



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 10/2018

Spis treści biuletynu IEO

Rynek energii odnawialnej w Polsce

1. **Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE**
2. **Prawo OZE**
3. **Doniesienia z rynku OZE**
4. **Raporty i bazy danych**
5. **Prognozy i krótkoterminowe (kwartalne) rekomendacje dla branży OZE (certyfikaty, rynek energii elektrycznej)**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – zbyt wolne tempo transformacji krajowej energetyki

Kończące się unijne negocjacje („trialog”) w sprawie ostatnich dyrektyw i rozporządzeń Pakietu zimowego 2021-2030 UE, w tym dość progresywnej (rynkowej i nakierowanej na konsumentów energii) dyrektywie i rozporządzeniu o wewnętrznym rynku energii elektrycznej i rosnące ceny uprawnień do emisji oraz ekonomiczne fiasko dotychczasowej krajowej polityki na rzecz (co najmniej) utrzymania dalszej roli węgla w energetyce, zmieniają strategię firm energetycznych oraz kierują politykę energetyczną na mniej zideologizowane obszary („ewolucyjna dekarbonizacja”). Nie wiadomo jednak, czy wobec zapóźnienia w niskoemisyjnej transformacji energetyki, powolna dekarbonizacja np. pod hasłem wsparcia kogeneracji na paliwach kopalnych, ale przy braku liberalizacji rynku energii i ambitnego planu na rzecz OZE (w tym kierunku poszła np. Hiszpania, choć przez ostatnią dekadę próbowała „żyć z energetycznej renty zacofania”) pozwoli na zastopowanie wzrostu cen energii dla odbiorców.

Pomysły „ewolucyjnej transformacji” przyszły za późno. Przygotowane przez Ministerstwo Energii wsparcie dla kogeneracji (nowelizacja Prawa energetycznego) ciągle nie ma akceptacji Komisji Europejskiej w zgłoszonym trybie „prenotyfikacji”. Wiadomo („Pakiet zimowy”), że po 2020r wsparcie dla kogeneracji na paliwach kopalnych nie będzie możliwe. Oznacza to, że pomimo coraz węższego „okna czasowego” na uzyskanie wsparcia, nie ma podstaw do tego, aby już „wbijać kogeneracyjny szpadel w ziemię”. Ciągle nie wiadomo jakie będą wolumeny i terminy aukcji na energię z OZE (i ceny referencyjne) w 2019 roku. W takich warunkach nie tylko nie daje się inwestować, ale nawet planować.

Zapowiedź Ministerstwa Energii poddania pod konsultacje nowej polityki energetycznej (PEP) niewiele (przy obecnej niepewności regulacyjnej/ inwestycyjnej) zmieni. Zmiany (liberalizacja rynku i otwarcie na OZE) wywołają dopiero rosnące ceny energii i unijna polityka klimatyczno-energetyczna.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – zbyt wolne tempo transformacji krajowej energetyki

Zagrożeniem dla tradycyjnych modeli biznesowych w energetyce w UE i na świecie staje się zwłaszcza energia słoneczna. Raport UNEP, Frankfurt School i Bloomberg pt. „Global Trends in Renewable Energy Investment” wskazuje, że inwestycje w OZE charakteryzują się trendem wzrostowym jednak w ostatnich latach zauważalny jest spadek tego tempa. Inwestycje w 2017 roku były wyższe o 2% w stosunku do 2016 (wzrost umiarkowany), ale moc zainstalowana w projektach słonecznych wyniosła 98 GW (wzrost o 18%), czyli więcej niż łączna moc zainstalowana netto w źródłach węglowych i atomowych razem wziętych. Rozwój energetyki słonecznej decentralizuje rynki energii na całym świecie. Rozpoczyna się proces tworzenia lokalnych rynków energii, a technologia fotowoltaiczna otwiera ponownie drogę do rozwiązań prosumenckich.

23-go października w ramach „trailog” UE uzgodniła ważne zmiany w dyrektywnie o wewnętrznym rynku energii elektrycznej (ostatni element Pakietu zimowego). Od 2021 roku przedsiębiorstwa energetyczne obligującymi ponad 200 000 klientów będą zobowiązane do **zapewnienia gospodarstwom domowym co najmniej jednej oferty obejmującej taryfy dynamiczne**. Zgodnie z porozumieniem „agregatorzy” nie będą musieli prosić dostawców energii o wcześniejsze pozwolenie na wejście na rynek. W zamian dostawcy energii otrzymają rekompensatę w przypadku utraty wytwarzanej przez nich energii elektrycznej. Negocjatorzy UE zgodzili się również na ustanowienie **regionalnych centrów operacyjnych** (współpracy), tzw. REC do 2023 r. Ułatwi to transgraniczną wymianę energii elektrycznej i zapewni, że niewykorzystana nadwyżka energii z OZE (źródeł słonecznych i wiatrowych) nie pójdzie na marne.

Skala zmian w unijnej energetyce jest olbrzymia. Zachowawcza polityka energetyczna i zachowawcze strategie inwestycyjne polskich firm skazują firmy i krajową energetykę na stopniową marginalizację.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE

– Polityka Energetyczna Polski do 2040r. i plany koncernów energetycznych

Z doniesień mediów branżowych wynika, że Polityka Energetyczna Polski (PEP) jest przygotowana do 2040, a nie jak pierwotnie zakładano do 2050. W dalszym ciągu energetyka atomowa jest w planach rządu. Wydobywanie węgla będzie utrzymywało się mniej więcej na tym poziomie, który jest dzisiaj, a ponieważ zapotrzebowanie na energię będzie wzrastało, to udział węgla w miksie energetycznym będzie się zmniejszał. W perspektywie lat 2040-2050, mniej więcej połowa energii będzie pochodziła z węgla. Pozostała część to OZE, głównie morska energetyka wiatrowa i energetyka atomowa. Na kanwie zapowiedzi PEP, w perspektywie średniookresowej, państwowe koncerny energetyczne poinformowały o swoich planach inwestycyjnych. Są one zapowiedzią stopniowej dekarbonizacji energetyki.

- Tauron może zainwestować do 2030 roku w budowę nowych mocy ok. 700 MW w oparciu o źródła odnawialne.
- Grupa Energa rozważa rozpoczęcie inwestycji w moce wytwórcze, o łącznej mocy ok. 1000 MW do 2030 roku w oparciu o bloki parowo-gazowe.
- Enea uwzględnia rozpoczęcie inwestycji w moce wytwórcze do 2030 r. o mocy do 1.000 MW w obszarze kogeneracji, źródeł rozproszonych i OZE.
- Polska Grupa Energetyczna, bierze pod uwagę rozpoczęcie inwestycji w moce wytwórcze do 2030 roku o mocy łącznej ok. 3,2 GW: energetyka konwencjonalna, kogeneracja i OZE.

[Więcej: http://biznesalert.pl/raport-strategia-energetyczna-jednak-z-atomem](http://biznesalert.pl/raport-strategia-energetyczna-jednak-z-atomem)

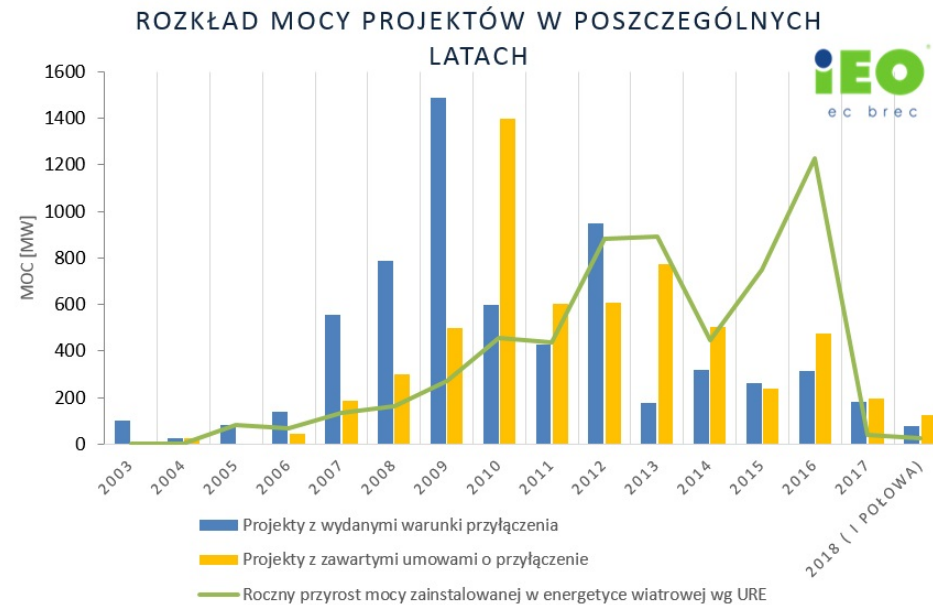
Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – minister energii twierdzi, że nie będzie podwyżek cen energii elektrycznej

Wbrew ogólnej informacji przekazywanej w mediach i niezależnych analizach, **minister energii twierdzi, że nie będzie podwyżek cen energii elektrycznej.**

- "W przypadku wzrostu rachunków powyżej 5 proc. większość gospodarstw domowych otrzyma jednorazową rekompensatę odpowiadającą kwocie przekraczającej ten 5-proc. wzrost"
- Rekompensata byłaby wypłacana raz w roku. "Chcielibyśmy wypłacić te pieniądze najpóźniej w ostatnim kwartale 2019 r."
- „W ocenie Tchorzewskiego najprościej i najtaniej byłoby wykorzystać do wypłat tych środków system stworzony na potrzeby programu 500 plus”
- rosnące ceny uprawnień do emisji CO₂ z ostatnich tygodni, to efekt wejścia w życie dyrektywy MIFID II, która uznała uprawnienia do emisji CO₂ za instrumenty finansów w obrót nimi zaangażowały się instytucje finansowe i na razie nie ma danych, w jakim zakresie w sposób spekulacyjny podbiło to cenę.
- Tchorzewski zauważył, że jego działania w KE dotyczące cen uprawnień do emisji CO₂ "zaczynają przynosić efekty", bo wzrost cen został zatrzymany, a ceny "nawet spadają". Na początku tygodnia Tchorzewski wystąpił do Komisji Europejskiej z prośbą o zwołanie Komitetu ds. Zmian Klimatu i podjęcie interwencji na rynku uprawnień do emisji CO₂.
- Tchorzewski wskazał, że KE ma w ręku "parę narzędzi", by taką interwencję przeprowadzić. Możliwe jest np. zwiększenie podaży uprawnień do emisji CO₂, a przez to wywołanie spadku ich cen. Do tego może "przyjrzeć się" danym europejskim giełdom w kontekście tego, czy inwestorzy nie manipulują cenami

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – 7 GW nowych mocy w projektach wiatrowych?

IEO opublikował nową bazę danych „Projekty Wiatrowe w Polsce ‘2018”. Baza zawiera: informacje o projektach wraz z informacjami o deweloperach, przekrojowe analizy i rozkłady statystyczne projektów z zakresu mocy do 1 MW oraz powyżej 1 MW, interaktywną mapę oraz analizę statystyczną deweloperów ze względu na ich formę prawną. W przypadku najbardziej zaawansowanych projektów przedstawiono m.in. informacje o: liczbie turbin, maks. wysokości wieży, maks. średnicy wirnika, mocy znamionowej poj. turbiny i inne.



W bazie znajduje się aktualnie 583 projekty wiatrowe o łącznej mocy 7 GW. Projekty te są na różnym etapie zaawansowania, praktycznie wszystkie uzyskały już warunki przyłączenia, natomiast prawie 85% ma już zawarte umowy przyłączeniowe. Najwięcej warunków przyłączenia wydano w latach 2009 oraz 2016 (odpowiednio 78 oraz 74). Wśród projektów dominują te o mocy od 1 MW do 40 MW (423 projekty o łącznej mocy 3,5 GW). Ponad 40% wszystkich warunków przyłączenia zostało wydanych przez Energeę. Najwięcej projektów znajduje się w województwie pomorskim, zachodniopomorskim oraz wielkopolskim. Więcej informacji: <https://ieo.pl/pl/aktualnosci/1305-projekty-wiatrowe-w-polsce-2018>

Prawo OZE – wsparcie dla kogeneracji i dodatkowa opłata dla odbiorców energii elektrycznej.

W poprzednim biuletynie wspomniano już o nowym systemie wsparcia dla kogeneracji, ale obecnie pojawiały się nowe informacje, w tym min. skutek jaki niesie za sobą nowy model wsparcia – czyli dodatkowa opłata na rachunku za energię elektryczną. Wdrożenie systemu wsparcia będzie wiązało się z przeniesieniem kosztów funkcjonowania wsparcia na wszystkich użytkowników systemu elektroenergetycznego poprzez odrębną stawkę systemową („opłatę kogeneracyjną”) w ramach taryf operatorów systemów elektroenergetycznych (proporcjonalnie do wolumenu zużywanej energii elektrycznej). Koszty systemu wsparcia będą alokowane na wszystkich odbiorców końcowych systemu elektroenergetycznego.

Planowane jest ustalenie do końca 2019 roku opłaty kogeneracyjnej na poziomie 1,58 zł za 1 MWh.

Projekt ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji
<https://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12310101/katalog/12499840#12499840>

Prawo OZE – zmiana prawa energetycznego, projekt z dnia 23 października 2018r., kwestia niezależności regulatora ?

[Projekt zmiany prawa energetycznego](#) (PE) przygotowany został przez Ministerstwo Energii. Nowy projekt został przekazany do konsultacji społecznych 23 października 2018. Nowelizacja PE odnosi się do kilku kwestii m. in. zapisów dotyczących magazynów energii, zmiany zasad wyboru prezesa URE, wprowadzenie Zamkniętych Systemów Dystrybucyjnych czy określa również zasady funkcjonowania systemu pomiarowego.

Jedną z najistotniejszych zmian jest zmiana dot. naboru na prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE). Wg nowelizacji nabór będzie przeprowadzał zespół powołany przez Ministra Energii, a prezes URE będzie wykonywał swoje zadania przy pomocy dwóch wiceprezesów URE. Obecnie kierownictwo URE jest jednoosobowe, jest tylko prezes URE, a dotychczas prezes URE wybierał zespół powołany przez szefa Kancelarii Prezesa Rady Ministrów z upoważnienia Prezesa Rady Ministrów. Od 2014 r. funkcję prezesa URE pełni Maciej Bando, który został powołany na to stanowisko jeszcze przez premiera Donalda Tuska, (który zastąpił pełniącego tę funkcję Marka Woszczyka). Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady dotyczącej rynku energii elektrycznej 2009/72/EC oraz gazu 2009/73/EC, wprowadza zasadę niezależności krajowych regulatorów rynku energetycznego. Dlatego należy zastanowić się, czy wprowadzona zmiana PE nie narusza niezależności polskiego regulatora energii.

Pełna wersja PE wraz z wprowadzonymi zmianami w trybie śledź zmiany jest **załącznikiem nr 1** do biuletynu.

Prawo OZE – Zespół ds. rynku ciepła w Ministerstwie Energii

Na początku października pojawiło się Zarządzenie Ministra Energii w sprawie powołania Zespołu do spraw określenia modelu funkcjonowania rynku ciepła. Do zadań Zespołu należy opracowanie:

- 1) oceny funkcjonowania rynku ciepła w Polsce;
- 2) oceny potencjału oraz rekomendacji w zakresie strategii rozwoju obszaru rynku ciepła, w tym w szczególności w kontekście dostosowania do wymogów implementowanego prawa unijnego;
- 3) propozycji zmian w przepisach bądź ich kierunków, umożliwiających realizację wyznaczonych celów w zakresie zapewnienia właściwego funkcjonowania rynku ciepła w Polsce.

Zaskakujący jest skład zespołu ds. rynku ciepła, oprócz członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (IGCP), w skład zespołu wchodzi trzech przedstawicieli klastra Klasgrid, co może oznaczać, że wg zamierzeń Ministerstwa Energii rynek ciepła powinien być powiązany z klastrami energii??.

Załącznik 2. ZARZĄDZENIE MINISTRA ENERGII z dnia 8 października 2018 r. w sprawie powołania Zespołu do spraw określenia modelu funkcjonowania rynku ciepła

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Lubuskie

Działanie	3.1 Odnawialne źródła energii
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Przedsiębiorcy (mikroprzedsiębiorstwa, małe i średnie przedsiębiorstwa); ▪ JST ich związki, stowarzyszenia i porozumienia; Spółki prawa handlowego będące własnością JST; ▪ Uczelnie/szkoły wyższe; Jednostki naukowe; Instytuty Badawcze; Instytucje kultury; ▪ OSD; ▪ Właściciele/zarządcy wielorodzinnych budynków mieszkaniowych, Rolnicy prowadzący zarejestrowaną działalność gospodarczą; Grupy producentów rolnych; ośrodki doradztwa rolniczego
Tematyka konkursu	<ul style="list-style-type: none"> ▪ budowę nowych źródeł wytwórczych wytwarzających energię elektryczną (np. z wykorzystaniem energii wiatrowej, wodnej, słonecznej) oraz przyłączanie jednostek wytwórczych OZE do KSE: En. wodna, wiatru oraz biomasy do 5 MWe; en. słoneczna do 2 MWe; en. biogazu do 1 MWe.
Budżet	45 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85 % kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 26.11.2018 do 30.01.2019

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Podkarpackie

Działanie	Działanie 3.3 Poprawa jakości powietrza Poddziałanie 3.3.1 Realizacja planów niskoemisyjnych – budynki pasywne
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia, jednostki sektora finansów publicznych ▪ Przedsiębiorstwa (w tym przedsiębiorstwa ciepłownicze) ▪ Organizacje pozarządowe ▪ Spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe, TBS
Tematyka konkursu	Budowa lub modernizacja budynków użyteczności publicznej , które będą spełniać standardy budownictwa pasywnego m.in. zastosowanie odnawialnych źródeł energii pokrywających min. 30% zapotrzebowania budynku na energię końcową,
Budżet	16 mln zł
Max. poziom dofinansowania	65% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 30.11.2018 do 31.01.2019

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Świętokrzyskie ? Do sprawdzenia

Działanie	Działanie 3.4 Strategia niskoemisyjna, wsparcie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ■ Jednostki samorządu terytorialnego ■ mikro, małe, średnie, duże przedsiębiorstwa świadczące usługi publiczne na terenie województwa świętokrzyskiego ■ organizacje pozarządowe (NGO)
Tematyka konkursu	<p>M.in.</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ budowa lub modernizacja sieci ciepłowniczej, ■ wymiana źródeł ciepła, ■ mikrokogeneracja działania informacyjno-promocyjne dotyczące np. oszczędności energii, kampanie promujące budownictwo zeroemisyjne i inwestycje w zakresie budownictwa, pasywnego, ■ budowa lub modernizacja jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji wraz z infrastrukturą do dystrybuowania wytworzonej energii,
Budżet	8 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85 % kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Warmińsko-Mazurskie

Działanie	Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ przedsiębiorstwa, ▪ jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia, ▪ jednostki organizacyjne samorządu terytorialnego, ▪ spółdzielnie mieszkaniowe/wspólnoty mieszkaniowe, ▪ inne podmioty posiadające osobowość prawną.
Tematyka konkursu	<p>Budowa, rozbudowa oraz przebudowa infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej z odnawialnych źródeł energii:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ elektrowni wiatrowych – do 200 kWe, ▪ kolektory słoneczne, fotowoltaika – do 2 MWe/MWth ▪ biomasę – do 5 MWe/MWth oraz biogaz – do 1 MWe. ▪ pomp ciepła – do 2 MWth oraz małych elektrowni wodnych – do 200 kWe. <p>Budowa/modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej</p>
Budżet	Ok. 154 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Świętokrzyskie

Działanie	Działania 3.2 Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w przedsiębiorstwach.
Beneficjenci (m.in.)	mikro, małe oraz średnie przedsiębiorstwa
Tematyka konkursu	M.in. poprawa efektywności energetycznej (z uwzględnieniem OZE wykorzystywanej na potrzeby własne) mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, tym: modernizacja i rozbudowa linii produkcyjnych (m.in. zakup urządzeń, maszyn) na bardziej efektywne energetycznie; głęboka, kompleksowa modernizacja energetyczna budynków w przedsiębiorstwach; zastosowanie technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwach; zastosowanie energooszczędnych technologii produkcji i użytkowania energii (energia elektryczna, ciepło, chłód, woda) /inwestycje realizowane w ramach niniejszego działania muszą wynikać z przygotowanych przez samorzady Planów Gospodarki Niskoemisyjnej/.
Budżet	42 mln zł
Max. poziom dofinansowania	80 % kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: POLiS

Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020

Działanie	Działanie 1.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych Poddziałanie 1.1.1. Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej
Beneficjenci (m.in.)	przedsiębiorca – wytwórca energii z odnawialnych źródeł energii
Tematyka konkursu	budowa nowych lub przebudowa instalacji skutkująca zwiększeniem mocy zainstalowanej jednostek wytwarzania energii z OZE związanej z budową nowych lub przebudową jednostek wytwarzania energii (elektrycznej lub elektrycznej i cieplnej w skojarzeniu) wykorzystujących energię wiatru (powyżej 5 MWe), biomasę (powyżej 5 MWth/MWe), biogaz (powyżej 1 MWe), wodę (powyżej 5 MWe), energię promieniowania słonecznego (powyżej 2 MWe/MWth)
Budżet	200 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 03.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: POLiS

[Dłuższe nabory na dotacje z POLiS na OZE i kogenerację](#) (informacje o naborze na poprzednim slajdzie).

Instrukcja wypełniania wniosku o dofinansowanie, metodologia wyliczania wskaźników rezultatów, pomoc publiczna, zagadnienia finansowe oraz procedury zawierania umów będą tematami szkolenia z dwóch unijnych poddziałań dedykowanych przedsięwzięciom z zakresu produkcji energii elektrycznej i wysokosprawnej kogeneracji. Spotkanie odbędzie się 13 listopada br.

Eksperti Narodowego Funduszu mają wyjaśnić zasady trwających naborów, dla których wydłużono terminy przyjmowania wniosków w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, I oś priorytetowa „Zmniejszenie emisyjności gospodarki”. Chodzi o poddziałanie 1.1.1 „Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej”, w którym można starać się o dofinansowanie do 30 listopada br., a także o poddziałanie 1.6.1 „Źródła wysokosprawnej kogeneracji”, w którym wnioski będą przyjmowane do 28 grudnia br.

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Ruszyła budowa dwóch farm fotowoltaicznych w Radwanicach.** W Radwanicach inwestorem jest firma polsko-niemiecka Solar Polska New Energy. Inwestor buduje dwie farmy o mocy do 1 MW każda wraz ze stacją transformatorową. Budowa zlokalizowana jest na obszarze 4 ha tzw. „Stogów” w Radwanicach. Na całym obszarze planowane jest usytuowanie około 8264 sztuk modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej 245 W każdy.
- **Na terenie Regionalnego Zakładu Zagospodarowania Odpadami w Końskich powstanie elektrownia fotowoltaiczna:** Katowicka spółka MGM Projekt zbuduje elektrownię fotowoltaiczną na terenie Regionalnego Zakładu Zagospodarowania Odpadami w Końskich. Zamawiającym jest Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Końskich. W ramach zadania powstanie instalacja o mocy 627 kW, która zlokalizowana będzie na gruncie. W skład farmy PV wejdzie 2240 modułów polikrystalicznych o mocy 280 W każdy, a także 14 sztuk inwerterów. Wartość kontraktu to 2,4 mln zł.
- **Największy w Polsce bateryjny magazyn energii przy farmie PV.** Największy w kraju bateryjny magazyn energii jest efektem współpracy między chińskim koncernem BYD i polską firmą działającą w branży fotowoltaicznej ML System. Urządzenie postawiono przy jednej z farm fotowoltaicznych uruchomionych ostatnio w systemie aukcyjnym. BYD nie podaje, o którą farmę fotowoltaiczną chodzi, wiadomo jedynie, że jej moc sięga 1 MW. Chiński koncern w oficjalnym komunikacie nie podaje również parametrów magazynu energii. Portal Cleantechnica informuje jednak o mocy 1,26 MW i pojemności 2,52 MWh, co czyni ten magazyn największym tego typu urządzeniem, które uruchomiono dotąd w naszym kraju.

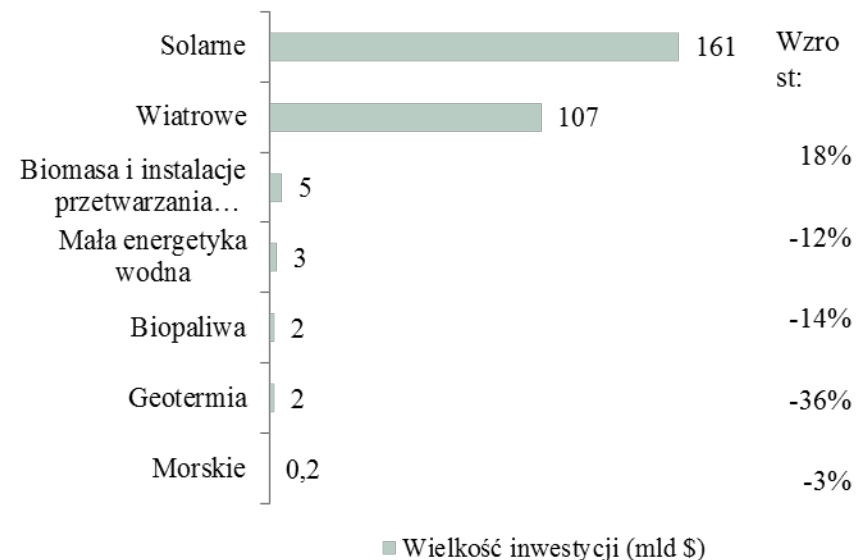
Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Szczecin: Elektrownia fotowoltaiczna z dofinansowaniem z UE.** Ponad 1,1 mln zł unijnego dofinansowania na budowę elektrowni fotowoltaicznej trafi do Centrum Handlowo-Usługowego Manhattan w Szczecinie. Zakończenie inwestycji wartej łącznie prawie 4 mln zł zaplanowano na czerwiec 2019 r. Elektrownia fotowoltaiczna, która powstanie w Centrum będzie miała moc nominalną 309,92 kWp. Przedstawiciele spółki podkreślają, że energia wytworzona przez panele fotowoltaiczne od kwietnia do października zabezpieczy w całości potrzeby spółki. Wartość inwestycji to blisko 4 mln zł. Elektrownia powstanie na zadaszeniu parkingu przy ul. Staszica w Szczecinie.
- **Spółdzielnia mieszkaniowa „Słowianin” będzie eko.** Stawia na energię ze słońca i unijne wsparcie. Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko-Własnościowa „Słowianin” planuje zbudować instalacje fotowoltaiczne na 41 budynkach należących do spółdzielni o łącznej mocy 742 kW, składającą się z 2968 paneli fotowoltaicznych. Zajmować będzie łącznie powierzchnię 4897,2 m². Panele zostaną zainstalowane na 41 budynkach należących do „Słowianina”.
- **Stalowa Wola: Zamiast parku przemysłowego farma fotowoltaiczna.** Na należących do Tauronu kilkuset hektarowych terenach Jelni w Stalowej Woli nie powstanie Park Technologiczno-Przemysłowy. Wg listu intencyjnego podpisanego w tej sprawie w 2011 roku Tauron miał przekazać teren i utworzyć spółkę, która zarządzałaby parkiem. Sprawa jednak przeciągała się w czasie ze względu na niekorzystne opracowania fizjograficzne dla planowanej inwestycji. Zamiast parku powstanie jedna z największych w Polsce farma fotowoltaiczna. Tauron Wytwarzanie którego oddziałem jest Elektrownia Stalowa Wola już wystąpił to samorządu Stalowej Woli o zmianę w Miejscowym Planie Zagospodarowania przestrzennego i zmianę przeznaczenia terenu Jelni pod kątem instalacji fotowoltaicznej.

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- innogy Renewables rozpoczęło budowę farmy fotowoltaicznej w Nowym Stawie.** Na początku października innogy Renewables Polska, w ramach wygranej aukcji dla Odnawialnych Źródeł Energii z czerwca 2017 r., rozpoczęła budowę farmy fotowoltaicznej w Nowym Stawie. Jej łączna moc zainstalowana wyniesie 594 kWp. Elektrownia fotowoltaiczna Nowy Staw, będzie składała się z 2 200 sztuk paneli fotowoltaicznych, które podłączone będą do falowników o mocy 50 kW każdy, a stamtąd za pośrednictwem stacji transformatorowej i linii kablowej SN do sieci Energa Operator.
- Opublikowano raport UNEP, Frankfurt School i Bloomberg pt. „[Global Trends in Renewable Energy Investment](#)” wskazuje, że inwestycje w OZE charakteryzują się trendem wzrostowym jednak w ostatnich latach zauważalny jest spadek tego tempa. Inwestycje w 2017 roku były wyższe o 2% w stosunku do 2016 (wzrost umiarkowany). Koszt rozłożony produkcji energii elektrycznej (LCOE) dla fotowoltaiki w latach 2009-2017 spadł o 72%, z 304 USD/MWh na 86 USD/MWh. W przypadku lądowej energetyki wiatrowej nastąpił spadek o 27% (z 93 do 67 USD/MWh). Niekwestionowanym, globalnym liderem w inwestycjach w OZE staje się fotowoltaika. Omówienie raport – **załącznik nr 3.**

Nakłady na nowe inwestycje w OZE na świecie z podziałem na sektory w 2017 (mld \$), wzrost w stosunku do roku 2016



Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

- [200 mln euro dla prosumentów we Francji. Komisja Europejska zatwierdziła pakiet wsparcia dla francuskich producentów energii odnawialnej w modelu „autokonsumpcji”](#). Zaproponowane przez francuski rząd mechanizmy wsparcia obejmą inwestycje w źródła odnawialne w firmach i gospodarstwach domowych, w modelu, który zakłada priorytet autokonsumpcji z uwzględnieniem sprzedaży do sieci nieskonsumowanych nadwyżek energii. Rządowe subsydia będą przyznawane w drodze aukcji, do których będzie można zgłaszać odnawialne źródła energii we wszystkich technologiach, w przedziale mocy 100-500 kW. Zwycięzcy aukcji otrzymają wsparcie w postaci premii przyznawanej ponad cenę energii uzyskaną na rynku, w okresie 10 lat od uruchomienia generacji. Pozwoli to na budowę 490 MW nowych mocy OZE. Aukcje będą organizowane do 2020r. Obecnie potencjał wszystkich źródeł OZE we Francji jest blisko 49 GW, z czego 2,8 GW zainstalowano w roku 2017.
- [Brytyjskie hrabstwo inwestuje w PV i magazyny energii](#). Położone na południowym wybrzeżu Wielkiej Brytanii hrabstwo West Sussex uruchomiło dużą elektrownię fotowoltaiczną, przy której postawiono magazyn energii. Inwestor nie będzie korzystać z żadnych preferencji czy publicznych gwarancji sprzedaży energii. Farma fotowoltaiczna Westhampnett o mocy 7,4 MW powstała na zamkniętym składowisku odpadów, w pobliżu autostrady A27 – na terenie, którego nie można wykorzystać pod inne rodzaje aktywności gospodarczej ze względu na ulatniający się nadal metan. Przy farmie fotowoltaicznej postawiono od razu baterijny magazyn energii, który ma gromadzić nadwyżki produkowanej energii i wprowadzać ją do sieci w czasie szczytowego zapotrzebowania, zarabiając na wyższej cenie. Dodatkowo operator instalacji będzie świadczyć usługi m.in. w ramach kontraktu na rynku mocy czy w obszarze zarządzania popytem. Parametry urządzenia, które dostarczyła niemiecka firma Tesvolt, to 4,4 MW i 4,06 MWh.

RAPORT NIK - Ochrona praw konsumenta energii elektrycznej

2 listopada ukazał się nowy [raport Najwyższej Izby Kontroli o ochronie praw konsumenta energii elektrycznej](#).

Poniżej przedstawiono główne wnioski z raportu:

- Wysokość cen energii elektrycznej dla gospodarstw domowych ustala Urząd Regulacji Energetyki. Choć w 2008 r. jego Prezes opublikował pierwszy plan liberalizacji rynku to, po 10 latach, ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych nadal podlegały regulacji.
- w 2007 r. umożliwiono konsumentom zmianę sprzedawcy energii, ale właśnie z powodu taryfowania cen i niewielkich różnic w ofercie poszczególnych firm energetycznych, w latach 2007 - 2017 zrobiło to tylko ok. 3,5 proc. klientów.
- Mimo ogromnej skali nieuczciwych praktyk handlowych sprzedawców energii, Minister Energii nie podjął żadnych działań zapobiegawczych. Nie reagował na docierające do niego sygnały oraz na powszechnie znane fakty o agresywnych i nieuczciwych działaniach sprzedawców.
- Również Prezes URE, mimo iż zidentyfikował wysokie ryzyko nieuczciwych praktyk handlowych, nie podejmował zdecydowanych działań jako organ koncesyjny i regulator rynku energii. W latach 2014-2017 żadnemu sprzedawcy energii elektrycznej nie została cofnięta koncesja z powodu naruszania praw konsumentów.
- Współpraca UOKiK i URE w eliminowaniu nieuczciwych sprzedawców była nieskuteczna
- Ponadto Prezes UOKiK tylko jeden raz skorzystał z uprawnienia do nałożenia kary pieniężnej - była to spółka Polski Prąd i Gaz
- UOKiK zbyt późno skorzystał z możliwości publikacji komunikatów w telewizji i radiu ostrzegających przed nieuczciwymi sprzedawcami prądu. Zrobił to dopiero w trakcie kontroli NIK.
- Osoby mieszkające na wsi nie otrzymywały dodatku energetycznego, bo nie miały przyznanego dodatku mieszkaniowego ze względu na duży metraż domów. Poza tym, przyczynami niewielkiego wykorzystania dotacji na wypłatę dodatków energetycznych były niskie jego wartości - zaledwie kilkanaście złotych miesięcznie na gospodarstwo domowe