. Energii](#) polski rząd poparł zasadę wsparcia ekologicznego transportu, która mówi, że wykorzystanie energii elektrycznej z OZE w transporcie drogowym będzie liczyło 5x bardziej do wypełnienia zobowiązań po 2020 roku niż w przypadku zwykłych biopaliw. Obecnie rozwój elektromobilności w Polsce ma jednak sprzyjać zwiększeniu produkcji energii elektrycznej z węgla i może okazać się cenowo niekonkurencyjny w stosunku do paliw ropopochodnych i gazu.

Aukcje OZE - Obowiązki wytwórców energii z OZE po wygranej aukcji

Urząd Regulacji Energetyki przygotował (w związku z zgłaszanymi przez uczestników rynku pytaniami i wątpliwościami dotyczącymi interpretacji przepisów regulujących zagadnienia dot. „pierwszego wytworzenia energii elektrycznej” w ramach aukcyjnego systemu wsparcia oraz ustalenia 15-letniego okresu wsparcia) [**zestawienie na najczęściej zadawane pytania dotyczące obowiązków wytwórców energii z odnawialnych źródeł energii po wygranej aukcji.**](#) Uwagi dotyczą następujących zagadnień:

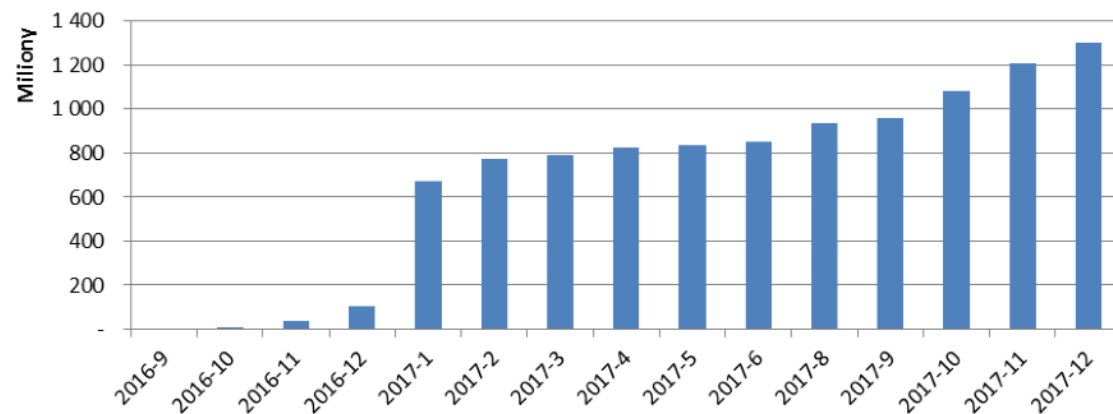
- Przesunięcie terminu wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z OZE w „nowej” instalacji
- Zmiana harmonogramu wytwarzania energii elektrycznej z OZE po wygranej aukcji.
- Realizacja obowiązku - potwierdzanie wytworzenia energii elektrycznej po raz pierwszy w „nowej” instalacji OZE.
- Sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii w aukcyjnym systemie wsparcia, a obowiązek uzyskania koncesji
- Rozpoczęcie okresu wsparcia dla „nowych” instalacji OZE,
- Rozliczenie ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii

Interpretacje URE nakazują większą ostrożność przy deklarowaniu w systemie aukcyjnym wolumeny energii z OZE: chodzi o pierwszy rok (wykluczenie okresu rozruchu technologicznego i skutki opóźnień w realizacji inwestycji) oraz o wydłużone o pierwszy rok 3-letnie okresy weryfikacji dostaw energii i ew. sankcje z tego tytułu wynikające.

Półmetek funduszu unijnych. Polska zakontraktowała 50% środków na lata 2014-2020

"Mamy zagospodarowane 46 proc. wszystkich środków pochodzących z UE (...) w programach krajowych mamy już 49 proc. środków w podpisanych umowach, a w programach regionalnych 42 proc" [poinformował minister Jerzy Kwieciński](#) pod koniec grudnia. Celem na 2017 rok było objęcie umowami połowy wszystkich środków z UE. Ogólnie plan jest realizowanym, **ale w przypadku OZE do wydania pozostało znacznie więcej niż w innych obszarach, zwłaszcza na szczeblu centralnym**. Łącznie na szczebli centralnym (POIŚ) działania związane z budową instalacji OZE przeznaczono umiarkowaną kwotę 150 mln euro, a do końca grudnia podpisano umowy na kwotę 121 mln zł na budowę instalacji geotermalnych (w Zakopanem i w Toruniu). Wg nieoficjalnych szacunków NFOSiGW w 2018 roku niewykorzystane zostaną środki na pierwszy konkurs klastrowy na który zarezerwowano 300 mln PLN. Tymczasem wg analiz IEO ramach wszystkich 16 RPO wydatkowano w ramach dofinansowania środki na cele związane z OZE w wysokości ok. 1,3 mld zł. Dotychczasowe tempo wydatkowania środków z RPO podano na wykresie.

Najszybciej środki na OZE wydaje lubelskie RPO- 32%. RPO wydatkują środki przede wszystkim na energię słoneczną (83%), wiatrową (9%) i biogaz (7%)



Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
RPO Podlaskie	5.1 Energetyka oparta na odnawialnych źródłach energii.	<ul style="list-style-type: none"> Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD). 	<p>Projekty dotyczące budowy oraz modernizacji sieci w zakresie niezbędnym, aby umożliwić przyłączenie jednostek wytwarzania energii elektrycznej przy pomocy OZE do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym również przebudowy lub rozbudowy sieci w zakresie prawidłowego funkcjonowania przyłącza. Projekty będą realizowane przez operatorów systemu dystrybucyjnego (OSD) i dotyczyć mają sieci dystrybucyjnej o napięciu SN i nn (poniżej 110kV).</p>	30,00 mln PLN	<p>pomoc publiczna – zg. z obow. zas.,</p> <p>pomoc de minimis – max 85% koszt. kw.,</p>	2018-01-29-2018-02-28
RPO Dolnośląskie	3.5 Wysokosprawna kogeneracja.	<ul style="list-style-type: none"> m.in jst., ich zw. i stow. przedsiębiorstwa energetyczne organizacje pozarządowe spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe jednostki naukowe; uczelnie/szkoły wyższe ich związki i porozumienia; przedsiębiorstwa 	<p>3.5 A - Budowa, przebudowa w tym zastąpienie lub odnowa i trigeneracji</p> <p>3.5 B - Rozbudowa i/lub modernizacja sieci ciepłowniczych.</p>	32,92 mln PLN	<p>Mikro - 80%</p> <p>Mały - 80%</p> <p>Średni - 70%</p> <p>Duży - 60%</p>	2018-01-16-2018-03-23

Fundusze OZE – fundusze UE: RPO, POiS

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
RPO Świętokrzyskie	3.3 Poprawa efektywności energetycznej z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii w sektorze publicznym i mieszkaniowym.	<ul style="list-style-type: none"> JST lub podmioty działające w imieniu JST, związki i stowarzyszenia JST, samorządowe osoby prawne, spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe, TBS, samorządowe jednostki organizacyjne posiadające osobowość prawną, uczelnie, inne podmioty prowadzące działalność w sferze usług publicznych w różnych formach organizacyjnych, posiadających osobowość prawną np. fundacje i stowarzyszenia, 	<p>Projekty dotyczące głębokiej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej oraz wielorodzinnych budynków mieszkalnych wraz z wymianą wyposażenia tych obiektów na energooszczędne w zakresie związanym m.in. z: przebudową systemów grzewczych (wraz z wymianą i podłączeniem do źródła ciepła lub podłączeniem do sieci ciepłowniczej), systemów wentylacji i klimatyzacji oraz instalacji wodno-kanalizacyjnych (wsparciem może być objęta jedynie instalacja ciepłej wody użytkowej), instalacją OZE w modernizowanych energetycznie budynkach, instalacją systemów chłodzących, w tym również z OZE,</p>	58,85 mln PLN	do 95% w przypadku projektów nie objętych pomocą publiczną,	2017-12-29 - 2018-03-30
* POiS	1.2 Promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach (III konkurs)	<ul style="list-style-type: none"> duże przedsiębiorstwa lub podmioty będące dostawcami usług energetycznych w rozumieniu dyrektywy 2012/27/UE działające na rzecz dużych przedsiębiorstw 	<p>Przedsięwzięcia wynikające z przeprowadzonego audytu energetycznego przedsiębiorstwa, zgodne z obwieszczeniem Ministra Energii z dnia 23 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, mające na celu poprawę efektywności energetycznej, a także zmierzające ku temu zmiany technologiczne w istniejących obiektach, instalacjach i urządzeniach technicznych. m.in. budowa lub przebudowa lokalnych źródeł ciepła (w tym wymiana źródła na instalację OZE); zastosowanie technologii odzysku energii wraz z systemem wykorzystania energii ciepła odpadowego w ramach przedsiębiorstwa.</p>	100,00 mln PLN	max 75% (Maksymalny udział dofinansowania w postaci pomocy zwrotnej w wydatkach kwalifikowalnych na poziomie projektu jest ustalany zgodnie z przepisami pomocy publicznej,	2018-01-31- 2018-03-30

Fundusze OZE – fundusze UE: POiIS

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
POiIS	1.7 Kompleksowa likwidacja niskiej emisji na terenie konurbacji śląsko-dąbrowskiej / 1.7.3 Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w konurbacji śląsko-dąbrowskiej.	<ul style="list-style-type: none"> • przedsiębiorcy • spółdzielnie mieszkaniowe • jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne • podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami z obszaru województwa śląskiego. 	Projekty, dotyczące promowania wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w województwie śląskim wskazane w § 6 ust. 1 Regulaminu konkursu nr POIS/1.7.3/2/2017.	50,00 mln PLN	Maks. 85 %	2017-12-29- 2018-02-26
POiIS	1.3 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach / 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej KONKURS II.	<ul style="list-style-type: none"> • państwowe jednostki budżetowe • szkoły wyższe • administracja rządowa oraz nadzorowane lub podległe jej organy i jednostki organizacyjne 	Projekty, dotyczące wspierania efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej tj. głębokiej kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej.	90,00 mln PLN	Maks.85%, z zastrzeżeniem zapisów metodyki wyliczenia maksymalnej wysokości dofinansowania.	2017-12-29- 2018-02-27

Fundusze OZE – fundusze UE: H2020

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
H2020	LC-SC3-ES-3-2018-2020: Zintegrowane lokalne systemy energetyczne (wyspy energetyczne)			26,30 mln EUR	70% (z wyjątku organizacji non profit 100%), ok 5-6 mln EUR/proj.	2017-10-05-2018-04-05
	LC-SC3-ES-4-2018-2020: Dekarbonizacja systemów energetycznych wysp geograficznych		<p>Proponowane rozwiązania przyczynią się do realizacji co najmniej 4 z następujących celów:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Osiągnięcie wysokiego poziomu lokalnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii; • Osiągnięcie zintegrowanych i zdigitalizowanych inteligentnych sieci w oparciu o elastyczne usługi z rozproszonego wytwarzania, reagowania na zapotrzebowanie i magazynowania energii elektrycznej, ciepła, wody itp. ; • Rozwijanie synergii między różnymi sieciami energetycznymi (energia elektryczna, ogrzewanie, chłodzenie, woda, transport itp.); • Osiągnięcie istotnego zmniejszenia zużycia energii opartej na węglowodorach. • Modelowanie prognozowania popytu (np. Dla sezonów turystycznych / nie turystycznych) i podaży (np. W oparciu o pogodę, wiatr, słońce itp.); • Innowacyjne podejście do magazynowania energii w szczególności w oparciu o akumulatory (w tym unikanie lub opóźnianie kosztownych modernizacji istniejących sieci). 	19,00 mln EUR	70% (z wyjątku organizacji non profit 100%), ok 7-10 mln EUR/proj.	2017-10-05-2018-04-05

Fundusze OZE – fundusze UE: H2020

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
H2020	LC-SC3-ES-5-2018-2020: OSP - OSD - Konsument: Demonstracja na dużą skalę innowacyjnych usług sieciowych poprzez reagowanie na zapotrzebowanie, przechowywanie i generowanie małych ilości energii (OZE)		Projekty powinny definiować i testować na rzeczywistych rynkach i platformach zestaw usług sieciowych, które mogą być wykorzystywane i pozyskiwane przez OSD i OSP	30,00 mln EUR	70% (z wyjątkiem organizacji non profit 100%), ok 13-17 mln EUR/proj.	2017-10-05-2018-04-05
	LC-SC3-ES-7-2018: Paneuropejskie forum na rzecz badań i innowacji w zakresie inteligentnych sieci, elastyczności i lokalnych sieci energetycznych		Ustanowienie europejskiego forum decydentów, interesariuszy i ekspertów zajmujących się polityką w dziedzinie badań i innowacji inteligentnych sieci energetycznych/ magazynowania energii oraz lokalnych systemów energetycznych w celu stworzenia zintegrowanej społeczności nastawionej na rozpowszechnienie wyników wymianę doświadczeń i umiejętności w ramach regionalnych warsztatów, tworzenia przestrzeni roboczych i grup tematycznych oraz sieci powiązań	3,00 mln EUR	100%; EUR ok. 3-4 mln EUR/proj.	2017-10-05-2018-04-05

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Budowa farm wiatrowych w gminie Biała i Lubrza.** Wrocławska spółka Eko Energia Śląsk we wrześniu i listopadzie tego roku wystąpiła do opolskiej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska o wydanie decyzji środowiskowej dla planowanej budowy farmy wiatrowej w Rostkowicach koło Białej oraz w rejonie wiosek Nowy Browieniec i Laskowice w gminie Lubrza. Chodzi o niewielkie farmy złożone z kilku wiatraków. Jedna ma mieć łączną moc niecałych 12 megawatów, druga niecałych 5 MW. W tym samym czasie inna osoba fizyczna wystąpiła o wydanie decyzji środowiskowej dla kolejnej instalacji wiatrowej Lubrza I w Lubrzy o mocy niecałych 10 MW. Dyrekcja Ochrony Środowiska bada wnioski inwestora.
- **Na budynkach użyteczności publicznej przy dofinansowaniu RPO powstają instalacje fotowoltaiczne.** Urząd Miasta Elbląg (UM) poinformował o pozyskaniu dofinansowania na projekt związany z instalacją odnawialnych źródeł energii (OZE) w obiektach użyteczności publicznej. Projekt zakłada budowę instalacji fotowoltaicznej służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca o łącznej mocy do 40 kW na dachu krytej pływalni w Elblągu.
- **Samborowo: Powstanie farma fotowoltaiczna.** Urząd Gminy pod koniec listopada wydał obwieszczenie informujące o budowie farmy fotowoltaicznej w Samborowie. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach została wydana dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW i powierzchnią zabudowy do 4,8 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek ew. nr 442 i 446/2, w miejscowości Samborowo, obręb Samborowo, gm. Ostróda.

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Fotowoltaika na dachach 35 wieżowców.** Mieszkańcy płacą za prąd nawet 16 razy mniej. We Wrocławiu na dachach wieżowców zamontowano 3 tys. paneli słonecznych. Instalacje fotowoltaiczne znajdują się nieraz w odległych od siebie budynkach, ale dostarczają prąd jako jedna elektrownia – stąd nazwa elektrownia rozproszona. To pierwsza tego typu i w tej skali inwestycja w Polsce, unikatowa także w Europie. Na dachach 35 wieżowców zamontowano łącznie blisko 3 tys. paneli fotowoltaicznych, które rocznie wyprodukują 700 tys. kWh energii.
- **Dino chce zainstalować na centrach dystrybucyjnych i części sklepów panele fotowoltaiczne.** Dino zamierza wyposażyć centra dystrybucyjne i wybrane sklepy w panele fotowoltaiczne, a produkowaną przez nie energię elektryczną będzie wykorzystywać na potrzeby własne - podała spółka w uzasadnieniu do projektu uchwały o zmianie statutu.
- **Wojkowice mają elektrownię fotowoltaiczną.** Własna farma fotowoltaiczna pozwoli oczyszczalni ścieków w Wojkowicach na zmniejszenie rosnących cen energii elektrycznej Zakładu Gospodarki Komunalnej. Wybudowano 36 stołów fotowoltaicznych. Na każdym stole umieszczone zostały 24 moduły, co da łącznie liczbę właśnie 768 sztuk.
- **Chiński producent paneli wybuduje w Polsce farmy fotowoltaiczne o mocy 55 MW.** Projekt zostanie zrealizowany w trzech fazach, z których pierwsza (15 MW) ma zostać uruchomiona w lutym 2018 r. Budowa całości ma zakończyć się pod koniec sierpnia 2018 r.

Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

- **Powstanie największa farma fotowoltaiczna w Europie.** Władze hiszpańskiego regionu Aragonia poinformowały o nadaniu specjalnego statusu inwestycji polegającej na budowie ogromnej farmy fotowoltaicznej o mocy sięgającej 549 MW. Po uruchomieniu będzie to największy park fotowoltaiczny w Europie i jeden z największych na świecie.
- **Niemiecki rynek PV poprawi w tym roku wynik, ale nieznacznie.** W tym roku Niemcy powinni przyłączyć do sieci elektrownie fotowoltaiczne o mocy ponad 1,5 GW. Na taki, całoroczny wynik wskazują dane z rynku niemieckiego za pierwsze dziesięć miesięcy tego roku. W październiku nasi zachodni sąsiedzi przyłączyli do sieci instalacje fotowoltaiczne o mocy niemal 150 MW.
- **Google korzysta tylko z energii z OZE.** Google kilka dni temu osiągnął zapowiadane w ubiegłym roku przejście w 100% na energię z odnawialnych źródeł. Internetowy gigant jest największym nabywcą zielonego prądu na świecie – donosi globenergia.pl.
- **Estoński koncern wchodzi na zagraniczne rynki w obszarze OZE, również w Polsce.** – W przypadku OZE interesują nas dwa obszary: pierwszy dotyczy handlu, a dokładniej zakupu energii od wytwórców źródeł odnawialnych na bazie umów indywidualnych i oferowanie im dostępu do rynku hurtowego. Drugi element to inwestycja w wytwarzanie energii w segmencie OZE. W szczególności zwracamy tutaj naszą uwagę na źródła fotowoltaiczne – mówi Maciej Kowalski, dyrektor zarządzający w firmie Enefit Polska.

Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

- **Niemcy przeprowadzą wspólną aukcję dla wiatru i PV.** Do tej pory Niemcy organizowali cyklicznie osobne aukcje na sprzedaż energii z elektrowni wiatrowych i fotowoltaicznych. Teraz niemieckie władze ogłosiły, że w przyszłym roku przeprowadzą pierwszą pilotażową aukcję, w której o wsparcie w postaci gwarantowanych cen za energię będą konkurować inwestorzy planujący budowę zarówno elektrowni wiatrowych jak i fotowoltaicznych.
- **Francuzi przeprowadzili kolejną aukcję dla prosumentów.** W ramach francuskiego systemu wsparcia dla fotowoltaiki, który od dłuższego czasu bazuje głównie na aukcjach, prowadzone są aukcje również dla instalacji, z których energia ma podlegać przede wszystkim autokonsumpcji – co jak na razie jest ewenementem w organizowanych na świecie aukcjach dla OZE. Francuzi ogłosili właśnie wyniki kolejnej aukcji dla takich projektów.
- **Schneider Electric przejdzie na 100 proc. zielonej energii.** Czołowa firma oferująca technologie dla sektora energetycznego zapowiedziała przejście na energię pochodzącą ze źródeł odnawialnych. – Jesteśmy w nowym świecie energii, która staje się bardziej elektryczna, bardziej zdekarbonizowana, bardziej zdecentralizowana i bardziej cyfrowa – komentuje Emmanuel Lagarrigue, wiceprezydent Schneider Electric.
- **Na Wyspach powstaną farmy PV bez subsydiów. Dzięki umowom PPA.** Deweloper farm fotowoltaicznych Wirsol poinformował o zakupie w Wielkiej Brytanii dwóch dużych projektów fotowoltaicznych, które zostaną zrealizowane jeszcze w I połowie 2018 roku wyłącznie na zasadach rynkowych, dzięki zawartym umowom PPA.