



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 284**  
**5/2016**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Ustawa o efektywności  
energetycznej**

**Ustawa o OZE**

**EMPI**

**zarządzanie energią w przemyśle  
wg standardu EN 5001**

**Walne Zgromadzenie IGCP**



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała z przekształcenia Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” powołanej w 1994 r., ma osobowość prawną oraz umocowanie ustawowe - jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego reprezentującą interesy gospodarcze zrzeszonych w niej podmiotów dostarczających ciepło na potrzeby komunalno-bytowe. Zrzesza ponad 220 przedsiębiorstw funkcjonujących w różnych formach organizacyjno-prawnych prowadzących działalność z zakresu wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem.

Podstawowe cele Izby to m.in.:

- integrowanie środowiska osób fizycznych i prawnych związanych z ciepłownictwem;
- reprezentowanie interesów gospodarczych zrzeszonych w niej podmiotów wobec organów państwowych, samorządowych, społecznych, itp.;
- propagowanie nowoczesnej wiedzy techniczno-ekonomicznej;
- inicjowanie i współdziałanie w ustalaniu programów rozwoju ciepłownictwa;
- kształtowanie warunków rozwoju branży, inspirowanie, opracowywanie, dokonywanie ocen merytorycznych projektów i nowelizacji obowiązujących przepisów prawnych w tym zakresie.

Zgodnie z przyjętą misją „Służymy rozwojowi ciepłownictwa w Polsce” Izba realizuje prace w zakresie:

- budowania standardów ciepłownictwa;
- reprezentowania członków Izby;
- organizacji systemu informacyjnego;
- prowadzenia działalności edukacyjnej;
- integrowania środowiska;
- udzielania pomocy w rozwiązywaniu problemów przedsiębiorstw.

Praca organiczna IGCP prowadzona jest przez 4 Regionalne Oddziały, podlegające Zarządowi Izby, Południowo-Wschodni, Południowo-Zachodni, Północno-Wschodni, Północno-Zachodni. Działalność RO jest prowadzona względnie autonomicznie na bazie aktywności członków. Regionalne Oddziały organizują sympozja, seminaria i spotkania robocze, na których omawiane są problemy występujące w przedsiębiorstwach. Do udziału w tych spotkaniach zapraszani są przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej i samorządowej, przedstawiciele producentów.

Najwyższą władzą Izby rozstrzygającą o wszystkich sprawach należących do zakresu jej działania jest Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków.

Rada Izby jest jej najwyższym organem w okresie między Walnymi Zgromadzeniami wykonującą stały nadzór i kontrolę nad działalnością Izby. Organem wykonawczym jest Zarząd Izby reprezentujący Izbę na zewnątrz.

Zapraszamy na naszą stronę:

[www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE  
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy naszą ofertę dotyczącą możliwości zamieszczenia przez Państwa Firmę ogłoszeń reklamowych oraz artykułów sponsorowanych w miesięczniku „Nowoczesne Ciepłownictwo” wydawanym przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

### CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

<b>druga strona NC:</b>	2000 zł
<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>cała strona na końcu NC:</b>	1200 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł

**W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:**

- od 3 do 5 ogłoszeń – 10%**
- od 6 do 8 ogłoszeń – 35%**
- 8 i więcej ogłoszeń – 50%**

Zachęcamy również do zamieszczania artykułów sponsorowanych, prezentujących osiągnięcia Państwa Firmy lub jej produkty. Cena podstawowa artykułu o objętości jednej kolumny (strona w formacie A4) wynosi 1000 zł.

Ceny artykułów o większej objętości są do negocjacji. W przypadku zamówienia cyklu ogłoszeń istnieje możliwość uzyskania korzystnych rabatów.

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:  
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
02 – 796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22  
tel. (22) 644 70 19  
fax. 644 70 99  
e-mail: [nc@igcp.org.pl](mailto:nc@igcp.org.pl)



partnerzy IGCP

ISOPLUS Polska Sp. z o.o.  
40-599 Katowice  
ul. Żeliwna 43



Logstor Polska Sp. z o.o.  
41-807 Zabrze  
ul. Handlowa 1



UNISOFT Sp. z o.o.  
81-368 Gdynia  
ul. Pułaskiego 8



ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



Danfoss Poland Sp. z o.o.  
05-825 Grodzisk Mazowiecki  
ul. Chrzanowska 5



CEGA Sp. z o.o.  
01-224 Warszawa  
ul. Kasprzaka 25



Przedsiębiorstwo  
Specjalistyczne  
ENERGOTERM Sp. z o.o.  
87-100 Toruń  
ul. Płaska 4-10



Ekokogeneracja S.A.  
02-001 Warszawa  
Al. Jerozolimskie 91



BROEN S.A.  
58-200 Dzierżoniów  
ul. Pieszycska 10



FAMAS SA  
90-552 Łódź  
ul. Kopernika 36



Diehl Metering Sp. z o.o.  
43-440 Bażanowice  
ul. Cieszyńska 1A



BRUGG Systemy Rurowe Sp. z o.o.  
05-860 Płochocin  
ul. Lipowa 5



I4Tech Sp. z o.o.  
41-506 Chorzów  
ul. 16 Lipca 14



WEISS Sp. z o.o.  
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski  
ul. Kolejowa 20



Meibes Sp. z o.o.  
64-100 Leszno  
ul. Gronowska 8



INSTAL-FILTER  
Przemysłowe Systemy Ochrony  
Powietrza SA  
64-000 Kościan  
ul. Gen. D. Chłapowskiego 7



Zakład Elementów Sprężystych  
i Lotniczych Sp. z o.o.  
03-829 Warszawa  
ul. Podskarbińska 32/34 lok. 44



Biurowo Studiów,  
Projektów i Realizacji  
ENERGOPROJEKT-KATOWICE SA  
40-159 Katowice  
ul. Jesionowa 15



Vattenfall Europe Mining AG  
Schwarze Pumpe  
An der Heide  
03130 Spremberg Niemcy/Germany



SBB ENERGY S.A.  
45-324 Opole  
ul. Łowicka 1



SABUR Sp. z o.o.  
02-785 Warszawa  
ul. Puławska 303



Teldust A/S  
DK-7100 Vejle, Denmark  
Storhaven 8



ICS Industrial Combustion Systems Sp. z o.o.  
60-349 Poznań  
ul. Ostroroga 17/1





## branżowi członkowie IGCP

**INFRACORR Sp. z o.o.**  
80-423 Gdańsk  
ul. Chrobrego 8



**GPEC Serwis Sp. z o.o.**  
80-720 Gdańsk  
ul. Połęże/Miałki Szlak 44



**ENVIROTECH Sp. z o.o.**  
60-845 Poznań  
ul. Kochanowskiego 7



**ELEKTROTERMEX Sp. z o.o.**  
07-410 Ostrołęka  
ul. Bohaterów Westerplatte 5



**Metrolog Sp. z o.o.**  
64-700 Czarnków  
ul. Kościuszki 97



**Alfa Laval Polska Sp. z o.o.**  
02-674 Warszawa  
ul. Marynarska 15



**PROMAR Sp. z o.o.**  
85-097 Bydgoszcz  
ul. Kościuszki 27



**SWL Polska Sp. z o.o.**  
80-244 Gdańsk  
ul. Grunwaldzka 82/4/6



**E.ON edis energia Sp. z o.o.**  
02-954 Warszawa  
ul. Królowej Marysieńki 10



**Veolia term SA**  
02-566 Warszawa  
ul. Puławska 2



**HYDROTON Sp. z o.o.**  
82-300 Elbląg  
ul. Grunwaldzka 2



**Przedsiębiorstwo  
Innowacyjno-Wdrożeniowe  
MERITUM**  
87-100 Toruń  
ul. Mohna 59/61



**INTECH Sp. z o.o.**  
61-693 Poznań  
ul. Piątkowska 201 A



**PEC Serwis Sp. z o.o.**  
08-110 Siedlce  
ul. Starzyńskiego 7



**ECO Serwis S.A.**  
45-118 Opole  
ul. Harcerska 15



**ECO Logistyka Sp. z o.o.**  
45-118 Opole  
ul. Harcerska 15



**Węglokoks Energia Sp. z o.o.**  
40-085 Katowice  
ul. Mickiewicza 29







## spis treści

- 6-9 Kalendarium IGCP**  
**10-13 Prawo w energetyce**  
**14-18 Korespondencja**  
14-18 ■ Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI.  
**19-31 Aktualności**  
**32-33 Prezentacje**  
32 ■ Interpelacja nr 2632 w sprawie bezpieczeństwa energetycznego Polski.  
33 ■ Interpelacja nr 3203 w sprawie białych certyfikatów.  
**34-44 Szkolenia, seminaria, konferencje**  
34-35 ■ Walne Zgromadzenie ZPC.  
36-41 ■ Walne Zgromadzenie IGCP.  
42 ■ Seminarium Ciepłownicze.  
43 ■ Webinarium dotyczące funduszy pomocowych.  
43 ■ Szkoleniu warsztatowe w Mielnie.

miesięcznik wydaje:  
**Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie**

adres redakcji:  
02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22  
tel. (22) 644 70 19, 644 02 50, fax (22) 644 70 99  
e-mail: nc@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl

**Redaguje kolegium**  
Redaktor odpowiedzialny: Anna Pawliotti  
Projekt graficzny i skład: Svart.pl

Redakcja zastrzega sobie prawo skracania artykułów oraz wprowadzanie innych zmian, które nie naruszają całości wpływają jedynie na ich przejrzystość. Redakcja nie zwraca materiałów nie zamówionych. Przedruk całości jak i części artykułów wymaga zgody redakcji. Redakcja nie ponosi odpowiedzialności za treść ogłoszeń, reklam i artykułów sponsorowanych.

konto bankowe:  
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
Bank Pekao SA w Warszawie  
18 1240 6218 1111 0000 4622 3908

Szanowni Państwo,

w kolejnym numerze naszego miesięcznika chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka spraw.

W maju Sejm uchwalił ustawę o efektywności energetycznej. Celem ustawy jest zapewnienie dalszej poprawy efektywności energetycznej polskiej gospodarki oraz realizacji krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej na rok 2020, poprzez wdrożenie do polskiego porządku prawnego nowych regulacji Unii Europejskiej, które ustalają ramy prawne i kompleksowy system środków służących wspieraniu efektywności energetycznej. Stymulowanie inwestycji w nowoczesne, energooszczędne technologie oraz produkty, wzmocni bezpieczeństwo energetycznego kraju oraz innowacyjność, efektywność ekonomiczną i konkurencyjność polskiej gospodarki. W nowych przepisach doprecyzowano zasady stosowania przez jednostki sektora publicznego środków poprawy efektywności energetycznej. Wprowadzono też regulację, zgodnie z którą jednostka sektora publicznego może realizować i finansować przedsięwzięcia na podstawie umowy o poprawę efektywności energetycznej.

Również w maju Sejm intensywnie pracował nad nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Izba jest partnerem międzynarodowego programu realizowanego w Polsce przez Narodową Agencję Poszanowania Energii, a dotyczącego poprawy efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach, pod nazwą „EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001”. Celem projektu „EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001” jest popularyzacja oraz przygotowanie do wdrożenia w polskich przedsiębiorstwach produkcyjnych, systemów zarządzania energią. Co w efekcie oznacza: obniżenie wydatków na energię, zwiększenie efektywności produkcji oraz obniżenie poziomu emisji gazów cieplarnianych. Główną korzyścią z przystąpienia do projektu dla Przedsiębiorcy, będzie przeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz indywidualne wsparcie w przygotowaniu dokumentacji oraz nadzór ekspertów przy wdrażaniu procesów niezbędnych do złożenia aplikacji o certyfikat ISO 50001.

Jak co roku, w maju odbyło się Walne Zgromadzenie Izby połączone z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz Seminarium Ciepłowniczym.

Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP



## Spotkanie Zespołu ds. taryf

■ W dniu 6.05 w siedzibie IGCP z udziałem Zarządu Izby odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Podczas spotkania Prezes Jacek Szymczak poinformował członków Zespołu o piśmie skierowanym przez URE do Prezesa PTEZ i Prezesa IGCP. Pismem tym PTEZ został zaproszony do prac nad nowym modelem regulacji w ciepłownictwie oraz na spotkanie w URE (termin został uzgodniony z IGCP) w dniu 16 maja b.r. Członkowie Zespołu przeanalizowali między innymi treść ww. pisma, propozycje i możliwości rozwiązań w zakresie opracowania nowych zasad regulacji w ciepłownictwie oraz wspólne z Towarzystwem przygotowanie merytoryczne do spotkania z URE.

## Przygotowania do seminarium w Parlamencie Europejskim

■ W dniu 9 maja w siedzibie PGNiG TERMIKA odbyło się spotkanie Zarządu IGCP z Wiceprezesem Krzysztofem Figatem. Podczas spotkania omówiono możliwości współpracy w ramach szerszego programu działania Izby na forum europejskim. W ramach tych działań przedyskutowano współpracę przy przygotowywanym dużym seminarium w europarlamencie, w którym wzięliby udział m.in. nie tylko polscy eurodeputowani. Przedmiotem seminarium powinno być uświadomienie potencjału dobrze rozwiniętego sektora ciepłowniczego, szczególnie w odniesieniu do aktualnych prac nad unijną strategią dot. DHC oraz nowego ETS.

## Ciepłownictwo solarne

■ W dniu 9 maja br. w siedzibie Instytutu Energii Odnawialnej odbyło się spotkanie Grupy Doradczej projektu SDH2pm „Zaawansowane strategie, programy i działania wspierające rozwój inwestycji ciepłowniczych z wykorzystaniem energii słonecznej w wybranych europejskich regionach - Mazowsze”. Projekt miał inaugurację w lutym tego roku i jest współfinansowany przez unijny program HORIZON 2020 (czas trwania projektu to lata 2016-2019). Program ma na celu rozwój systemów ciepłowniczych i chłodzących (skrót ang. DHC) w połączeniu z urządzeniami energetyki odnawialnej, w szczególności z zastosowaniem

kolektorów słonecznych. Instytut Energetyki Odnawialnej jest jedynym polskim partnerem projektu. Głównym celem projektu SDH2pm jest opracowanie i wdrożenia w 9 uczestniczących w nim regionach europejskich zaawansowanych strategii i działań wsparcia dla słonecznych systemów ciepłowniczych (SDH). Działania projektu mają na celu bezpośredniego uruchomienia inwestycji w sektorze SDH. Do grona członków Grupy Doradczej został zaproszony wiceprezes Bogusław Reguński, który wziął udział w tym spotkaniu.

## Spotkanie z kierownictwem Veolii

■ W dniu 10 maja na zaproszenie przedsiębiorstwa Prezes Jacek Szymczak wziął udział w spotkaniu kierownictwa całej grupy w Polsce. Podczas spotkania Prezes przedstawił prezentację obrazującą aktualne i najistotniejsze zagadnienia wpływające na bieżącą i przyszłą sytuację ciepłownictwa systemowego w Polsce. Podczas dyskusji omówiono także bieżącą współpracę w ramach IGCP oraz możliwości jej rozwoju.

## Czy biomasa to biznes?

■ Pod takim hasłem w dniu 10 maja br. odbyła się na terenie SGGW w Warszawie konferencja zorganizowana przez KAPE. Celem konferencji było zapoznanie uczestników z sytuacją prawną, technologiczną i biznesową wykorzystania biomasy w instalacjach energetycznych o różnej skali. Zaproszeni prelegenci przedstawili między innymi potencjał biomasy w Polsce, który może być dedykowany dla energetycznego wykorzystania, kwestie związane z logistyką, odpowiedzialnością prawną, jak również zaproponowano narzędzia finansowania inwestycji w instalacje biomasowe ze środków komercyjnych i pomocowych. W konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński, który przedstawił prezentację na temat atrakcyjności wykorzystania biomasy w ciepłownictwie systemowym.

## W Sejmie o OZE

■ W dniu 11 maja Prezes Jacek Szymczak odbył spotkanie robocze z członkiem Sejmowej Komisji ds. Energii i Skarbu. Podczas spotkania omówiono poselski projekt nowelizacji ustawy z punktu widzenia kilku zagadnień istotnych dla ciepłownictwa. Jedną z istotnych



kwestii było usunięcie ograniczeń uczestnictwa w systemie aukcyjnym dla dużych instalacji termicznego przekształcania odpadów. Omówione zagadnienia były również przedmiotem spotkania z przedstawicielami Ministerstwa Energii oraz URE w połowie maja.

### Spotkanie kierownictw PTEZ i IGCP

■ W dniu 11 maja odbyło się spotkanie Zarządu IGCP z Prezesem i Dyrektorem Biura PTEZ. Bezpośrednim powodem spotkania było zaproszenie PTEZ-u przez URE do współpracy nad nowym modelem regulacji w ciepłownictwie. Podczas spotkania uzgodniono wspólne stanowisko, które zostanie przedstawione w dniu 16 maja w siedzibie URE.

### Spotkanie w IGG

■ W dniu 12 maja z inicjatywy i w siedzibie Izby Gospodarczej Gazownictwa odbyło się spotkanie kierownictw Izby Gazowniczej, PTEZ oraz Prezesa IGCP z kierownictwem Targów Kieleckich. Podczas spotkania omówiono możliwości współpracy z Targami przy zaangażowaniu trzech organizacji. Uznano, że interesująca jest perspektywa wykorzystania takiej współpracy dla potrzeb promowania kogeneracji. Zgodzono się również, że przy takiej formule istnieją możliwości współpracy także z innymi podmiotami z tej branży w kraju. Prace nad taką współpracą będą kontynuowane.

### Coroczne obrady Rady KIG

■ Rada Krajowej Izby Gospodarczej podsumowała na dorocznym posiedzeniu działalność KIG w roku 2015. Spotkanie odbyło się w dniu 12 maja. Delegaci zapoznali się z najważniejszymi elementami działalności KIG, który bardzo szerokim wymiarem aktywności KIG realizowany był zarówno na płaszczyźnie krajowej jak też międzynarodowej. Zebrani dokonali oceny sprawozdań Prezesa KIG oraz sprawozdania finansowego i nie wnieśli do nich ważniejszych uwag. Działalność KIG została podsumowana pozytywnie. Wśród delegatów był reprezentant IGCP – wiceprezes Bogusław Regulski.

### Rada Ekspertów NBP

■ W dniu 12 maja spotkała się Rada Ekspertów ds. Energii NBP, której członkiem jest wiceprezes Bogusław Regulski. Coroczne spotkanie miało na celu omówienie bieżącej sytuacji na wszystkich rynkach energii oraz ich wpływu na sytuację ekonomiczną mieszkańców naszego kraju. W dyskusji omówiono również prognozy w tym zakresie na najbliższy okres.

### Zakończony został projekt dot. instalacji referencyjnej

■ W dniu 13 maja zakończony został podpisaniem protokołu odbioru prac, wspólny projekt TGPE, PTEZ i IGCP dotyczący opracowania analizy niezbędnej w określeniu kosztów instalacji referencyjnej dla projektów z zakresu OZE oraz wysokosprawnej kogeneracji, planowanych do wsparcia w ramach POIiŚ. Realizatorem opracowania była firma Ramboll Polska Sp. z o.o. Materiał pt. „Analiza w celu określenia nakładów inwestycyjnych instalacji referencyjnych dla projektów OZE i wysokosprawnej kogeneracji do obliczenia kwoty pomocy inwestycyjnej” wraz z kalkulatorem wyliczania kwoty dopuszczalnej pomocy (Excel) oraz raportem z pracy Zespołu Roboczego „Instalacje referencyjne” został zlecającym na tym spotkaniu przekazany. Ze strony IGCP w projekcie brał udział wiceprezes Bogusław Regulski. Opracowanie „Analiza w celu określenia nakładów inwestycyjnych instalacji referencyjnych dla projektów OZE i wysokosprawnej kogeneracji do obliczenia kwoty pomocy inwestycyjnej” wraz z kalkulatorem wyliczania kwoty dopuszczalnej pomocy zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w dziale BIBLIOTEKA w zakładce OPRACOWANIA BRANŻOWE.

### Spotkanie ws. OZE

■ Z inicjatywy IGCP dniu 16.05. miało miejsce spotkanie robocze poświęcone nowelizacji ustawy o OZE. W spotkaniu wzięli udział przedstawiciele URE na czele z Panią Katarzyną Szwed-Lipińską Dyrektorem Departamentu Systemów Wsparcia, przedstawiciel Ministerstwa Energii oraz przedstawiciele IGCP z Prezesem i kancelaria prawną. Podczas spotkania omówiono poselski projekt nowelizacji ustawy z punktu widzenia kilku zagadnień istotnych dla ciepłownictwa. Jedną z istotnych kwestii było usunięcie ograniczeń uczestnictwa w systemie aukcyjnym dla dużych instalacji termicznego przekształcania odpadów. Przeanalizowano ponadto praktyczne możliwości korekt poselskiego projektu.

### Spotkanie w URE

■ W dniu 16 maja br. w siedzibie URE odbyło się spotkanie w ramach tzw. Komitetu Sterującego, dedykowanego do prac nad nowym modelem regulacji w ciepłownictwie. Stronę branżową reprezentowali Członek Zarządu PTEZ Pan Arkadiusz Kosiel i Prezes Zarządu IGCP Pan Jacek Szymczak. Ze strony URE w spotkaniu wzięli udział: Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła,



Z-ca Dyrektora Naczelnik Wydziału Pan Paweł Bogusławski oraz Pani Renata Wysocka.

Wobec propozycji Prezesa URE dotyczącej stron i formy współpracy Pan Jacek Szymczak poinformował przedstawicieli URE, że obie organizacje przyjmują zaproponowaną formę współpracy w ramach tzw. Komitetu Sterującego i zespołów roboczych. Zgodnie z ustaleniami ze spotkania w URE w dniu 8.04.b.r. Pan Jacek Szymczak poinformował również, że Komitet Sterujący ze strony branżowej będzie składał się z przedstawicieli kierownictwa dwóch organizacji. W odniesieniu do zakresu merytorycznego prac Prezes Jacek Szymczak poinformował, że Zespół roboczy wykonał analizę możliwych rozwiązań dla nowego modelu regulacji, która wykazała, że opracowanie takiego rozwiązania wymaga jednak zmian w prawie (zarówno na poziomie ustawy jak i przepisów wykonawczych). Podkreślił także, że strona branżowa jest gotowa zwrócić się do Ministerstwa Energii ze stosowną inicjatywą i propozycją współpracy w tym zakresie (podkreślił również, że podczas innego spotkania w Ministerstwie Pan Minister Andrzej Piotrowski poinformował o planowanych przez resort zmianach modelu regulacji w ciepłownictwie i konieczności odpowiednich zmian w prawie).

Podczas spotkania omówiono założenia metody wskaźnikowej oraz możliwości wprowadzenia wskaźników jakościowych do modelu regulacji. Ustalono, że kolejne robocze spotkanie odbędzie w dniu 9.06. br.

### **XXIV Krajowe Zgromadzenie Członków PTEZ**

■ W dniu 17 maja odbyło się tytułowe zgromadzenie Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych. Podczas obrad nastąpił również wybór władz Towarzystwa, tzn. wybór nowego Prezesa, Członków zarządu, Komisji Rewizyjnej oraz Sądu Koleżeńskiego. Prezesem Towarzystwa na nową kadencję został Pan Marian Babiuch – składamy serdecznie gratulację i życzenia sukcesów w kierowaniu organizacją. Krajowe Zgromadzenie było połączone z debatą poświęconą problematyce rozwoju kogeneracji w Polsce. W całym spotkaniu wziął udział i Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### **GAZTERM 2016**

■ W dniach 16-18 maja odbyła się tradycyjna konferencja sektora gazowniczego GAZTERM. W tym roku uczestnicy obradowali pod hasłem „Bezpieczeństwo i rozwój polskiego rynku gazu”. W imieniu IGCP, w pierwszej części konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Ocena propozycji nowych kryteriów oceny projektów POIiS**

■ W dniu 17 maja br., w siedzibie IGCP odbyło się kolejne spotkanie ekspertów przedsiębiorstw ciepłowniczych zajmujących się wdrażaniem projektów inwestycyjnych ze środków działania 1.5 i 1.6 POIiS. Przedmiotem obrad była analiza wpływu skorygowanej wersji kryteriów oceny tych projektów na zdolność do ich realizacji. Efektem tych prac była propozycja weryfikacji tych kryteriów celem przedstawienia w Komitecie Monitorującym. Obrady prowadziła p. Małgorzata Kołodziej-Nowakowska. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Walne Zgromadzenie ZPC**

■ 18 maja 2016 r. w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Walne Zgromadzenie IGCP**

■ 18 maja br. w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Posiedzenie Rady Izby**

■ Bezpośrednio po zakończeniu Walnego Zgromadzenia odbyło się posiedzenie Rady Izby. W trakcie posiedzenia omówiono uchwały przyjęte przez Zgromadzenie. W roku bieżącym upływa bieżąca kadencja Zarządu Izby (2012-2016). Obecni na posiedzeniu członkowie Rady podziękowali Zarządowi za pracę w takcie całej kadencji. W związku z powyższym Rada – na podstawie § 24 pkt 8 Statutu IGCP – podjęła uchwały o powołaniu Zarządu na nową kadencję 2016 – 2020 w składzie: Jacek Szymczak – Prezes i Bogusław Regulski – Wiceprezes.

### **Seminarium Ciepłownicze**

■ 18 maja w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie w godzinach popołudniowych odbyło się Seminarium Ciepłownicze. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Europejski Kongres Gospodarczy**

■ Już po raz ósmy w dniach 18-20 maja odbył się Europejski Kongres Gospodarczy w Katowicach. Zgromadził kilka tysięcy uczestników i liczne grono przedstawicieli polskiej administracji rządowo-parlamentarnej, samorządo-





wej i gości zagranicznych. Podczas Kongresu odbyło się kilkadziesiąt paneli merytorycznych i sesji plenarnych. Wśród tak szerokiego zakresu tematycznego nie zabrakło również paneli dotyczących ciepłownictwa. W dniu 19.05 miał miejsce panel zatytułowany „Kogeneracja w Polsce”, a w dniu 20 maja panel poświęcony niskiej emisji. W ramach panelu kogeneracyjnego paneliści dyskutowali o między innymi pozycji kogeneracji w Polsce, możliwościach jej rozwoju, bezpieczeństwie energetycznym, specyfice rynku ciepła, roli ciepłownictwa systemowego w walce z niską emisją. W panelu wziął udział i Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### Jubileusz 55-lecia OPEC Gdynia

■ W dniu 19 maja br. odbyły się uroczyste obchody jubileuszu 55-lecia działalności OPEC Gdynia. To jedno z grupy najstarszych przedsiębiorstw ciepłowniczych szczycące się wieloma sukcesami na polu techniki, organizacji i aktywności w sferze samorządu ciepłowniczego. Przypomnieć należy, że jednym z twórców obecnej działalności samorządowej ciepłowników, w tym naszej Izby, był pan Tomasz Kuplicki – pierwszy dyrektor OPEC. Z OPEC Gdynia wywodzi się jedyny jak na razie polski prezydent Euroheat&Power oraz wieloletni przewodniczący Rady IGCP Pan Aleksander Wellenger. A wśród osiągnięć wpływających na cały sektor ciepłowniczy należy zaliczyć między innymi czołową pozycję w procesie modernizacji sektora ciepłowniczego w ramach środków z Banku Światowego. Na uroczystościach spotkało się liczne grono byłych i obecnych pracowników OPEC oraz licznie zaproszeni goście. W imieniu IGCP w jubileuszu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### Konferencja NFOŚiGW na temat środków na modernizację ciepłownictwa

■ 23 maja br. odbyła się kolejna konferencja, zorganizowana przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, która dotyczyła propozycji mechanizmów wsparcia dla inwestycji w sektorze ciepłowniczym. Jest to kontynuacja wcześniej zainicjowanego przez NFOŚiGW programu konsultacji programów wspierających ze środków krajowych. W trakcie konferencji zaprezentowane zostały między innymi potencjalne obszary inwestycyjne w sektorze ciepłowniczym jak też szacowane potrzeby w tym zakresie. Węzłowym elementem dyskusji była kwestia uwarunkowania uzyskiwania pomocy od posiadania lub uzyskania przez system ciepłowniczy statusu „efektywnego”. Jednym z kolejnych kroków w kierunku zmiany dotych-

czasowej sytuacji jest umożliwienie uzyskiwania środków wsparcia od uzyskania statusu „efektywności” nie w momencie uruchomienia projektu a dopiero w momencie jego zakończenia. Daje to możliwość finansowania inwestycji obejmującej również źródła ciepła. W konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił prezentację na temat problemów sektora. Po konferencji doszło do spotkania wiceprezesa Bogusława Regulskiego z Prezesem NFOŚiGW panem Kazimierzem Kujdą. Omawiane były problemy ciepłownictwa w kontekście konieczności realizacji inwestycji modernizacyjnych i oczekiwanie wobec mechanizmów wsparcia inwestycyjnego z funduszy krajowych.

### Webinarium dotyczące funduszy pomocowych

■ 24 maja br., odbyło się izbowe Webinarium dotyczące funduszy pomocowych poprowadzone przez Panią Małgorzatę Kołodziej-Nowakowską – eksperta IGCP ds. funduszy pomocowych. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### Kryteria dla sieci ciepłowniczych – po posiedzeniu KM POLiŚ

■ 20.05 odbyło się posiedzenie Komitetu Monitorującego POLiŚ, które przyjęło „Kryteria wyboru projektów” dla Osi Priorytetowej I zmniejszenie emisyjności gospodarki.

### IGCP partnerem projektu dotyczącego ISO 50001

■ IGCP jest partnerem międzynarodowego programu realizowanego w Polsce przez Narodową Agencję Poszanowania Energii, a dotyczącego poprawy efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach. Celem projektu „EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001” jest popularyzacja oraz przygotowanie do wdrożenia w polskich przedsiębiorstwach produkcyjnych, systemów zarządzania energią. Co w efekcie oznacza: obniżenie wydatków na energię, zwiększenie efektywności produkcji oraz obniżenie poziomu emisji gazów cieplarnianych. Główną korzyścią z przystąpienia do projektu dla Przedsiębiorcy, będzie przeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz indywidualne wsparcie w przygotowaniu dokumentacji oraz nadzór ekspertów przy wdrażaniu procesów niezbędnych do złożenia aplikacji o certyfikat ISO 50001. Zapraszamy członków Izby do skorzystania z okazji uczestnictwa w projekcie.



# Ukazały się przepisy

## **Dziennik Ustaw z dnia 5 maja 2016 r.:**

- poz. 643 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 2 maja 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie urzędów celnych, w których są dokonywane czynności przewidziane przepisami prawa celnego w zależności od rodzaju towarów lub procedur celnych, którymi mogą być obejmowane towary;

## **Dziennik Ustaw z dnia 13 maja 2016 r.:**

- poz. 655 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 29 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie oceny zgodności;

## **Dziennik Ustaw z dnia 13 maja 2016 r.:**

- poz. 657 – Obwieszczenie Ministra Finansów z dnia 25 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie rejestru podmiotów wykluczonych z możliwości otrzymania środków przeznaczonych na realizację programów finansowanych z udziałem środków europejskich;

## **Dziennik Ustaw z dnia 16 maja 2016 r.:**

- poz. 666 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 29 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o prawie autorskim i prawach pokrewnych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 16 maja 2016 r.:**

- poz. 670 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 11 maja 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu złożenia zabezpieczenia w formie depozytu w gotówce;

## **Dziennik Ustaw z dnia 16 maja 2016 r.:**

- poz. 672 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo ochrony środowiska;

## **Dziennik Ustaw z dnia 17 maja 2016 r.:**

- poz. 677 – ustawa z dnia 18 marca 2016 r. o zmianie ustawy o Rzeczniku Praw Obywatelskich oraz niektórych innych ustaw;

## **Dziennik Ustaw z dnia 18 maja 2016 r.:**

- poz. 681 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 6 maja 2016 r. w sprawie wykazu substancji priorytetowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 19 maja 2016 r.:**

- poz. 684 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 10 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o terminach zapłaty w transakcjach handlowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 20 maja 2016 r.:**

- poz. 687 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 29 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym;

## **Dziennik Ustaw z dnia 23 maja 2016 r.:**

- poz. 696 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 19 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie wysokości opłat za czynności jednostek dozoru technicznego;

## **Dziennik Ustaw z dnia 25 maja 2016 r.:**

- poz. 710 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 10 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatku od towarów i usług;

## **Dziennik Ustaw z dnia 25 maja 2016 r.:**

- poz. 716 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 6 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatkach i opłatach lokalnych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 25 maja 2016 r.:**

- poz. 718 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 10 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi;



### Dziennik Ustaw z dnia 25 maja 2016 r.:

■ poz. 720 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 29 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o kontroli skarbowej;

### Dziennik Ustaw z dnia 30 maja 2016 r.:

■ poz. 723 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rozpoznawaniu przez sądy spraw gospodarczych;

### Monitor Polski z dnia 13 maja 2016 r.:

■ poz. 443 – Komunikat Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 11 maja 2016 r. w sprawie przeciętnego wynagrodzenia w pierwszym kwartale 2016 r.

## Projekt ustawy o zmianie ustawy OZE

■ 5.05 został wniesiony do Sejmu, przez grupę posłów PiS, poselski projekt o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

**Projekt ustawy nie ingeruje w system zwolnień dla przedsiębiorstw energochłonnych.** Ustawodawca zakłada wejście w życie ustawy z dniem 1 lipca 2016 r.

Projekt, zgodnie z intencją wnioskodawców, dotyczy wprowadzenia przejrzystych zasad w zakresie wytwarzania i wykorzystywania na własne potrzeby energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacjach, zmiany definicji instalacji OZE, wprowadzenia nowej definicji hybrydowej instalacji OZE, zmian w aukcyjnym systemie wsparcia w zakresie podziału aukcji na koszyki technologiczne. W trakcie posiedzenia Parlamentarnego Zespołu Energii Odnawialnej 10.05 posłowie omówili projekt ustaw o odnawialnych źródłach energii. Projekt został skierowany do I czytania na posiedzeniu Sejmu.

### Poniżej przedstawiamy podsumowanie najważniejszych zmian założonych projektem regulacji.

#### Prosument

Projekt ustawy definiuje pojęcie „prosument”, jako odbiorcę końcowego niewykonującego działalności gospodarczej lub wykonującego działalność gospodarczą, z wyłączeniem działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, wytwarzającego energię elektryczną z OZE w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą. Przedmiotowa definicja wyraźnie wskazuje na charakter prosumenta tzn., że energia przez niego wytwarzana przeznaczona jest na zaspokajanie własnych potrzeb. Dodatkowo definicja ta obejmuje możliwie szeroki zakres podmiotów, co również stanowi element nowego podejścia do kwestii wytwarzania energii w mikroinstalacjach.

Nowym, innowacyjnym elementem wsparcia dla prosumenta, który wytwarza energię elektryczną w celu jej zużycia na własne potrzeby, jest możliwość korzystania z rozliczenia z tytułu różnicy między ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci a ilością energii elektrycznej pobranej z tej sieci w stosunku:

- 1 do 0,7 - w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 7 kW;
- 1 do 0,5 - w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 7 kW;
- 1 do 0,35 - w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji, dla której prosument korzystał ze wsparcia ze środków publicznych na zakup lub instalację mikroinstalacji lub jej części.

W niniejszym rozwiązaniu prosument nie ponosi opłat związanych z dostarczeniem do niego energii elektrycznej w okresie, gdy jego zużycie jest większe od bieżącej produkcji w mikroinstalacji z uwagi na fakt, iż korzysta ze swojej „zmagazynowanej” energii. Rozliczenie różnicy przybiera postać upustu, między ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci a ilością energii elektrycznej pobranej z tej sieci.

Powyższe rozwiązania oznaczają zmianę podejścia do prosumenta poprzez odstąpienie od wsparcia w postaci stałych taryf gwarantowanych na najmniejszych wytwórców w mikroinstalacjach (dla mocy zainstalowanej do 10 kW) na rzecz wprowadzenia ułatwień dotyczących rozliczania przez prosumenta nadwyżki energii elektrycznej wytworzonej przez daną mikroinstalację.



### **Brak obowiązku zakupu energii z OZE dla instalacji o mocy 500kW i większej**

Brzmienie projektu ustawy zmieniającej Ustawę o OZE sugeruje, że obowiązek zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE [w systemie ZC], będzie miał zastosowanie jedynie do instalacji o mocy mniejszej niż 500kW.

### **Klastry energii**

Projekt ustawy wprowadza pojęcia makro- oraz mikroklastrów energii. Makroklastry energii to cywilnoprawne porozumienie, w skład którego mogą wchodzić osoby fizyczne, osoby prawne, jednostki nieposiadające osobowości prawnej, jednostki naukowe, jednostki badawczo-rozwojowe lub jednostki samorządu terytorialnego, dotyczące wytwarzania i równoważenia zapotrzebowania lub obrotu energią z odnawialnych źródeł energii lub z innych źródeł lub paliw, w ramach jednej sieci dystrybucyjnej, na obszarze działania tego klastra nieprzekraczającym granic jednego powiatu. Mikroklastry działają natomiast w obrębie gminy.

Klastry nie ma osobowości prawnej. Forma prawna jego działalności jest dowolna - jest to umowa (np. spółka prawa cywilnego). Brak jest dalszych szczegółowych uregulowań prawnych dotyczących klastrów. Z proponowanych zmian w Ustawie o OZE może wynikać, że klastry będą promowaną formą działalności w sektorze OZE - dla członków mikro i makroklastrów energii przewidziane są odrębne koszyki aukcyjne. W ramach klastra energii można też zawrzeć umowę o przyłączenie i zostać przyłączonym do sieci OSD.

### **Likwidacja ograniczeń dla współspalania**

Projekt wprowadza szereg przepisów promujących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowe. Definicja takich instalacji uległa modyfikacji i obejmuje obecnie również instalacje, które uzyskały koncesje po 30 czerwca 2014 r. (w tym instalacje, które takie koncesje dopiero uzyskają w przyszłości). Istniejące dedykowane instalacje spalania wielopaliwowe będą mogły uzyskiwać świadectwa pochodzenia bez ograniczeń ilościowych (mających dotychczas zastosowanie). Dedykowane instalacje spalania wielopaliwowe będą mogły również uczestniczyć w systemie aukcyjnym.

### **Nowa definicja „instalacji odnawialnego źródła energii”**

Z obecnej definicji instalacji OZE w Ustawie o OZE usuwa się element „jednego miejsca przyłączenia”. To sugeruje, że w jednym miej-

scu przyłączenia mogłyby być wyodrębnione dwie lub więcej instalacje OZE. Instalacja OZE będzie się też mogła składać z różnego rodzaju OZE (np. ogniwa fotowoltaiczne i EW w ramach jednej instalacji OZE).

### **Okres sprzedaży energii elektrycznej kształtowany rozporządzeniem**

Projekt zakłada możliwość kształtowania okresu wsparcia w drodze rozporządzenia wydanego przez ministra właściwego do spraw energii. Do tej pory Ustawa o OZE przewiduje ustawowy, 15-letni okres wsparcia od momentu wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w instalacji OZE.

Propozycja zmiany art. 92 ust. 6 i 7 Ustawy o OZE zakłada, że okres sprzedaży energii będzie określany przez ministra ds. energii, przy czym nie może być on dłuższy niż 15 lat. Minister, przy określaniu okresu sprzedaży energii, ma brać pod uwagę „politykę energetyczną państwa, dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach OZE zużywanych w energetyce oraz w transporcie, bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych.”

Zgodnie z przepisem przejściowym (art. 12 Projektu), do czasu wydania ww. rozporządzenia, okres sprzedaży energii elektrycznej z OZE ma wynosić 15 lat.

### **Pierwsza aukcja ogłoszona w 2016 r.**

Projekt przewiduje, że Prezes URE ogłasza pierwszą aukcję na sprzedaż energii w 2016 roku.

### **Możliwa produkcja w 2016 r. i udział w aukcji**

Projekt przewiduje, że wytwórca energii, który wytworzył po raz pierwszy energię elektryczną w instalacji OZE po dniu wejścia w życie rozdziału 4 Ustawy o OZE (1 lipca 2016 r.) może sprzedawać tę energię do dnia 31 grudnia 2016 r. (z zastrzeżeniem, że będzie ona w całości wprowadzana do sieci i sprzedawana na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany) i jednocześnie przystąpić do aukcji, jeśli złoży w odpowiednim terminie oświadczenie do Prezesa URE. Będzie mu w razie wygrania aukcji przysługiwać pełny okres wsparcia.





### Uczestnictwo w aukcjach hybrydowej instalacji OZE

Projekt wprowadza nową definicję tzw. hybrydowej instalacji OZE, która oznacza zespół co najmniej dwóch instalacji OZE różniących się charakterystyką dyspozycyjności wytwarzanej energii i tworzących w wyniku połączenia spójny elektroenergetycznie i obszarowo zestaw zapewniający odbiorcy stały dostęp do energii elektrycznej stosownie do wymagań jakościowych określonych w przepisach prawa energetycznego lub w umowie zawartej z odbiorcą.

Z uzasadnienia do projektu oraz z przepisów określających ceny referencyjne dla poszczególnych źródeł OZE wynika, że hybrydowe instalacje OZE będą mogły brać udział w aukcjach w różnych koszykach (nie będzie odrębnego koszyka dla hybrydowych instalacji OZE). Prawdopodobnie więc będzie możliwe np. połączenie współspalania i EW w jednej hybrydowej instalacji OZE i wystartowanie w aukcji z taką hybrydową instalacją.

### Nowy kształt koszyków aukcyjnych

W miejsce dotychczasowego podziału przewidującego oddzielne aukcje dla instalacji o mocy nie większej niż 1 MW oraz większej niż 1 MW, proponuje się odrębne aukcje dla następujących klas instalacji OZE:

- efektywności większej niż 3504 MWh/MW/rok,
- wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego i zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych,
- w których emisja CO<sub>2</sub> jest nie większa niż 100 kg/MWh, a efektywność większa niż 3504 MWh/MW/rok,
- przez członków makroklastra energii,
- przez członków mikroklastra energii,
- dla instalacji innych niż powyższe.

Projekt przewiduje też przeprowadzenie oddzielnych aukcji dla instalacji o mocy nie większej niż 1 MW oraz większej niż 1 MW w każdej z powyższych kategorii. Co więcej, zawiera delegację do wydania rozporządzenia, w którym Rada Ministrów określi maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej wytworzoną oddzielnie przez instalacje należące do powyższych klas.

Cena referencyjna ma zostać określona rozporządzeniem ministra właściwego do spraw energii nie później niż 30 dni przed terminem pierwszej aukcji w 2016 r., do dnia 31 sierpnia 2016 r.

### Kolejność przeprowadzania aukcji

Projekt przewiduje wydanie przez Radę Ministrów, na wniosek ministra właściwego ds. energii, rozporządzenia określającego kolejność przeprowadzania aukcji (czyli nie wszystkie koszyki byłyby poddane aukcji w tym samym czasie). Rozporządzenie w tym zakresie zostanie wydane do 31 sierpnia 2016 r., podobnie jak rozporządzenie dotyczące maksymalnej ilości i wartości energii, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.

### Wsparcie hydroenergii do 20MW

Projektowane rozwiązanie powoduje, że wsparciem w postaci systemu aukcyjnego objęte zostają nie tylko małe elektrownie wodne (do 5 MW), ale także te powyżej tego progu, tj. do 20 MW.

### Obowiązek zakupu ZC na rok 2017

Minister właściwy ds. energii obniży rozporządzeniem wielkość obowiązku zakupu ZC na rok 2017 (z 20% do niższej wartości) w terminie do dnia 30 listopada 2016 r. Ma brać pod uwagę rodzaj podmiotu zobowiązanego, ilość wytworzonej energii elektrycznej w mikroinstalacjach i małych instalacjach, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach OZE w ogólnej ilości energii i paliw zużywanych w energetyce oraz w transporcie, ilość wytworzonego biogazu rolniczego, wysokość ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.

### Zarządca Rozliczeń w miejsce OREO

Projekt ustawy likwiduje spółkę celową Operatorem Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A. (OREO S.A.). Jej zadania przejmie spółka Zarządca Rozliczeń S.A., która została utworzona na mocy ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (tzw. ustawa o KDT). Celem powierzenia Zarządcy Rozliczeń S.A. obsługi dwóch procesów ma być m.in. umożliwienie pokrywania ewentualnego deficytu środków na rachunku jednej opłaty, nadwyżką powstałą na rachunku drugiej opłaty, co pozwoli uniknąć konieczności finansowania zewnętrznego.

### W zakresie zmian do ustawy – Prawo energetyczne

Projektem ustawy wprowadza się definicję prosumenta.



## Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI



EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle  
według standardu EN ISO 50001



[www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

Pan

Warszawa, 25.05.2016 r.

**Bogusław Regulski**

Wiceprezes Zarządu

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Ul. Migdałowa 4 lok. 22

02-796 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie!

W nawiązaniu do ustaleń ze spotkania dnia 24 maja 2016 r., przedkładamy zaproszenie do współpracy IGCP z NAPE przy realizacji projektu EMPI.

Celem projektu "**EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001**" jest popularyzacja oraz przygotowanie do wdrożenia w polskich przedsiębiorstwach produkcyjnych, systemów zarządzania energią. Co w efekcie oznacza: obniżenie wydatków na energię, zwiększenie efektywności produkcji oraz obniżenie poziomu emisji gazów cieplarnianych. Główną korzyścią z przystąpienia do projektu dla Przedsiębiorcy, będzie przeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz indywidualne wsparcie w przygotowaniu dokumentacji oraz nadzór ekspertów przy wdrażaniu procesów niezbędnych do złożenia aplikacji o certyfikat ISO 50001.

Będziemy zobowiązani za rozpropagowanie informacji o tym projekcie wśród członków IGCP. W załączeniu przekazuję pełną informację o projekcie i warunkach udziału przedsiębiorstw w nim. Kwalifikacja przedsiębiorstw do udziału w projekcie ma charakter konkursowy, na podstawie zgłoszeń za pośrednictwem strony internetowej [www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu). Termin składania zgłoszeń upływa dnia 30 czerwca 2016 r.

Z naszej strony zapraszamy IGCP do udziału w projekcie jako oficjalnego partnera popierającego z prawem udziału w spotkaniach Komitetu Sterującego, warsztatach oraz uwzględnieniem roli IGCP w materiałach promocyjnych projektu a także w trakcie konferencji podsumowującej projekt.

Z serdecznymi pozdrowieniami

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Rajkiewicz



## Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI cd.



EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle  
według standardu EN ISO 50001



[www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

### WPROWADZENIE

Szacuje się, że przy obecnie dostępnych technologiach, w większości sektorów gospodarki na całym świecie możliwa jest poprawa efektywności energetycznej o 30-40%. Potencjał oszczędności energii w małych i średnich przedsiębiorstwach pozostaje w dużej mierze niewykorzystany. Ogranicza to ich produktywność, generuje wysokie koszty i przynosi szkody środowisku naturalnemu.

Celem projektu "EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001" jest popularyzacja oraz przygotowanie do wdrożenia w polskich przedsiębiorstwach produkcyjnych, systemów zarządzania energią. Co w efekcie oznacza: obniżenie wydatków na energię, zwiększenie efektywności produkcji oraz obniżenie poziomu emisji gazów cieplarnianych. Główną korzyścią z przystąpienia do projektu dla Przedsiębiorcy, będzie przeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz indywidualne wsparcie w przygotowaniu dokumentacji oraz nadzór ekspertów przy wdrażaniu procesów niezbędnych do złożenia aplikacji o certyfikat ISO 50001.

Norma ISO 50001 może być wdrażana we wszystkich typach przedsiębiorstw produkcyjnych - dużych i małych, posiadających doświadczenie w zarządzaniu energią lub nie. Może być wdrażana niezależnie, ale korzystne jest jej zintegrowanie z innymi normami dotyczącymi zarządzania, zwłaszcza ISO 9001 i ISO 14001.

Projekt trwa od stycznia 2016 roku do września 2017 roku. Jest projektem dofinansowanym ze środków Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009-2014 w ramach Funduszu Współpracy Dwustronnej. W Polsce operatorem tego programu jest Ministerstwo Środowiska wspólnie z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, a wykonawcą Narodowa Agencja Poszanowania Energii S.A., która współpracuje przy realizacji tego działania z norweskim partnerem Norsk Energi – liderem doradztwa w dziedzinie efektywności energetycznej w przemyśle.

Zachęcamy Państwa do zapoznania się z korzyściami jakie otrzymacie Państwo i Państwa przedsiębiorstwo przystępując do projektu EMPI.

### KORZYŚCI DLA PRZEDSIĘBIORSTWA Z PRZYSTĄPIENIA DO PROJEKTU

1. Przygotowanie dokumentacji oraz wsparcie przy wdrożeniu niezbędnych procesów w celu złożenia aplikacji o certyfikat ISO 50001 – poprzez warsztaty, seminaria oraz indywidualne konsultacje z ekspertami z Norwegii i Polski, będą mieli Państwo możliwość zapoznać się z dokumentacją oraz wymogami związanymi z aplikowaniem o przyznanie certyfikatu ISO 50001. W przypadku kiedy Państwa przedsiębiorstwo posiada normy ISO 9001 i/bądź ISO 14001 nasi specjaliści służą pomocą w zintegrowaniu działań każdej z norm.
2. Cykl warsztatów dla zarządu oraz personelu technicznego odnośnie normy ISO 50001, wymogów formalnych, technicznych, oraz wykorzystania potencjału przedsiębiorstwa.



## Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI cd.



EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle  
według standardu EN ISO 50001



[www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

Planowane są cztery warsztaty. Warsztat I ma na celu określić obszary wymagające szczególnej uwagi lub działań optymalizacyjnych w celu uzyskania przez Państwa przedsiębiorstwo certyfikatu ISO 50001. Warsztat II będzie poświęcony auditingowi energetycznemu oraz mapowaniu systemów energetycznych w przedsiębiorstwie. Warsztat III poświęcony będzie polityce energetycznej przedsiębiorstwa. Czyli celom, planom i wynikającym z nich działaniom. Warsztat IV – ostatni – będzie poświęcony monitorowaniu, sterowaniu i raportowaniu efektów jakie przyniosły zaplanowane i wdrożone działania.

3. Audyt energetyczny przedsiębiorstwa – w ramach przygotowywania dokumentacji do Systemu Zarządzania Energią, wykonamy dla Państwa, bezpłatnie audyt energetyczny przedsiębiorstwa. Audyt ten będzie miał na celu nakreślenie rzetelnego obrazu ogólnej charakterystyki energetycznej zakładu oraz wiarygodne określenie istotnych możliwości poprawy w zakresie efektywności energetycznej.
4. *Know how* norweskiego lidera w dziedzinie efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach – jednym ze sposobów mierzenia potencjału efektywności poprawności energetycznej i zarządzania energią, jest metoda jakościowego benchmarku Norsk Energii, dostosowana przez specjalistów z NAPE S.A. do polskich warunków i regulacji prawnych.
5. Polscy specjaliści i eksperci którzy pomogą w kwestiach formalno-prawnych oraz technicznych oraz przy wdrażaniu systemu zarządzania energią.
6. Efektywne zarządzanie energią to zarówno korzyści materialne, jak i ważny krok na rzecz ochrony środowiska. Wdrażając normę ISO 50001 znacznie zmniejszają Państwo emisyjność gazów cieplarnianych, powstających w procesie produkcji.
7. Szanse na dotacje oraz współpracę międzynarodową – uzyskanie przez Państwa przedsiębiorstwo certyfikatu ISO 50001 znacznie zwiększa Państwa szanse w otrzymaniu funduszy, aplikując w kolejnych programach grantowych: europejskich bądź norweskich, związanych z efektywnością energetyczną w branży przemysłowej. Przy czym należy zaznaczyć, że uzyskanie certyfikatu nie jest wymagane w ramach Projektu EMPI.
8. Bycie liderem na rynku polskim w dziedzinie normy ISO 50001 dla przedsiębiorstw oraz efektywności energetycznej – a więc uzyskanie przewagi konkurencyjnej i wizerunkowej.

#### APLIKACJA DO PROJEKTU

W projekcie mogą wziąć udział przedsiębiorstwa przemysłowe z Polski. W wyniku analiz poprzedzających projekt określono preferowane sektory jako:

1. ciepłownictwo – sektor ten ma ok. 30% udział w zaopatrzeniu gospodarstw domowych w energię finalną, zachodzą w nim procesy restrukturyzacji i modernizacji; dzięki działaniu na rynkach miejskich o względnie stałym popycie na ciepło, wyniki projektu mogą mieć trwałe oddziaływanie na ten sektor;
2. produkcja mebli – sektor ten służy zaspokajaniu bezpośrednio potrzeb gospodarstw domowych i przedsiębiorców w wyposażenie lokali; jest to branża nastawiona również na eksport dzięki współpracy ze światowymi organizacjami producentów mebli i wyposażenia wnętrz;





## Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI cd.



EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle  
według standardu EN ISO 50001



[www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

3. produkcja napojów i żywności – te sektory mają bardzo duży udział zarówno w liczbie przedsiębiorstw jak i w produkcji sprzedanej, są stosunkowo energochłonne.

Powyższe branże, to branże preferowane, lecz jeśli Państwa przedsiębiorstwo należy do innej gałęzi przemysłu również zachęcamy do aplikowania. W sumie zostanie wybranych 9 przedsiębiorstw.

Wszelkie dodatkowe informacje oraz formularz aplikacyjny są dostępne na stronie projektu: [www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

Proces aplikacji przebiegnie dwu etapowo:

W pierwszym etapie należy pobrać ankietę kwalifikacyjną ze strony <http://empiproject.eu/index.php/pl/projekt/aplikacja/>

Wypełnić ją oraz odesłać na adres [empi@nape.pl](mailto:empi@nape.pl) Czas na odesłanie ankiety jest do **20 czerwca 2016r.**

Zbrane ankiety kwalifikacyjne będą poddane analizie, a spośród zgłoszonych przedsiębiorstw zostaną wyłonione te o największym potencjale skutecznego przygotowania do wdrożenia ISO 50001. Do wybranych w I etapie przedsiębiorstw, zostanie skierowana kolejna ankietę kwalifikacyjną uszczegóławiającą aspekty energetyczne i organizacyjne.

Na podstawie procesu selekcji zostanie przez panel ekspertów wyłonione 9 przedsiębiorstw, które wezmą udział w projekcie EMPI.

#### ZOBOWIĄZANIA PRZEDSIĘBIORCY I PRZEDSIĘBIORSTWA

Z uwagi na to, że projekt jest projektem bilateralnym predefiniowanym, dofinansowanym ze środków Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009-2014 w ramach Funduszu Współpracy Dwustronnej od przystępujących do projektu przedsiębiorstw oczekuje się:

1. Zgłoszenie się do udziału w projekcie poprzez aplikację w wyznaczonym terminie (do 20 czerwca 2016 r.).
2. Decyzji Zarządu przedsiębiorstwa o przygotowaniu się do wdrożenia systemu zarządzania energią.
3. Zaangażowania i wydelegowania pracowników zarówno ze szczebla Zarządu jak i z personelu technicznego, którzy będą odpowiedzialni za współpracę z ekspertami. Wezmą czynny udział w warsztatach i pracę przy przygotowywaniu systemu zarządzania dla danego przedsiębiorstwa.
4. Przedsiębiorstwa biorące udział w projekcie będą proszone o dzielenie się swoim doświadczeniem, w zakresie zarządzania energią z innymi przedsiębiorstwami. Wiąże się to z wyrażeniem zgody na publikację ogólnych informacji na temat zarządzania energią w danym przedsiębiorstwie, na stronie internetowej projektu oraz w dokumentach projektowych.
5. Podpisania stosownej umowy pomiędzy Narodową Agencją Poszanowania Energii S.A. a wybranym przedsiębiorstwem dotyczącej usługi doradztwa polsko-norweskiego zespołu projektowego w wyżej wymienionym zakresie. Usługa doradztwa jest dla przedsiębiorstwa bezpłatna, aczkolwiek jej wartość stanowi dla przedsiębiorstwa pomoc de minimis.



## Zaproszenie do udziału w projekcie EMPI cd.



EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle  
według standardu EN ISO 50001



[www.empiproject.eu](http://www.empiproject.eu)

### PARTERZY W PROJEKCIE



NARODOWA  
AGENCJA  
POSZANOWANIA  
ENERGII S.A.

**Narodowa Agencja Poszanowania Energii S.A.** została założona w **1994 roku** w celu upowszechniania inwestycji energooszczędnych i promowania racjonalnego wykorzystania energii, zgodnie z zasadami zrównoważonego rozwoju. Głównym

obszarem działalności NAPE jest sektor komunalno-bytowy.

Specjalizujemy się w doradztwie energetycznym, opracowywaniu audytów i świadectw energetycznych budynków. NAPE jako jedna z niewielu firm w Polsce wykonuje świadectwa charakterystyki energetycznej budynków skomplikowanych (wyposażonych w zaawansowane systemy techniczne), a także budynków użyteczności publicznej. Prowadzimy szkolenia i publikujemy podręczniki dla audytorów energetycznych, arkusze kalkulacyjne do przygotowywania audytów oraz materiały edukacyjno-informacyjne. Realizujemy także projekty międzynarodowe związane z efektywnością energetyczną budynków, finansowaniem ich modernizacji, wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii i poligeneracją, promocją energooszczędności, zintegrowanym planowaniem energetycznym oraz nowoczesnymi technologiami ogrzewania, chłodzenia i wentylacji. Przygotowujemy wnioski o dotacje z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, Funduszy Europejskich i premie termomodernizacyjne z BGK. NAPE pełni też rolę weryfikatora w Programie Finansowania Energii Zrównoważonej w Polsce dla małych i średnich przedsiębiorstw PolSEFF. Weryfikujemy również projekty finansowane przez Europejski Bank Inwestycyjny.



[www.energi.no](http://www.energi.no)

**Norsk Energi** - jesteśmy specjalistami w zakresie skutecznego, przyjaznego i bezpiecznego dla środowiska wykorzystania energii. Jako prowadzący znawca w zakresie

energii ciepłej, pomagamy zarówno norweskim i międzynarodowym klientom. Prowadzimy szkolenia i konsultacje w zakresach: inżynierii, kontroli, oceny, rozwój techniki w obszarze energii.

Norsk Energi jest przede wszystkim spółką, realizującą ponad 400 małych i dużych projektów każdego roku, zarówno z sektora publicznego i prywatnego. Norsk Energi jest również związkiem dla konsumentów energetycznych i producentów w Norwegii. Członkowie stowarzyszenia posiadają konto dla więcej niż 80% przemysłowego zużycia energii w Norwegii. Stowarzyszenie zostało założone w 1916 na mocy imienia 'Norsk Dampkjelforening'.

Zwiększona świadomość zmiany klimatu i znaczenia efektywności energetycznej, spowodowała, że usługi Norsk Energi's cieszą się coraz większym zainteresowaniem. Obecnie Spółka zatrudnia ponad 75 wykwalifikowanych pracowników.



[www.energi.no](http://www.energi.no)



NARODOWA  
AGENCJA  
POSZANOWANIA  
ENERGII S.A.



## Konsultacje projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne

■ Do konsultacji skierowano projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne. Konsultacje zakończą się 22 maja 2016 roku.

ME uzasadnia zmiany: – Istnieje konieczność dostosowania przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, dalej – ustawa – Prawo energetyczne) z prawem UE (art. 3 ust. 1 i 2 dyrektywy 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE) w kontekście wyroku Trybunału Sprawiedliwości z dnia 10 września 2015 r. w sprawie C-36/14, w którym TSUE orzekł o niezgodności przepisów ustawy nakładających obowiązek stosowania przez przedsiębiorstwa energetyczne cen dostaw gazu ziemnego zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej – Prezes URE) z wymogami ww. dyrektywy, w celu zamknięcia przez Komisję Europejską postępowania w tej sprawie i uniknięcia nałożenia na Rzeczpospolitą Polskę kary finansowej na niezgodność prawa krajowego z prawem UE i brak wykonania wyroku TSUE.

### Rekomendowane rozwiązanie

Dostosowanie przepisów ustawy – Prawo energetyczne do przepisów dyrektywy 2009/73/WE w zakresie wymogów dotyczących interwencji państwa odnoszącej się do regulowania cen gazu ziemnego poprzez wyłączenie przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót paliwami gazowymi lub koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą i prowadzących działalność gospodarczą w zakresie sprzedaży paliw gazowych z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Aby zminimalizować ryzyko niekontrolowanego wzrostu cen, proponuje się stopniowe znoszenie regulowania cen gazu ziemnego w odniesieniu do poszczególnych grup odbiorców danego przedsiębiorstwa obrotu, w zależności od wielkości ich zużycia, poczynając od największych konsumentów. Uwolnienie cen gazu ziemnego dla odbiorców gazu ziemnego w gospodarstwach domowych ma nastąpić zgodnie z projektem z dniem 1 stycznia 2023 r.

Rekomendowane rozwiązania pozwolą na wypełnienie w całości zobowiązań Rzeczypospolitej Polskiej wynikających z prawa UE oraz uniknięcie nałożenia kary finansowej.

W uzasadnieniu projektu napisano, że ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne obowiązek przedkładania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, do zatwierdze-

nia taryf dla paliw gazowych. Jednocześnie przepis art. 49 ustawy – Prawo energetyczne przewiduje możliwość zwolnienia przez Prezesa URE przedsiębiorstwa z tego obowiązku, ale wyłącznie po spełnieniu określonych warunków, tj. stwierdzeniu, że przedsiębiorstwo to działa na rynku konkurencyjnym. Powyższy obowiązek zatwierdzania taryf w odniesieniu do przedsiębiorstw energetycznych prowadzących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym Komisja Europejska uznała za niezgodny z prawem UE. W związku z koniecznością wdrożenia dyrektywy 2009/73/WE, w szczególności wynikającej z niej obowiązkiem budowy jednolitego konkurencyjnego rynku gazu ziemnego oraz postępowaniem przeciwko Rzeczpospolitej Polskiej i faktem, iż poziom rozwoju polskiego rynku gazu nie pozwalał na uwolnienie cen gazu ziemnego, zostało podjęte szereg działań, które umożliwiłyby rozwój konkurencji na polskim rynku.

Projektowane przepisy przewidują całkowitą rezygnację z regulowania cen gazu ziemnego poprzez wprowadzenie do ustawy – Prawo energetyczne przepisu przewidującego zwolnienie przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót paliwami gazowymi lub koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą i prowadzących działalność gospodarczą w zakresie sprzedaży paliw gazowych z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia przez Prezesa URE.

Źródło: ME, RCL

## Ogólnopolski system doradztwa w zakresie efektywności energetycznej i odnawialnych źródeł energii

■ 28 kwietnia 2016 r. została podpisana Umowa o partnerstwie na rzecz realizacji Projektu pn.: „Ogólnopolski system wsparcia doradczego dla sektora publicznego, mieszkaniowego oraz przedsiębiorstw w zakresie efektywności energetycznej oraz OZE”. Umowę podpisano w trakcie spotkania Konwentu Prezesów Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Podpisanie Umowy o partnerstwie umożliwi wejście w życie zapisów Umowy o dofinansowanie projektu zawartej dnia 3 marca 2016 r. Umowa o dofinansowanie projektu „Ogólnopolski system wsparcia doradczego dla sektora publicznego, mieszkaniowego oraz przedsiębiorstw w zakresie efektywności energetycznej oraz OZE” podpisana pomiędzy Ministerstwem Energii (Instytucja Pośrednicząca) a NFOŚiGW (Beneficjent dofinansowania) określa zasady dofinansowania Projektu oraz prawa i obowiązki Stron Umowy związanych z realizacją Projektu. Planowany całkowity koszt realizacji Projek-



tu wynosi ok. 129 mln zł. Projekt jest w 100% dofinansowany ze środków Unii Europejskiej w ramach POIiŚ (2014-2020). Okres kwalifikowania wydatków rozpoczął się w dniu 1 lutego 2015 r. i kończy się w dniu 31 grudnia 2023 r.

Projekt wdrażany po raz pierwszy w Polsce ma charakter nieinwestycyjny, nowatorski i unikatowy w skali Europy. Projekt polega m.in. na budowie ogólnokrajowej sieci Doradców. Aktualnie w ramach projektu pracuje 70 doradców w 16 regionach kraju, którzy udzielają nieodpłatnych usług doradczych celem wsparcia głównie rozwoju gospodarki niskoemisyjnej z zachowaniem zasad zrównoważonego rozwoju oraz wspierania realizacji pakietu energetyczno-klimatycznego UE 3x20 przez Polskę. Odbiorcami działań są instytucje publiczne, przedsiębiorcy, wspólnoty i spółdzielnie mieszkaniowe oraz osoby fizyczne. Zadaniem Projektu jest także zwiększenie świadomości społeczeństwa w zakresie rozwoju gospodarki niskoemisyjnej tj. działania informacyjno-edukacyjne, promocja, wymiana doświadczeń, tworzenie bazy wiedzy. W ramach Projektu realizowane jest wsparcie gmin w przygotowaniu i wdrożeniu Planów Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN)/SEAP/SECAP, przeprowadzanie szkoleń mających na celu przygotowanie energetyków gminnych oraz wsparcie odbiorców działań w przygotowaniu i wdrożeniu inwestycji w zakresie efektywności energetycznej, OZE i poprawy jakości powietrza.

Źródło: NFOŚiGW

### Obowiązek informacyjny przedsiębiorstw działających w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży

■ Prezes URE przypomniał o konieczności właściwej i terminowej realizacji obowiązku informacyjnego, nałożonego na przedsiębiorstwa energetyczne, zgodnie z przepisami ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku (ustawy o zapasach). Obowiązek ten dotyczy przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom.

Zgodnie z art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach ww. przedsiębiorstwa, w terminie do 15 maja danego roku, są zobowiązane do przekazywania Ministrowi Energii oraz Prezesowi URE informacji o działaniach podjętych w okresie od 1 kwietnia poprzedniego roku do 31 marca danego roku, w celu:

- zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego

państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą,

- realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

Źródło: URE

### Kolejni Nominowani Operatorzy Rynku Energii Elektrycznej w Polsce

■ Spółki EXPEX SPOT SE oraz NordPool Spot AS zostały Nominowanymi Operatorami Rynku Energii Elektrycznej na terenie Polski. Na początku lutego br. Prezes URE otrzymał zawiadomienie, że spółka EPEX SPOT SE skorzystała z prawa oferowania usług Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej (NEMO) na obszarze Polski (tzw. usługa paszportowa) w związku z wyznaczeniem tej spółki na Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej we Francji. Ponieważ nie stwierdzono podstaw do odrzucenia tych usług, od 5 kwietnia 2016 r. EPEX SPOT SE może oferować usługi NEMO w Polsce. Instytucję Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej (angielski skrót: NEMO) opisano w Rozporządzeniu Komisji (UE) nr 2015/1222 z 24 lipca 2015 r. Zawarto tam wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi do prowadzenia jednolitego mechanizmu łączenia europejskich rynków energii dnia następnego i dnia bieżącego. Zgodnie z rozporządzeniem w każdym państwie członkowskim UE w terminie do 14 grudnia 2015 roku wyznaczany jest na początkowy okres czterech lat przynajmniej jeden NEMO do przeprowadzenia jednolitego łączenia rynków dla obszaru rynkowego danego kraju.

W sierpniu 2015 r. Towarowa Giełda Energii S.A. (TGE) wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o wyznaczenie na operatora NEMO na polskim rynku. Efektem przeprowadzonego postępowania była decyzja Prezesa URE z 2 grudnia 2015 r. o uznaniu TGE za NEMO na obszarze Polski. Z kolejnym wnioskiem w październiku 2015 r. wystąpiła spółka NordPool Spot AS z siedzibą w Norwegii. Efektem tego postępowania była decyzja z dnia 22 kwietnia 2016 r. o wyznaczeniu tej spółki na NEMO dla polskiego obszaru rynkowego.

Źródło: URE

### Wzrost stawek opłaty przejściowej

■ Projektem o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, którą nowelizując ustawę z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii





elektrycznej (tzw. umowy KDT) ustawodawca zakreślił znaczące podwyżki stawki opłaty przejściowej, odbierając Prezesowi URE prawo kształtowania jej wysokości (dostosowywania do rynku) – vide strona 31/32 projektu regulacji.

#### **Przykładowe obowiązujące stawki netto opłaty przejściowej w 2016 r.**

- 3,93 zł/kW mocy umownej dla odbiorców przyłączonych do sieci WN
- 2,10 zł/kW mocy umownej dla odbiorców przyłączonych do sieci SN
- 1,08 zł/kW mocy umownej dla firm uprzywilejowanych (korzystających ze zwolnienia).

#### **Przykładowe nowe stawki, według projektu ustawy, od 1 stycznia 2017 r.**

- 6,00 zł/kW mocy umownej dla odbiorców przyłączonych do sieci WN (wzrost ok. 52%)
- 3,80 zł/kW mocy umownej dla odbiorców przyłączonych do sieci SN (wzrost ok. 80%)
- 1,10 zł/kW mocy umownej dla firm uprzywilejowanych (korzystających ze zwolnienia).

#### **Parametry umożliwiające skorzystanie z uprzywilejowanej stawki**

- Zużycie energii większe niż 400 GWh
- Udział kosztów energii w wartości produkcji większy niż 15%
- Wykorzystanie mocy umownej większe niż 60%

#### **Ustawa o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw została uchwalona przez Sejm w dniu 13 maja 2016 r.**

■ W dniu 13 maja 2016 r. podczas osiemnastego posiedzenia Sejmu odbyło się trzecie czytanie rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw. Ustawa została uchwalona przez Sejm w brzmieniu określonym drukiem sejmowym nr 489 wraz z przyjętą poprawką nr 1 określoną w druku sejmowym nr 489-A.

Marszałek Sejmu skierował ustawę do dalszych prac parlamentarnych, które odbędą się w Senacie.

Źródło: UZP

#### **Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2015 r. już w sieci**

■ 2015 to okres wielu zmian w sektorze energetycznym, zarówno na poziomie legislacyjnym, jak również w obszarze wypracowanych modeli regulacyjnych oraz decyzji wewnętrznych i europejskich. O zmianach, które miały znaczenie dla działań podejmowanych

w Urzędzie Regulacji Energetyki, a także o realizowanych w nim zadaniach traktuje najnowsze, osiemnaste już, Sprawozdanie z działalności Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami Sprawozdanie z działalności Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zostało przedłożone Ministrowi Energii.

Kilka wydarzeń zapisało się jednak szczególnie mocno w ubiegłorocznym kalendarzu polskiego Regulatora rynków energii i paliw. Po pierwsze wymienić należy długo wyczekiwaną ustawę o odnawialnych źródłach energii, wprowadzającą m.in. nową metodę wsparcia zielonej energii w postaci systemu aukcyjnego. Kolejną istotną zmianę w prawie wniosła nowelizacja ustawy - Prawo energetyczne, zwłaszcza w zakresie obowiązków dotyczących rozporządzenia REMIT, które mają sprzyjać wykrywaniu nadużyć na hurtowych rynkach energii. 2015 to rok, w którym sfinalizowano prace nad jednym z ważniejszych projektów URE - modelem regulacji jakościowej. Regulacja ta ma szczególne znaczenie dla poprawy jakości świadczonych odbiorcom usług dystrybucji m.in. poprzez poprawę jakości i niezawodności dostarczania energii, poprawę jakości obsługi odbiorców oraz zapewnienie optymalnego poziomu efektywności realizowanych inwestycji.

Polski Regulator był aktywny także na polu międzynarodowym. Jesienią zeszłego roku, na wniosek Prezesa URE, Agencja Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) wydała decyzję w sprawie nieplanowanych przepływów energii, w której zaleca się wdrożenie metody łączenia rynków krajowych w regionie Europy Środkowo-Wschodniej, z uwzględnieniem rzeczywistych przepływów energii w sieci tzw. Flow-Based Market Coupling.

Źródło: URE

#### **Średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy**

■ W I kwartale 2016 r. średnia cena gazu importowanego do Polski z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) wyniosła 74,37 zł/MWh.

Przypominamy, że w IV kwartale 2015 r. cena ta wynosiła 87,11 zł/MWh.

Szczegóły dotyczące średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 25/2016.

Źródło: URE



### Prawo Ochrony Środowiska teraz w dostępie testowym

■ Pod adresem <http://www.produkty.abc.com.pl/ochrona-srodowiska/> można skorzystać z wiedzy najlepszych ekspertów na rynku, zapoznać się z najnowszymi aktami prawnymi, orzeczeniami i komentarzami. Zgodnie z zapisem Prezentacje zamieszczone na tej stronie są całkowicie darmowe i nie zobowiązują do zakupu produktu.

### Informacja po spotkaniu z przedstawicielami Ministerstwa Środowiska ws. wspólnej deklaracji ws. reformy EU ETS

■ W dniu 17 maja 2016r. odbyło się spotkanie przedstawicieli Ministerstwa Środowiska i organizacji przemysłowych ws. propozycji wspólnego wystąpienia/deklaracji dotyczącej kierunku reformy systemu EU ETS, której sygnatariuszami miałyby być polskie i europejskie organizacje sektorowe oraz Minister Środowiska.

Miałoby to być polityczno-medialny dokument, którego uzupełnieniem będzie dokument merytoryczny zawierający konkretne propozycje rozwiązań lub nawet poprawek do obecnie dyskutowanych dokumentów. Dalsze prace będą prowadzone już na tekście angielskim, a równolegle przygotowywany będzie dokument merytoryczny.

Dokument polityczny ma być przedstawiony światu na wydarzeniu, które Ministerstwo Środowiska przewiduje na 13 lub 16 czerwca w Brukseli z udziałem Ministra Szyszko i przedstawicieli organizacji branżowych. Dokument i samo wydarzenie mają być narzędziem do budowania koalicji i działań na poziomie roboczym konkretnych rozwiązań. W spotkaniu uczestniczyli przedstawiciele organizacji: Polska Izba Przemysłu Chemicznego; FOEEiG; FORUM<sup>CO2</sup>; Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii; Stowarzyszenie Przemysłu Cementowego; Stowarzyszenie Papierników Polskich; Stowarzyszenie Przemysłu Wapienniczego; Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa; Lewiatan; KOBiZE.

### Procedowanie ustawy o efektywności energetycznej

■ 11.05 sejmowa Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa kontynuowała rozpatrywanie projektu ustawy o efektywności energetycznej. Posłowie przyjęli zmiany do art. 15, art. 36, art. 53 oraz art. 55 zaproponowane w piśmie FOEEiG do ministra energii. Poprawki w imieniu resortu zgłosił dyrektor Departamentu Energetyki ME, Tomasz Dąbrowski.

W art. 37 do zaproponowanych zmian, posłowie nanieśli jedynie poprawki o charakterze legislacyjnym, mające charakter językowy. Komisja przyjęła propozycję FOEEiG pod względem merytorycznym. Komisja będzie kontynuowała prace nad ustawą.

18.05.2016 odbyło się posiedzenie Sejmu, w trakcie którego poseł sprawozdawca Maciej Małecki (PiS) zaprezentował sprawozdanie z prac Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa nad projektem ustawy o efektywności energetycznej. Poseł zaprezentował główne założenia projektu oraz poprawki, które Komisja uchwaliła w trakcie pierwszego czytania.

Następnie swoje stanowiska zaprezentowali przedstawiciele klubów poselskich. Stanowisko klubu PiS przedstawił Marek Suski. Wyraził zadowolenie z przyjętego projektu. Beata Nykiel (PO) uzależniła poparcie dla projektu od wprowadzenia do niej rozwiązania umożliwiającego zwrot części kosztów za projekty energooszczędne w latach 2011 – 2014.

Krzysztof Sitarski (Kukiz'15) oznajmił, że reprezentowany przez niego klub popiera projekt.

Zbigniew Gryglas (.N) oznajmił, że jego klub zgłosił poprawki do ustawy. Istotą tych poprawek jest odłożenie momentu wejścia w życie ustawy do końca tego roku.

Mieczysław Kasprzak (PSL) oznajmił, że jego klub będzie popierał rozwiązania podobne do tych, które zaproponowała Nowoczesna. Ze względu na przedłożenie poprawek do projektu w trakcie drugiego czytania, ustawa została ponownie skierowana pod obrady Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa.

19.05.2016 na posiedzeniu sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa odbyło się drugie czytanie projektu ustawy o efektywności energetycznej.

### Posłowie przyjęli poprawkę nr 1. Zgodnie z nią:

- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przeznaczy środki z opłat zastępczych na realizację przedsięwzięć służących realizacji przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej u odbiorców końcowych.
- Zarząd Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawi ministrowi właściwemu ds. energii sprawozdanie dotyczące wielkości środków przeznaczonych przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej do dnia 31 lipca każdego roku za miniony rok kalendarzowy.

Pozostałe poprawki do projektu zostały odrzucone przez komisję.



Na posła sprawozdawcę ponownie został wybrany Maciej Małecki (PiS).

20.05.2016 w trakcie posiedzenia Sejmu odbyło się trzecie czytanie ustawy o efektywności energetycznej.

Sprawozdanie z prac Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa przedstawił poseł Maciej Małecki (PiS). Poinformował on, że Komisja rekomenduje przyjęcie jedynie poprawki nr 1, zgodnie z którą Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przeznaczy środki z opłat zastępczych na realizację przedsięwzięć służących realizacji przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej u odbiorców końcowych; Zarząd Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawi ministrowi właściwemu ds. energii sprawozdanie dotyczące wielkości środków przeznaczonych na przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej do dnia 31 lipca każdego roku za miniony rok kalendarzowy. W trakcie głosowania, posłowie przyjęli jedynie poprawkę zarekomendowaną przez Komisję.

W trakcie dyskusji posłowie Mirosława Nykiel (PO) oraz Mirosław Suchoń (.N) podkreślili, że brak odsunięcia wejścia w życie procedowanej ustawy, ze względu na nieprzeprowadzenie przetargu na białe certyfikaty, będzie oznaczać dla wielu podmiotów (m.in. firm oraz samorządów) wielomilionowe straty. Poseł Suchoń zaznaczył, że w związku z odrzuceniem poprawki Nowoczesnej, mającej na celu odsunięcie wejścia w życie nowego prawa do końca roku, jego klub nie poprze całości projektu. W głosowaniu nad całością projektu, 271 posłów było za, 128 przeciw, wstrzymało się 30. Ustawa wejdzie w życie 1 października 2016 roku.

### Procedowanie ustawy o OZE

■ 5.05 został wniesiony do Sejmu, przez grupę posłów PiS, poselski projekt o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw. Projekt został skierowany do zaopiniowania przez Biuro Legislacyjne oraz Biuro Analiz Sejmowych. Podsumowanie najważniejszych zmian założonych projektem regulacji przedstawiamy w Dziale PRAWO W ENERGETYCE.

10.05.2016 odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Energii Odnawialnej, w trakcie którego posłowie omówili projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Na posiedzeniu, oprócz posłów oraz przedstawicieli Ministerstwa Energii, byli też obecni przedstawiciele organizacji pozarządowych i biznesu.

Mimo że dyskusja dotyczyła projektu poselskiego, jego treść została przygotowana w Ministerstwie Energii, dlatego główne postanowienia proponowanej ustawy zostały przedstawione przez Andrzeja Piotrowskiego, podsekretarza stanu w tym resorcie.

Wśród najważniejszych zmian, jakie ma wprowadzić nowe prawo, przedstawiciel ministerstwa wymienił m.in. zapisy dotyczące prosumentów. Prosument został zdefiniowany jako osoba fizyczna lub prawna nieprowadząca działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii, instalująca OZE na własne potrzeby. Piotrowski zaznaczył, że nowa ustawa ma wprowadzić zapisy, które uniemożliwią potraktowanie produkcji prosumenta jako działalności gospodarczej. Podkreślił też, że nowy projekt ma na celu ograniczenie wymogów biurokratycznych dla osób i podmiotów wytwarzających energię na własne potrzeby. Zaznaczył też, że wsparcie dla prosumentów będzie uzależnione od tego jak dużo energii pobiera z systemu i jak dużo jej produkuje oraz od mocy instalacji.

Przedstawiciel resortu oznajmił też, że pełniejsze wykorzystanie potencjału drzemiącego w OZE mają zagwarantować klastry energetyczne. Odnosił się do pojawiających się zastrzeżeń o niedostatecznie jasnej definicji klastra w projekcie. Piotrowski tłumaczył, że ogólna definicja jest podyktowana potrzebą dalszego rozwoju koncepcji klastrów energetycznych oraz modyfikacji związanych z nimi założeń. Podsekretarz stanu stwierdził też, że klastry będą wspierać wykorzystanie odpadów do produkcji energii.

A. Piotrowski opisał też nową koncepcję aukcji. Przypomniał, że poprzednia propozycja brała pod uwagę tylko jedną cechę OZE – ich moc. Obecny projekt zakłada stworzenie koszyków, odzwierciedlających potrzeby społeczne. Podkreślił, że koszyki te nie będą technologiczne. W jednym z koszyków mają znajdować się OZE gwarantujące energię w sposób stabilny w czasie, w kolejnym źródła energii, w których dopuszczany jest pewien zakres emisji CO<sub>2</sub> – np. małe elektrownie wodne.

Obecny na obradach były premier, Waldemar Pawlak stwierdził, że nieprawdziwy jest zarzut przedstawicieli przedsiębiorstw związanych z tradycyjnymi źródłami energii dotyczący niestabilności OZE, jako przyczyny przerw w dostawach prądu. Winą za takie sytuacje obarczył niestabilność odbioru. Zaznaczył, że polski system jest na nie szczególnie narażony latem. Podkreślił, że do zbilansowania systemu może posłużyć fotowoltaika.

Poseł Władysław Kosiniak Kamysz (PSL) zapowiedział o zorganizowanie wysłuchania publicznego w sprawie tej ustawy.

Andrzej Piotrowski, odnosząc się do stwier-



dzeń o konkurencji energetyki węglowej i OZE podkreślił, że obydwa źródła powinny się wzajemnie uzupełniać.

Tomasz Adamczewski z organizacji WWF oraz ruchu „Więcej niż energia” skrytykował brak przedstawienia przez wnioskodawcę skutków proponowanej regulacji oraz zaapelował o zorganizowanie wysłuchania publicznego. Zdementował też informację mówiącą, że ruch „Więcej niż energia” popiera projekt ustawy.

Beata Wiszniewska z Polskiej Izby Gospodarczej Energii Odnawialnej i Rozproszonej pochwaliła zapisy projektu dotyczące nowej definicji instalacji OZE, instalacji hybrydowych czy koncepcji klastrów. W imieniu Izby wyraziła jednak obawę w związku z potencjalnym powrotem współspalania, jako uzupełnienia miksu energetycznego o odnawialne źródła energetyczne.

20.05 odbyło się w Sejmie pierwsze czytanie ustawy o OZE. Projekt przedstawiła Posłanka Ewa Malik.

Poniżej zamieszczamy zapis wybranych postulatów i pytań padających w stanowiskach klubów i pytaniach posłów.

- Marek Suski (PIS) – podkreślił wagę i nowatorstwo ustawy (klastry energetyczne); zapowiedział doprecyzowanie zapisów podczas prac w Komisji.
- Gabriela Lenatowicz (PO): ustawa nie przeszła konsultacji społecznej, OSR nie jest wiarygodne ani dopracowane; ustawa niszczy ideę prosumenta i nie spełnia zasad wytyczonych przez Komisję Europejską; Platforma Obywatelska wnosi o odrzucenie ustawy w całości po I czytaniu. Posłanka podniosła problem opłaty przejściowej – jako nowego obciążenia finansowego dla polskich rodzin.
- Krzysztof Sitarski (Kukiz 15) – Zarzucił brak opłacalności mikroinstalacji. Regulacja nie zachowuje ciągłości poprzedniego prawa – nie jest to dobrym sygnałem dla rynku. Poseł docenia wspieranie krajowych technologii i surowców.
- Zbigniew Gryglas (Nowoczesna) – Poseł podkreślił niewłaściwy tryb prac nad ustawą – brak konsultacji społecznych. Poseł poruszył sprawę nadmiernej wysokości opłaty przejściowej.
- Mieczysław Kasprzak (PSL) – Poseł wnioskował o wysłuchanie publiczne i walkę o prosumenta oraz o odrzucenie ustawy.
- Ireneusz Zysk (Równi i Solidarni) opowiedział się za przyjęciem ustawy. Napiętnował pozorną pro-prosumencką postawę poprzedniej władzy, objawiającej się brakiem odpowiednich rozporządzeń do ustawy.

Pytania dotyczyły: rozwoju idei prosumenckiej; zapisów dotyczących biomasy i konieczności jej transportowania; notyfikacji zapisów ustawy; opłaty przejściowej.

Odpowiedzi udzielił Andrzej Piotrowski, wice-minister Energii – Minister podkreślił, że prosument nie może zarabiać na swojej działalności, ponieważ na nią musiałoby się składać całe społeczeństwo. Opłata przejściowa jest koniecznością, zaspokajającą koszty powstające m.in. w wyniku wsparcia OZE. Ministerstwo współpracuje z URE – jednak to nie Urząd jest twórcą polityki energetycznej, a rząd.

Następne kroki: w bloku głosowań odbędzie się głosowanie nad odrzuceniem ustawy (wniosek PO, PSL). Po odrzuceniu wniosku ustawa trafi do prac w Komisji.

Dnia 24.05.2015 odbyło się posiedzenie sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu, w trakcie którego posłowie rozpoczęli rozpatrywanie poselskiego projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

W trakcie obrad obecny był minister energii, Krzysztof Tchórzewski.

Posłowie rozpatrzyli i przyjęli następujące poprawki do projektu:

- **art. 1 pkt 2, w lit. a pkt 3a** nadano brzmienie: „3a) biomasa lokalna - biomasę pochodzącą z upraw energetycznych, a także odpady lub pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty, zboża inne niż pełnowartościowe, pozyskane w sposób zrównoważony, określony w przepisach wydanych na podstawie art. 119;”.

- **art. 1 pkt 2 w lit. b pkt 6** nadano brzmienie: **6) dedykowana instalacja spalania wielopaliwowego** - instalację spalania wielopaliwowego, w której udział liczony według wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego jest większy niż 15% w łącznej wartości energetycznej wszystkich spalonych paliw zużytych do wytworzenia energii elektrycznej lub ciepła w tej instalacji w okresie rozliczeniowym określonym we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1, albo w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 83 ust. 2, o ile instalacja ta: a) jest wyposażona w odrębne linie technologiczne służące do transportu do komory paleniskowej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego lub b) wykorzystuje technologię fluidalną przeznaczoną do spalania odpadów przemysłowych wspólnie z innymi paliwami lub paliwami powstałymi z ich przetworzenia oraz z biomasą, biopłynem, biogazem lub z biogazem rolniczym;





Obydwie poprawki zostały zgłoszone przez poseł Ewę Malik (PiS), reprezentującą grupę posłów, którzy wnieśli projekt ustawy.

### Prace NFOŚiGW nad programami wspierającymi polską geotermię

■ „Zasoby i możliwości techniczne rozwoju technologii geotermalnych w Polsce” – to temat dyskusji, która 17 maja 2016 roku odbyła się w siedzibie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. W spotkaniu ekspertów uczestniczyli przedstawiciele Ministerstwa Środowiska (Departament Geologii i Koncesji Geologicznych i Departament Nadzoru Geologicznego), Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego oraz przedsiębiorstw wiertniczych (ExaloDrilling S.A., G Drilling S.A.).

Spotkanie ekspertów w dziedzinie geotermii miało charakter roboczych konsultacji. Służyło m.in. uzyskaniu i wymianie informacji na temat zasobów energii geotermalnej i geotermicznej na różnych poziomach i obszarach oraz możliwości jej wykorzystania, a także w zakresie metod i technik wiertniczych, które mogłyby być zastosowane w tej branży. Ożywioną dyskusję zdominowały pytania do ekspertów prezentujących określone zagadnienia.

Dotyczyły one m.in.: oddziaływania na środowisko przy wdrażaniu projektów geotermalnych, kompletności danych dotyczących zasobów, możliwości adaptacji stosowanych, przez Exalo Drilling S.A., technik wiertniczych do projektów geotermalnych i geotermicznych (prezentowany przez tę firmę przykład dotyczył odmetanowywania kopalni) oraz kosztów wierceń. W dyskusji podkreślono również, że najlepsze wykorzystanie geotermii da optymalizacja jej wdrażania na różnych poziomach – aby tak się działo konieczne właściwe stosowanie ustawy o planowaniu przestrzennym.

Podsumowując spotkanie i dyskusję Roman Wójcik – Zastępca Prezesa Zarządu NFOŚiGW podziękował za przekazane informacje, które zostaną wykorzystane w pracach NFOŚiGW w tym obszarze, a także za inspirującą wymianę opinii. Zapowiedział na 2 czerwca 2016 roku kolejne (już w szerszym gronie) seminarium poświęcone tej problematyce.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, mając na uwadze potencjał wód geotermalnych w Polsce wskazujący na możliwości ich wykorzystania do rozwoju produkcji ciepła lub energii z odnawialnych źródeł, podjął działania w celu wznowienia finansowania zadań związanych z rozpoznawaniem możliwości wykorzystania zasobów geotermalnych – poprzez badania środowiskowe

związane z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż wód termalnych oraz możliwościami pozyskiwania energii cieplnej suchych skał (wykonanie odwiertu badawczego).

Będzie to możliwe w ramach programu priorytetowego „Geologia i górnictwo”, Część 1) Poznanie budowy geologicznej kraju oraz gospodarka zasobami złóż kopalni i wód podziemnych.

Jest również przygotowywany instrument wsparcia dla energetycznego wykorzystania tych zasobów poprzez budowę nowych, rozbudowę lub modernizację istniejących ciepłowni i elektrociepłowni geotermalnych oraz wykonanie lub rekonstrukcję otworów. Będzie to możliwe, w ramach programu priorytetowego „Poprawa jakości powietrza”, Część 1) Energetyczne wykorzystanie zasobów.

Źródło: NFOŚiGW

### Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – kwiecień 2016

■ KOBiZE przedstawił kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – kwiecień 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w kwietniu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, najważniejsze informacje z innych systemów ETS oraz informacje na temat programu LIFE

Źródło: KOBiZE

### Nowe nabory na eKatalogach

■ Na Elektronicznej Platformie Katalogów Produktów – Katalogi [www.ekatalogi.uzp.gov.pl](http://www.ekatalogi.uzp.gov.pl) uruchomione zostały nowe nabory w branży marketingu i public relations oraz usług specjalistycznych. Dla przedsiębiorców eKatalogi to szansa oferowania swoich usług i przeprowadzenia za pośrednictwem platformy eKatalogi transakcji kupna-sprzedaży z zamawiającymi z jednostek administracji publicznej.

Źródło: UZP

### Udział beneficjentów POIiŚ na lata 2007-2013 w Dniach Otwartych Funduszy Europejskich

■ W dniach 12-15 maja 2016 r., odbyła się trzecia edycja Dni Otwartych Funduszy Europejskich (DOFE). Tegoroczna edycja miała międzynarodowy charakter, gdyż stanowiła część wydarzenia pn. Open EU Project Days organizowanego przez Komisję Europejską. Tak jak w latach ubiegłych i w tym roku beneficjenci sektora energetyka Programu Opera-



cyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2007-2013 (POLiŚ na lata 2007-2013) zaprezentowali swoje projekty.

W ramach DOFE uczestniczyło trzech beneficjentów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2007-2013 – sektor energetyka:

- Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Rzeszów Sp. z o.o.,
- Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.,
- TAURON Dystrybucja S.A.

Beneficjent, Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Rzeszów Sp. z o.o., zaprezentował wystawę poświęconą projektowi pn. „Przebudowa sieci ciepłowniczej Rzeszowa” oraz zorganizował konkurs wiedzy o prezentowanym projekcie.

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. udostępniła dla zwiedzających stację regazyfikacji gazu LNG w miejscowości Zielone Kamieńskie koło Suwałk, która cieszyła się dużym zainteresowaniem zarówno wśród osób odwiedzających inwestycję jak i wśród mediów. TAURON Dystrybucja S.A. przedstawił mieszkańcom Wrocławia wystawę dotyczącą projektu pn. „Budowa infrastruktury umożliwiającej odbiór energii z farm wiatrowych Łukaszów i Modlikowice”. Ponadto, beneficjent zorganizował wiele atrakcji dla najmłodszych, w tym m.in. warsztaty teatralne, konkursy rysunkowe, zajęcia dotyczące bezpiecznego używania prądu czy spotkanie z profesjonalnymi animatorami lalkarstwa.

Źródło: ME

### Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

- Unieważnienie aukcji polskich uprawnień do emisji przeprowadzonej w dniu 25 maja 2016 r.

W dniu 25 maja br. Europejska Giełda Energii (EEX), która organizuje sprzedaż polskich uprawnień EUA na wspólnotowej platformie aukcyjnej, unieważniła aukcję polskich uprawnień EUA. Polska miała sprzedać na aukcji w dniu 25 maja br. 3 526 000 uprawnień EUA.

Powodem unieważnienia aukcji przez giełdę EEX było wystąpienie przesłanek zawartych w art. 7 ust. 6 Rozporządzenia Komisji (UE) nr 1031/2010 z dnia 12 listopada 2010 roku w sprawie harmonogramu, kwestii administracyjnych oraz pozostałych aspektów sprzedaży na aukcji uprawnień do emisji gazów cieplarnianych na mocy dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie (Dz. U. UE L 302 z dnia 18.11.2010, str. 1, z późn. zm.), zgodnie z którym cena rozliczenia au-

kcji nie osiągnęła tzw. ceny referencyjnej, czyli „(...) cena rozliczenia była znacznie niższa od ceny obowiązującej na rynku wtórnym w okresie oraz bezpośrednio przed okresem składania ofert (...)”.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 7 ust. 8 rozporządzenia aukcyjnego uprawnienia EUA będą rozdzielone równomiernie na cztery następujące aukcje. Będzie to wymagało zaktualizowania kalendarza aukcji na 2016 r. Nowy zaktualizowany kalendarz aukcji ma wkrótce zostać opublikowany na stronach giełdy EEX.

Źródło: KOBIZE

### Informacja w sprawie treści wewnętrznych procedur zawierania umów wymaganych na etapie składania wniosku o dofinansowanie

- Jednym z kryteriów wyboru projektów, jakimi w toku oceny są poddawane wnioski o dofinansowanie w ramach POLiŚ, jest gotowość organizacyjno-instytucjonalna projektu w obszarze zawierania umów.

Ocena w przedmiotowym zakresie polega na sprawdzeniu, czy potencjalny beneficjent (wnioskodawca) i wszystkie podmioty, które zgodnie z informacją zawartą we wniosku mogą ponosić wydatki kwalifikowalne w ramach projektu, posiadają procedury (tryb postępowania) w obszarze zawierania umów dla zadań objętych projektem.

W przypadku umów zawieranych zgodnie z ustawą Prawo zamówień publicznych, zgodność z zasadami obowiązującymi w ramach POLiŚ jest zapewniona przez działanie zgodnie z tą ustawą. W przypadku umów, do których nie stosuje się ustawy Prawo zamówień publicznych potencjalny beneficjent (wnioskodawca) powinien przedstawić wewnętrzne procedury uwzględniające zasady zawierania umów określone w „Wytocznych w zakresie kwalifikowania wydatków w ramach POLiŚ 2014-2020”. Kryterium spełnione jest w przypadku, gdy potencjalny beneficjent (wnioskodawca) przedstawi procedury (własne i podmiotów, które mogą ponosić wydatki kwalifikowane w ramach projektu) wymagane zgodnie z kryterium, które są zgodne z zasadami obowiązującymi w POLiŚ.

Z uwagi na szereg wątpliwości, jakie zgłaszane są przez potencjalnych wnioskodawców w odniesieniu do treści tych wewnętrznych procedur zawierania umów, NFOŚiGW przedstawił na swojej stronie opis elementów, które, w opinii NFOŚiGW, należy uwzględnić, aby zapewnić ich zgodność z postanowieniami Wytocznych w zakresie kwalifikowalności wydatków w ramach POLiŚ na lata 2014-2020.

Źródło: NFOŚiGW



### Ruszyła testowa wersja Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA) sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii

■ URE poinformował, że od dnia 24 maja 2016 r. do dnia 14 czerwca 2016 r. za pośrednictwem strony internetowej Urzędu Regulacji Energetyki – [www.ure.gov.pl/pl/rynki-energii/energia-elektryczna/aukcje-oze/6496,Aukcje-na-sprzedaz-energii-elektrycznej-z-odnawialnych-zrodel-energii.html](http://www.ure.gov.pl/pl/rynki-energii/energia-elektryczna/aukcje-oze/6496,Aukcje-na-sprzedaz-energii-elektrycznej-z-odnawialnych-zrodel-energii.html) udostępniona została wersja testowa Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA), narzędzia informatycznego za pośrednictwem którego Prezes URE, zgodnie z art. 78 ust. 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 i 2365), przeprowadzać będzie aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Źródło: URE

### Prezes URE ogłosił jednostkowe opłaty zastępcze dla kogeneracji na 2017 r.

■ Realizując przepisy ustawy - Prawo energetyczne Prezes URE ustalił jednostkowe opłaty zastępcze oznaczone symbolami Ozg, Ozk i Ozm. Opłaty, o których mowa w art. 9a ust. 10 tej ustawy, obowiązujące w 2017 r. wynoszą:

- Ozg= 120,00 [zł/MWh], tj. 70,59% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
- Ozk= 10,00 [zł/MWh], tj. 5,88% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
- Ozm= 56,00 [zł/MWh], tj. 32,94% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.

Szczegółowe informacje na temat jednostkowych opłat zastępczych dla kogeneracji obowiązujących w 2017 roku zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 26/2016.

Źródło: URE

### Projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym

■ Ministerstwo Finansów opublikowało nowy projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym, która ma wejść w życie z dniem 1 stycznia 2017 r.

Nowelizacja akcyzy nawiązuje do stanowiska Komisji Europejskiej w sprawie konieczności podjęcia działań, których celem będzie dostosowanie polskich przepisów akcyzowych do dyrektywy 2003/96/WE. W opinii Komisji Europejskiej aktualnie funkcjonujący w Polsce system zwolnień od akcyzy dla wyro-

bów węglowych, (tj. odrębne zwolnienia: dla zakładów energochłonnych – art. 31a ust. 1 pkt 8 ustawy o podatku akcyzowym oraz podmiotów, które wdrożyły w życie tzw. system pro-środowiskowy – art. 31a ust. 1 pkt 9 ustawy o podatku akcyzowym) jest szerszy niż zakres przewidziany w art. 17 dyrektywy 2003/96/WE.

Zmiana przepisów będzie polegała na połączeniu punktu 8 i 9 art. 31a ust. 1 w jedno zwolnienie. W takim przypadku ze zwolnienia będą mogły skorzystać tylko podmioty, które dokonają czynności opodatkowanych spełniających te dwa warunki łącznie. W rzeczywistości oznacza to likwidację zwolnień dla:

- podmiotów, które nie są zakładami energochłonnymi, ale mają wprowadzony system prowadzący do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej,
- podmiotów, które są zakładami energochłonnymi, ale nie mają wprowadzonego systemu prowadzącego do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej.

Źródło: MF, RCL

### Województwo podlaskie – nabór wniosków o dofinansowanie energii odnawialnej

■ portal Gramzielone.pl, poinformował 2.05, że Zarząd Województwa Podlaskiego ogłosił nabór wniosków o dofinansowanie projektów ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach: Oś Priorytetowa V. Gospodarka niskoemisyjna, Działanie 5.1 Energetyka oparta na odnawialnych źródłach energii.

Dotację z działania 5.1 w ramach RPO dla woj. podlaskiego można przeznaczyć na inwestycje z zakresu budowy nowych lub zwiększenia mocy jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła z OZE (biomasy, biogazu, energii wiatru, słońca, wody oraz ziemi) wraz z podłączeniem do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej.

W ramach działania 5.1 przewidziano maksymalną moc jednostkową dla następujących rodzajów OZE: energia wodna – do 5 MWe, energia wiatru – do 5 MWe, energia słoneczna – do 2 MWe/MWt, energia geotermalna – do 2 MWt, energia biogazu – do 1 MWe, a także energia biomasy – do 5 MWt/MWe. W ramach działania 5.1 nie będą wspierane instalacje do współspalania biomasy z węglem.

Budżet konkursu w ramach działania 5.1 z RPO dla woj. podlaskiego wynosi 80 mln zł, z czego 50 mln zł można przeznaczyć na projekty dotyczące budowy nowych lub zwiększenia mocy jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła z OZE oraz infrastruktury



tury wytwórczej biokomponentów i biopaliw, natomiast 30 mln zł może trafić na projekty dotyczące budowy oraz modernizacji sieci dystrybucyjnych.

Maksymalny udział dofinansowania z Unii Europejskiej nie może przekroczyć 85 proc.

O dofinansowanie mogą się ubiegać mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa, duże przedsiębiorstwa, dla których podstawową działalnością nie jest produkcja energii, producenci rolni, grupy producenckie, spółdzielnie, wspólnoty mieszkaniowe, towarzystwa budownictwa społecznego, organizacje pozarządowe, kościoły i związki wyznaniowe, jednostki samorządu terytorialnego, ich związki, porozumienia i stowarzyszenia, jednostki organizacyjne JST posiadające osobowość prawną, jednostki sektora finansów publicznych posiadające osobowość prawną, (nie wymienione wyżej), podmioty działające w ramach partnerstw publiczno-prywatnych, a także operatorzy systemu dystrybucyjnego (OSD).

Wnioski można składać od 30 maja do 15 lipca 2016 r. Przewidywany termin rozstrzygnięcia tego konkursu to październik 2016 r.

Jest to już drugi nabór w ramach działania 5.1 z RPO dla Podlasia z nowego budżetu UE na lata 2014-2020. Pierwszy nabór wniosków przeprowadzono pod koniec ubiegłego roku. Jego wyniki miały być znane wstępnie w kwietniu br., jednak jeszcze nie zostały ogłoszone.

### EPEC pracuje nad nową strategią

■ Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej (EPEC) rozpoczęło opracowanie nowej strategii rozwoju firmy na lata 2017-20. Wśród istotnych tematów poddanych analizom znajdują się m.in. kwestie pozyskiwania nowych klientów oraz koncepcja potencjalnej budowy nowego źródła ciepła dla miasta Elbląga.

Celem strategicznym EPEC na najbliższe lata będzie przede wszystkim stabilizacja ceny przesyłu ciepła oraz utrzymanie pozycji najtańszego producenta. Warto przypomnieć, że średnia zmiana cen i stawek opłat EPEC za rok 2015 wyniosła minus 0,76 proc., a zmiana stawki za opłaty przesyłowe w taryfie na rok 2015 zaledwie plus 0,7 proc.

Spółka podkreśla, że od kilku lat jest buforem dla podwyżek cen energii ciepłej pozyskiwanej z zewnątrz. Realizowanie takiej strategii jest możliwe dzięki ograniczaniu kosztów do niezbędnego minimum, bowiem udział ceny EPEC w średniej ważonej cenie ciepła wynosi 12 proc., natomiast pozostała część wynika z ceny zakupu ciepła.

Jednym z wariantów strategicznych dalszego rozwoju EPEC może być koncepcja budowy nowego źródła ciepła dla miasta Elbląga. W przypadku pozytywnych wyników prac analitycznych i akceptacji władz miasta,

mieszkańcy Elbląga uzyskaliby nie tylko zapewnienie ciągłości i niezawodności dostaw ciepła, ale także racjonalne ceny energii ciepłej. Opracowanie dokumentu zostało zlecone spółce Energoprojekt Katowice, od wielu lat zajmującej się projektami energetycznymi. Realizacja prac związanych z koncepcją budowy nowego źródła będzie przebiegać dwuetapowo. Etap pierwszy to „Wielowariantowa koncepcja techniczno-ekonomiczna budowy podstawowego źródła ciepła dla miasta Elbląga”, a etap drugi to „Studium wykonalności źródła ciepła dla miasta Elbląga dla wybranej technologii”. Termin zakończenia tych prac jest przewidziany na koniec czerwca.

Zakończenie prac nad strategią EPEC planowane jest na wczesną jesień 2016r.

Źródło: EPEC

### Choinki ogrzeją w Warszawie prawie 350 mieszkań

■ Już po raz siódmy PGNiG Termika wspólnie z Urzędem Miast Warszawy prowadziła kampanię zbierania choinek, w której dzięki współpracy z firmami sprzątającymi i proekologicznej postawie warszawiaków poświęcone drzewka znów mają szansę powrócić do stołecznych mieszkań w formie „zielonej” energii ciepłej i elektrycznej. Udało się zebrać 1 168 ton choinek, ilość ta pozwoli na ogrzanie przez rok prawie 350 sześćdziesięciometrowych mieszkań. Biomasa, która powstała z choinek to ekologiczne – neutralne z punktu widzenia emisji dwutlenku węgla – paliwo.

Energetyczna spółka inwestuje w ekologiczne rozwiązania. Niedługo uruchomiony zostanie kocioł przystosowany wyłącznie do spalania biomasy. Nowa instalacja będzie jednym z podstawowych urządzeń produkujących ciepło i energię elektryczną dla mieszkańców stolicy.

Nowy kocioł w ciągu roku wyprodukuje ponad 125 tysięcy MWh „zielonej” energii elektrycznej, a jego praca przyczyni się do obniżenia emisji CO<sub>2</sub> o około 225 tysięcy ton rocznie. Dodatkowo wpłynie to na obniżenie emitowanych innych zanieczyszczeń, takich jak pyły, tlenki siarki, tlenki azotu.

Źródło: PGNiG Termika SA

### VIII EKG

■ VIII Europejski Kongres Gospodarczy – organizowany przez Grupę PTWP – odbył się w Międzynarodowym Centrum Kongresowym w Katowicach w dniach 18-20 maja.

Kongres, najważniejsze wydarzenie gospodarcze w Europie Centralnej, zgromadził wokół cyklu debat poświęconych nowym kierunkom myślenia o przyszłości gospodarczej





Europy 8 tysięcy gości z krajów europejskich, a także z Afryki i Azji. Odbyło się ponad 120 debat z udziałem 700 prelegentów.

Głównym założeniem organizatorów EEC pozostaje adekwatność tematyki debat wobec sytuacji w Europie, Polsce i świecie. Trzy dni sesji tematycznych z udziałem reprezentantów biznesu, prezesów największych firm, decydentów, naukowców i praktyków, przedstawicieli świata polityki i samorządów, gwarantują, że tegoroczny Kongres wyłoni wnioski kluczowe dla polskiej i europejskiej gospodarki.

Główne nurty tematyczne, to:

- Energia, przemysł, klimat – horyzont 2030. Scenariusze dla świata i Europy
- Digitalizacja gospodarki. Szanse, wyzwania, zagrożenia cyfrowej rewolucji
- Geopolityka, bezpieczeństwo, gospodarka. Czy to globalny kryzys?
- Młodzi przedsiębiorcy. Nowy biznes nośnikiem innowacji

Na Kongresie rozmawiano o Europie, Unii Europejskiej. Jak możemy się odnaleźć w nowych sytuacjach, które mają ogromny wpływ na gospodarkę? Co zrobić, aby spajać Unię, by była solidarna, by rozwijała się stabilnie.

Wyróżnikiem Europejskiego Kongresu Gospodarczego w Katowicach jest aktywny udział gości reprezentujących szerokie spektrum kompetencji i środowisk. Wśród panelistów i uczestników debat są komisarze unijni, premierzy i przedstawiciele rządów państw europejskich oraz top menedżerowie największych firm z kraju i ze świata.

Atutem organizowanego w stolicy Górnego Śląska wydarzenia jest też aktualny i trafiający w oczekiwania zaproszonych gości zakres tematyczny debat i dyskusji.

Energia i klimat były podstawowym tematem wielu debat. Ich tytuły mówią o tym wyrażenie. Odbyły się m.in. debaty na temat: Energia i klimat – horyzont 2030. Scenariusze dla świata i Europy; Nowa polityka energetyczna; Energetyka 2.0 – dziś i jutro; Jaki miks energii w Europie i w Polsce?; Bezpieczeństwo energetyczne o państwo, gospodarka, system; Perspektywy rozwoju OZE w Polsce; Odbudowa i rozwój mocy wytwórczych w Polsce; Kogeneracja w Polsce; Rynek Gazu w Polsce; System ETS a gospodarka i energetyka Europy Centralnej; Energetyka na terenach niezurbanizowanych; Inwestycje w odnawialne źródła energii; Finansowanie projektów energetycznych i infrastrukturalnych; Niska emisja; Rynek energii; Inwestycje w energetyce; Energetyka oparta na węglu – co dalej?; Gospodarka odpadami.

### JSW i PGNiG Termika podpisały list intencyjny

■ PAP (25.05): Jastrzębska Spółka Węglowa podpisała list intencyjny z PGNiG Termika dotyczący sprzedaży Spółki Energetycznej „Jastrzębie” - podała JSW w komunikacie.

Na mocy listu, JSW oraz PGNiG Termika zobowiązały się prowadzić negocjacje „w dobrej wierze w celu zwarcia transakcji”.

Jak podano, w terminie 3 dni roboczych od dnia podpisania listu PGNiG Termika ma wystąpić do UOKiK o zgodę na realizację transakcji. JSW z kolei ma wystąpić do swoich obligatariuszy lub spowodować, że SEJ wystąpi do obligatariuszy SEJ celem uzyskania zgód lub oświadczeń woli niezbędnych do realizacji transakcji.

Na koniec kwietnia PGNiG Termika złożyła JSW warunkową ofertę wiążącą dotyczącą nabycia akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie”. Wtedy także SEJ z grupy JSW zawarła z PGNiG Termika umowę sprzedaży 100 proc. akcji Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej za 190,4 mln zł.

Spółka Energetyczna „Jastrzębie” zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła dla potrzeb kopalni Jastrzębskiej Spółki Węglowej oraz innych odbiorców przemysłowych, a także produkcją ciepła dla ludności, którego dystrybucją zajmuje się PEC. SEJ dostarcza do PEC ok. 0,9 PJ energii cieplnej rocznie, co stanowi 60 proc. całkowitej produkcji ciepła przez SEJ. Dodatkowo, SEJ zajmuje się wytwarzaniem sprężonego powietrza i chłodu dla kopalń JSW.

### We Wrocławiu uruchomiono pierwsze panele słoneczne na budynku

■ PAP (30.05) informuje, że na budynku spółdzielni mieszkaniowej we Wrocławiu zainstalowano 153 paneli fotowoltaicznych. Pozyskana z nich energia elektryczna posłuży do oświetlenia części wspólnych w budynku. To pierwszy w mieście pilotażowy projekt w ramach ogólnopolskiego ekologicznego programu Prosument.

Jak poinformował PAP rzecznik Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej we Wrocławiu, uruchomienie na budynku przy ul. Świeradowskiej przez Spółdzielnię Mieszkaniową Wrocław-Południe 153 paneli fotowoltaicznych to pierwszy etap realizacji programu Prosument.

Instalacja na tym wieżowcu ma charakter pilotażowy, spółdzielcy planują budowę elektrowni słonecznych także na 13 następnych budynkach. Zostanie tam zamontowanych 1750 paneli słonecznych. Łączna moc instalacji fotowoltaicznych ma wynieść 454 kW. Dzięki tym inwestycjom ograniczona zostanie



roczna emisja dwutlenku węgla o około 360 ton rocznie. Przewidywany termin uruchomienia kolejnych słonecznych elektrowni to druga połowa 2016 r.

Koszt wszystkich instalacji to około 2,7 mln zł, a WFOŚiGW wsparł tę inwestycję dotacją ponad 1 mln zł oraz udzielił preferencyjnej pożyczki w wysokości 1,6 mln zł.

Rzecznik podkreślił, że prąd pozyskany z odnawialnych źródeł energii będzie wykorzystywany do oświetlenia części wspólnych w budynkach, a oprócz korzyści ekologicznych zmniejszone również zostaną opłaty za energię dla lokatorów.

Jak podano, ze środków programu Prosument mogą korzystać wspólnoty i spółdzielnie mieszkaniowe. Do pozyskania są środki na budowę i instalacje m.in.: fotowoltaiki, źródeł ciepła opalanych biomasą, pomp ciepła, kolektorów słonecznych, małych elektrowni wiatrowych i mikrokogeneracji. WFOŚiGW we Wrocławiu otrzymał 25 mln zł z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na realizację tego programu na Dolnym Śląsku.

Jak poinformował rzecznik na środki z tego programu do tej pory złożyły wnioski spółdzielnie mieszkaniowe we Wrocławiu, Legnicy, Miliczu, Jaworze, Zawidowie i wspólnota mieszkaniowa w Wałbrzychu. Nabór wniosków trwa do końca października 2016 roku.

### Anna Jakób w zarządzie GPEC

■ Od 1 czerwca 2016 r. do Marcina Lewandowskiego i Karstena Rogalla, obecnych członków zarządu GPEC, dołączy Anna Jakób, prezes zarządu spółki GPEC Starogard i dyrektor ds. techniki w całej grupie GPEC.

### Najlepsze projekty w konkursie „Energia Innowacji” nagrodzone

■ PGE Polska Grupa Energetyczna i Fundacja PGE – Energia z Serca rozstrzygnęły konkurs „Energia Innowacji”. Wyłoniono trzy innowacyjne projekty, które mają szansę na wdrożenie w ramach działalności Grupy Kapitałowej PGE. Ich autorzy otrzymali nagrody o łącznej wartości 100 000 złotych.

Do konkursu zgłoszono 39 projektów, spośród których eksperci Grupy PGE wybrali 10 półfinalistów. Zaprezentowali oni swoje projekty w gronie specjalistów z branży energetycznej, zarówno zewnętrznych i wewnętrznych.

Konkurs „Energia Innowacji” skierowany był do młodych naukowców – doktorantów i osób posiadających tytuł doktora do 5 lat od obrony rozprawy doktorskiej. Zgłoszone przez nich projekty były oceniane m.in. pod względem jakości i charakteru projektu, jego

komercyjnego i naukowego potencjału, a także możliwości wdrożenia w ramach Grupy PGE. Organizatorem konkursu była Fundacja PGE – Energia z Serca, a partnerem strategicznym – PGE Polska Grupa Energetyczna. Aspiracją PGE, jest stały rozwój poprzez poszukiwanie i wykorzystywanie innowacyjnych rozwiązań we wszystkich dziedzinach działalności. Wielopłaszczyznowa współpraca z młodymi naukowcami i ośrodkami badawczymi w całej Polsce, pozwala PGE przełamywać schematy i wykorzystywać zdobytą wiedzę do jeszcze bardziej efektywnego funkcjonowania Grupy.

I miejsce zajął projekt dr Aleksandry Sambor-Idziak pt. „Zastosowanie popiołów lotnych do redukcji emisji NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, Hg”. Projekt dotyczy zagadnienia redukcji emisji tlenków siarki i azotu oraz rtęci przy użyciu ubocznych produktów spalania. Realizacja tego projektu wpisuje się w koncepcję „circular economy”, zakładającą minimalizowanie wpływu na otoczenie poprzez bardziej efektywne wykorzystanie posiadanych zasobów.

II miejsce przyznano dr Agacie Mlonka-Mędrala za projekt pt. „Sonda osadczokorozyjna do określenia ryzyka oraz źródła korozji wysokotemperaturowej”. Badania dotyczące możliwości przewidywania awarii i mierzenia szybkości zjawisk korozyjnych w urządzeniach wytwórczych pozwolą PGE na poprawę efektywności kosztowej remontów oraz poprawę dyspozycyjności urządzeń wytwórczych.

III miejsce zajął projekt dra Sławomira Kasińskiego pt. „Biotechnologiczne wytwarzanie wodoru”. Projekt zorientowany jest na podniesienie sprawności ciemnej fermentacji biomas odpadowych w celu pozyskiwania wodoru. Wodór jest postrzegany jako paliwo przyszłości, a nagrodzony projekt wpisuje się w bardzo ciekawy nurt badań na granicy badań podstawowych i inżynierskich z zakresu biotechnologii, który może stać się częścią nowo definiowanego rynku energii.

W marcu PGE wystartowała także z konkursem „Energia przyszłości” skierowanym do studentów wszystkich kierunków studiów, nie tylko nauk ścisłych. Wystarczyło w atrakcyjny sposób opisać swoje przyszłe dokonania w dziedzinie energetyki w perspektywie kilkudziesięciu lat. Zwycięzca otrzyma od PGE 7 000 zł, natomiast zdobywcy II i III miejsca odpowiednio – 5 000 i 3 000 zł. Zdobywca nagrody dodatkowej, przyznawanej w głosowaniu internautów, otrzyma 2 000 zł. Obecnie trwa etap oceny prac konkursowych.

Innowacyjność jest elementem łączącym wszystkie strategiczne cele Grupy PGE i umieszczona została w centralnym miejscu opublikowanej w 2014 roku strategii biznesowej. Zgodnie z jej założeniami, do 2020



roku PGE planuje przeznaczyć min. 1,5 proc. skonsolidowanego zysku netto rocznie na działalność badawczo-rozwojową, korzystając jednocześnie ze źródeł pomocy publicznej – zarówno na poziomie polskim, jak i Unii Europejskiej. Dla zwiększenia efektywności realizacji projektów badawczo-rozwojowych, PGE współpracuje z innymi polskimi spółkami sektora energetycznego, a także z innymi partnerami zewnętrznymi z Polski i z zagranicy, których wiedza i doświadczenie stanowią uzupełnienie kompetencji PGE, tym samym pozwalając na osiągnięcie efektu synergii.  
Źródło: PGE

### **Ranking Polityki – ocena przedsiębiorstw za społeczną odpowiedzialność biznesu**

■ W piątej edycji rankingu firm, opublikowanej przez „Politykę”, które w swojej działalności stosują zasady społecznej odpowiedzialności, Grupa Energa ponownie została wyróżniona Złotym Listkiem CSR. To już czwarte wyróżnienie w tym rankingu dla Grupy, a drugie z rzędu najwyższe.

Zestawienie tygodnika Polityka, którego partnerem merytorycznym jest firma doradczą Deloitte, gromadzi firmy, które w swojej działalności stosują zasady zrównoważonego rozwoju (w skrócie CSR – z ang. corporate social responsibility), czyli biorą odpowiedzialność za swój wpływ na otoczenie gospodarcze, społeczne i środowiskowe. Istotny jest też sposób, w jaki komunikują efekty swoich działań lub zaniechań.

Złoty Listek CSR Polityki otrzymują firmy, dla których realizacja wytycznych zawartych w normie ISO 26000 jest kluczowym elementem strategicznych działań w biznesie i w relacjach z interesariuszami. Firmy te często opierają swoje działania o najlepsze lokalne i globalne praktyki oraz stosują międzynarodowe standardy. Dodatkowo istotnym elementem ich zarządzania jest system zarządzania etyką oraz spisany i publiczny dokument, który definiuje zasady postępowania biznesowego oraz najwyższe standardy zarządzania personelem. O efektach swoich działań, informują cyklicznie w raportach pozafinansowych lub zintegrowanych, które podlegają zewnętrznej weryfikacji.

Na ankietę, która została skierowana do kilkuset największych firm o przychodach powyżej 250 mln zł, odpowiedziały 104 spółki. Pytania dotyczyły siedmiu najważniejszych dla CSR obszarów: ładu korporacyjnego, praw człowieka, zachowania wobec pracowników, ochrony środowiska, dbałości o klienta, uczciwości biznesowej i zaangażowania społecznego. Bazują one na wytycznych międzynarodowej normy społecznej odpo-

wiedzialności ISO 26000. Tegoroczna ankieta uległa nieznacznej modyfikacji, m.in. w części dotyczącej zarządzania wpływem środowiskowym została ona uzupełniona o pytanie dotyczące sposobu dostosowania działań firmy względem wybranych Celów Zrównoważonego Rozwoju (z ang. SDGs) ogłoszonych jesienią 2015 przez Organizacją Narodów Zjednoczonych.

W przypadku Grupy Energa znacznej poprawie w stosunku do roku poprzedniego uległ obszar zintegrowanego podejścia do mierzenia i zarządzania wpływem ekonomicznym, społecznym i środowiskowym, co wynika z pierwszy raz zaprezentowanej w raporcie csr oceny wpływu podejmowanych przez Grupę działań. Ponadto dodatkowe punkty otrzymała Grupa za zwiększenie efektywności systemu zarządzania kwestiami etycznymi, między innymi poprzez system do zgłaszania nieprawidłowości umożliwiający wszystkim pracownikom anonimowe przekazanie informacji o zaobserwowanych lub doświadczonych problemach etycznych oraz kompleksowy program szkoleniowy zapewniający znajomość kwestii etycznych wśród pracowników.

Złoty Listek CSR 2016 jest dowodem na to, że Grupa Energa jest uznawana przez ekspertów za podmiot konsekwentnie i skutecznie podnoszący standardy działania wynikające ze społecznej odpowiedzialności biznesu.

Źródło: Grupa Energa, Polityka



## Interpelacja nr 2632 w sprawie bezpieczeństwa energetycznego Polski

4.05.2016

### Interpelacja nr 2632 w sprawie bezpieczeństwa energetycznego Polski

Zgłaszająca: Stanisław Lamczyk (Kukiz'15)

Data wpływu: 18-04-2016

Adresat: minister energii

#### Treść interpelacji:

1. Jakie obecnie umowy międzynarodowe, ustawy oraz rozporządzenia i dyrektywy UE określają bezpieczeństwo energetyczne Polski?
2. Co w ostatnich latach zostało zrobione, aby zwiększyć bezpieczeństwo energetyczne w Polsce?
3. Ile wynosi moc zainstalowana następujących technologii: elektrownie zawodowe ciepłne (z tego oparte na węglu kamiennym, brunatnym oraz gazowe), elektrownie wodne (w tym szczytowo-pompowe), elektrociepłownie przemysłowe, elektrownie niezależne OZE (w tym elektrownie wiatrowe)?
4. Ile wynosi obecna produkcja energii elektrycznej za lata 2014 i 2015 pochodząca z następujących technologii: elektrownie zawodowe ciepłne (z tego na węglu kamiennym, brunatnym oraz gazowe), elektrownie wodne (w tym szczytowo-pompowe), elektrociepłownie przemysłowe, elektrownie niezależne OZE (w tym elektrownie wiatrowe)?
5. Ile wyniósł w roku 2014 i 2015 eksport i import energii elektrycznej oraz jakie było jej zużycie w Polsce?
6. Jacy są obecnie najwięksi wytwórcy energii elektrycznej w Polsce i kto jest ich właścicielem?
7. Jakie jest obecne roczne wydobycie, jego koszty i opłacalność następujących paliw w Polsce: węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa, gaz ziemny?
8. Jakie jest obecne zapotrzebowanie i zużycie następujących paliw w Polsce: węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa, gaz ziemny?
9. Które z wymienionych paliw importujemy spoza Polski, w jakich ilościach oraz jaki procent zapotrzebowania jest pokrywany przez ten import: węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa, gaz ziemny?
10. Jakie są plany aby zwiększyć dywersyfikację dostępu do następujących paliw: węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa, gaz ziemny?
11. Jakie złoża wymienionych paliw znajdują się na terenie Polski, gdzie się znajdują i w jakich ilościach: węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa, gaz ziemny?
12. Jakie są obecnie regulacje, ograniczenia i kary nakładane na Polskę w związku z międzynarodową polityką klimatyczną w tym polityką Unii Europejskiej?
13. Jaki wpływ na działanie polskiego systemu elektroenergetycznego oraz na bezpieczeństwo energetyczne Polski mają odnawialne źródła energii?
14. Jaki wpływ na działanie polskiego systemu elektroenergetycznego oraz na bezpieczeństwo energetyczne Polski ma energetyka oraz źródła rozproszone?





# Interpelacja nr 3203 w sprawie białych certyfikatów

30.05.2016

## Interpelacja nr 3203 w sprawie białych certyfikatów

Zgłaszający: Witold Zembaczyński (.N)

Data wpływu: 12-05-2016

Adresat: minister energii

### Treść interpelacji:

projekt ustawy o efektywności energetycznej zakłada wsparcie polityki energetycznej Polski w realizacji wyzwań planowanych do 2030 r. Jednakże nie do przyjęcia jest propozycja, która zmierza do wyeliminowania możliwości pozyskiwania środków finansowych ze świadectw efektywności energetycznej zrealizowanych po dniu 01.01.2011 r.

Dotychczas, Polska osiągnęła postęp w płaszczyźnie oszczędnego gospodarowania energią, lecz nadal musi utrzymywać dynamiczne tempo w tej sferze. Aby dorównać czołówce energooszczędnych krajów europejskich należy poczynić inwestycje zakrajające na szerszą skalę. Jednym ze środków finansowania są świadectwa efektywności energetycznej, czyli tzw. białe certyfikaty. Stanowią one mechanizmy stymulujące, wymuszające zachowania prooszczędnościowe. Certyfikaty otrzymuje się za zrealizowane lub planowane działania oszczędnościowe, których roczna wartość jest nie mniejsza niż 10 ton oleju ekwiwalentnego (toe) lub też grupę działań tego samego rodzaju, których łączny efekt przekroczy 10 toe. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) wydaje certyfikaty, które jako towar giełdowy są zbywane na towarowej Giełdzie Energii S.A. Ten swoisty „bonus” jest niezwykle korzystny dla przedsiębiorców, gdyż umożliwi im dalsze działania związane z remontami i termomodernizacjami. Dzięki białym certyfikatом zyskuje Skarb Państwa, zasilany przez podatki dochodowe, VAT przedsiębiorstw oraz pokrewnych firm wykonawczych i podwykonawczych związanych z działalnością energetyczną.

Niezgodna z zasadami współzycia społecznego oraz równości wobec prawa byłaby sytuacja, w której części przedsiębiorców otrzymała możliwość spieniężenia certyfikatów, a inna część zostałaby pozbawiona tej możliwości. Rozwiązanie, wskazane przez Krajową Izbę Gospodarki Nieruchomościami oraz opolskich samorządowców, w prosty sposób rozwiąże sporną kwestię. Należałoby wprowadzić do projektowanej ustawy zmianę art. 58 polegającą na tym, że nowa ustawa weszłaby w życie w dniu 01.01.2017 roku. Umożliwi to opublikowanie przetargu w starym trybie, aby przedsiębiorcy będą mogli ubiegać się o zwrot poniesionych nakładów inwestycyjnych za przedsięwzięcia już realizowane po dniu 01.01.2013 roku. W trosce o interes polskich obywateli, a przede wszystkim środowiska naturalnego, koniecznością jest wdrażenie zamian zaproponowanych przez zainteresowane grupy.

W związku z zaniepokojeniem zainteresowanych sprawą obywateli z mojego regionu, zwracam się z uprzejmą prośbą do Pana Ministra o jak najszybsze odpowiedzenie na następujące pytania:

1. Czy Pan Minister podejmie działania, które pozwolą na przedłużenie możliwości przeprowadzenia przetargu w celu pozyskania świadectw efektywności energetycznej? Jeśli nie, to dlaczego?
2. Jeśli przedsiębiorcy nie będą mogli spieniężyć białych certyfikatów, czy Ministerstwo proponuje inny sposób dofinansowania działań prooszczędnościowych?
3. Jakie kroki planuje Ministerstwo, w celu wsparcia inwestycji prooszczędnościowych polskich przedsiębiorców w obliczu stopniowego wycofywania białych certyfikatów?



## Walne Zgromadzenie ZPC

■ 18 maja 2016 r. w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa.

Zgromadzenie prowadzili: Przewodniczący Jan Kalman – Prezes PEC „Żyrardów” Sp. z o.o. i Sekretarz Robert Mania – Prezes MEC Sp. z o.o. w Koszalinie.

Walne Zgromadzenie Zwyczajne, oprócz uchwał porządkowych związanych z realizacją Walnego Zgromadzenia, podjęło uchwały w następujących sprawach:

- przyjęcia sprawozdań z działalności Prezesa Związku, Rady Związku i Komisji Rewizyjnej za rok 2015;
- zatwierdzenia sprawozdania finansowego Związku za rok 2015;
- przeznaczenia zysku z działalności w 2015 roku;
- uchwalenia budżetu Związku na rok 2016.

Ponadto, w związku z zakończeniem kadencji organów ZPC udzielono absolutorium Prezesowi, Radzie oraz Komisji Rewizyjnej. Przeprowadzono również wybory do organów Związku na kadencję 2016-2020. Prezesem Związku został ponownie Pan Jacek Szymczak.

W nowej kadencji Rada Związku będzie działała w następującym składzie:

- Jan Kalman – PEC Żyrardów Sp. z o.o.
- Jan Hałuszczak – ECO Malbork Sp. z o.o.
- Aleksander Kompa – PEC Biała Podlaska Sp. z o.o.
- Kazimierz Stec – MPEC Przemysł Sp. z o.o.
- Skład Komisji Rewizyjnej będzie następujący:
- Jerzy Łuć – OPEC Gdynia Sp. z o.o.
- Grzegorz Hejna – PEC Kwidzyn Sp. z o.o.
- Paweł Uznański – PEC Belchatów Sp. z o.o.
- Andrzej Wycisk – Ciepłownia Rydułtowy Sp. z o.o.



Sprawozdanie z działalności w roku 2015 przedstawił Prezes Jacek Szymczak. Pierwszy z prawej Jan Kalman – Przewodniczący Zgromadzenia i Robert Mania – Sekretarz.





Sekretarz Generalny Bogusław Regulski



Sprawozdanie Komisji Rewizyjnej przedstawił jej Przewodniczący Jerzy Łuć.





# XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

# konferencja

## Zakopane

### 23-25 sierpnia 2016

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
oraz PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem  
uprzejmie zapraszają Państwa do udziału  
w XIX Konferencji Ekonomiczno-Technicznej  
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni,  
która odbędzie się w dniach 23-25 sierpnia 2016 r.  
w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem.

Patronat Honorowy Konferencji:  
**Burmistrz Miasta Zakopane**

Szczegółowe informacje: [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)





## Walne Zgromadzenie IGCP

■ 18 maja br. w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Z przykrością informujemy, że z powodu braku quorum, po raz kolejny, Zgromadzenie odbywało się w drugim terminie. Zgodnie z tradycją materiały na Walne Zgromadzenie zawierające sprawozdania z działalności w roku 2015 zostały wcześniej przesłane wszystkim członkom.

Obrady otworzył oraz przywitał uczestników i gości Przewodniczący Rady Izby Wiesław Chmielowicz. Gośćmi Zgromadzenia byli Panowie: Marian Babiuch – Prezes i Janusz Ryk – Dyrektor Biura PTEZ.

Pan Marian Babiuch – Prezes Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych – w swoim wystąpieniu, oprócz życzenia owocnych obrad, zwrócił uwagę na wspólne

problemy członków obu organizacji wynikające z polityki energetycznej Polski i Unii Europejskiej, m.in. implementacje unijnych przepisów do polskiego prawa, nowelizacje ustaw i brak przepisów wykonawczych. Podkreślił również pozytywne znaczenie współpracy pomiędzy naszymi organizacjami, np. przy pracach nad systemem wsparcia kogeneracji.

Przewodniczącym Zgromadzenia wybrany został Cezary Arciszewski – Prezes PEC SA w Policach, a Sekretarzem Kazimierz Stec – Prezes MPEC w Przemysłu Sp. z o.o. Powołano Komisję Skrutacyjno-Mandatową w składzie: Arkadiusz Janusz – WPEC SA Legnica i Energetyka Sp. z o.o. Lubin, Aleksander Kompa – PEC Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej, Teresa Tyborowska – PEC Sp. z o.o. Golub-Dobrzyń oraz Komisję Uchwał i Wniosków w składzie: Tadeusz Gasiuk – PEC Sp. z o.o. Lubartów, Grzegorz Hejna – PEC Sp. z o.o. Kwidzyn, Radosław Zolnik – PEC Sp. z o.o. Grajewo.



Walne Zgromadzenie otworzył Wiesław Chmielowicz – Przewodniczący Rady Izby



Nadzór nad prawidłowym przebiegiem Walnego Zgromadzenia Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie sprawowała Pani Małgorzata Węgrzyn-Wysocka z Kancelarii CWW S. Cetera, M. Węgrzyn-Wysocka Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów Spółka Komandytowa z Wrocławia.

W trakcie obrad Prezes Zarządu Jacek Szymczak oraz Przewodniczący Rady Izby Wiesław Chmielowicz przedstawili dodatkowe informacje, zawierające m.in. działalność Izby w roku bieżącym.

Prezes Zarządu Jacek Szymczak, w prezentacji medialnej, przedstawił skrótkowo najważniejsze tezy sprawozdania oraz bardziej szczegółowo działalność Izby w roku 2015 oraz 2016 w zakresie prac na forum europejskim: dyrektywa IED, konkluzje BAT, dyrektywa ETS, dyrektywa o efektywności energetycznej, projekt dyrektywy MCP, przepisy dotyczące wykorzystania środków unijnych w ciepłownictwie, projekt strategii UE w sprawie ogrzewania i chłodzenia oraz na forum krajowym: współpraca z branżowymi organizacjami pokrewnymi PTEZ, TGPE, IGG, IEPIOE w zakresie rozwiązywania wspólnych problemów, m.in. wykorzystanie środków UE w energetyce, współpraca z URE w zakresie m.in. modelu zwrotu na kapitale, projektów ustaw OZE, efektywności energetycznej, nowelizacji ustawy o podatku akcyzowym. Ponadto przedstawił działalność Izby na forum międzynarodowym. Zaprezentował Program Promocji Ciepła Systemowego.

Przewodniczący Rady Wiesław Chmielowicz, w prezentacji, szczegółowo przedstawił kompetencje Rady wynikające z zapisów Statutu oraz rolę i zadania jakimi Rada zajmowała się w roku sprawozdawczym.

W swoim wystąpieniu Wiesław Chmielowicz podkreślił znaczenie jednoczenia się środowiska.

Podkreślił również, że wzorowa współpraca Rady i Zarządu przekłada się na nowoczesny wizerunek całej branży, ujednoczenie standardów usług, stałe umacnianie pozycji IGCP wśród organizacji branżowych, a przede wszystkim uwzględnianie potrzeb ciepłownictwa w pracach legislacyjnych. Wskazał również na obszary współpracy Rady i Zarządu w odniesieniu do najważniejszych merytorycznych zagadnień.

Składając sprawozdanie Przewodniczący Rady wniósł o przyjęcie przez Walne Zgromadzenie sprawozdań Zarządu i Rady Izby za rok 2015 oraz udzielenie Zarządowi i Radzie absolutorium z działalności za rok 2015.

Na wnioski Rady Izby obecni na Zgromadzeniu przyjęli sprawozdania Zarządu z działalności Izby w roku 2015 wraz ze sprawozdaniem finansowym, podjęli uchwałę o przeznaczeniu zysku z działalności w roku 2015 w części na kapitał zapasowy oraz w części na bieżącą działalność statutową Izby. Przyjęto również sprawozdanie Rady Izby z działalności w roku ubiegłym. Walne Zgromadzenie udzieliło absolutorium Zarządowi i Radzie Izby za rok 2015.





W imieniu Izby za wieloletnią pracę w Radzie Izby Panu Marianowi Mielcarkowi podziękowali Przewodniczący Rady i Zarząd Izby











Komisja Skrutacyjno-Mandatowa: od lewej Arkadiusz Janusz WPEC Legnica, Teresa Tyborowska – PEC Golub Dobrzyn, Aleksander Kompa – PEC Biała Podlaska



Zgromadzenie prowadzili:  
 Cezary Arciszewski – Przewodniczący i Kazimierz Stec – Sekretarz.  
 Pani Małgorzata Wysocka-Węgrzyn sprawowała nadzór prawny.



Gość Marian Babiuch – Prezes PTEZ





## Seminarium Ciepłownicze

■ 18 maja w Hotelu Novotel Centrum w Warszawie w godzinach popołudniowych odbyło się Seminarium Ciepłownicze „Aktualne wyzwania stojące przed sektorem ciepłowniczym”. Motywem przewodnim spotkania były sprawy dotyczące wyzwań w zakresie ochrony środowiska stojące przed sektorem ciepłowniczym oraz najnowsze podsumowanie mechanizmów pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczych i źródeł ciepła, wynikające z kończącego się procesu przygotowawczego do uruchomienia POLiŚ. W części dotyczącej ochrony środowiska zgromadzeni mieli okazję zapoznać się ze stanowiskiem Ministerstwa Środowiska wobec regulacji unijnych z zakresu Dyrektywy BAT, MCP oraz nowelizowanego ETS. Gościem seminarium była pani Agnieszka Sosnowska – Dyrektor Departamentu Ochrony Powietrza w Ministerstwie Środowiska, która w prowadzonej przez wiceprezesa Bogusława Regulskiego rozmowie przedstawiła punkt widzenia polskiego rządu na wyzwania płynące z tych

obszarów regulacyjnych. W drugiej części seminarium przedstawione zostało podsumowanie mechanizmów wsparcia finansowego na modernizację sektora ciepłowniczego wynikających z obecnego stanu prac nad wdrożeniem POLiŚ w zakresie wsparcia modernizacji systemów ciepłowniczych oraz źródeł ciepła z wykorzystaniem energii odnawialnej oraz kogeneracji. Prezentację obejmującą te obszary przedstawiła Pani Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – ekspert IGCP z tego zakresu, na stałe współpracująca z Komitetem Monitorującym POLiŚ.

W Seminarium Ciepłowniczym i Walnych Zgromadzeniach uczestniczyło 105 osób z przedsiębiorstw Członków i Partnerów Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie i Związku Pracodawców Ciepłownictwa.

Wieczorem w dniu 18.05.2016 dla uczestników Seminarium wystąpił Zespół Riverboat & Ramblers.



Pani Agnieszka Sosnowska w rozmowie z Bogusławem Regulskim



Pani Małgorzata Kołodziej-Nowakowska



## Webinarium dotyczące funduszy pomocowych

■ 24 maja br., odbyło się izbowe Webinarium dotyczące funduszy pomocowych poprowadzone przez Panią Małgorzatę Kołodziej-Nowakowską – eksperta IGCP ds. funduszy pomocowych. W trakcie tego seminarium, w dwóch blokach tematycznych, przedstawiona została tematyka:

### 1. Wsparcie inwestycji w OZE i wysokosprawnej Kogeneracji – aktualny stan prac nad uruchomieniem finansowania z funduszy unijnych.

- Zakres wsparcia w ramach POIiŚ i RPO.
- Kryteria oceny i wyboru projektów POIiŚ:
  - Dz. 1.1.1 Wytwarzanie i dystrybucja energii z OZE – ciepło,
  - Dz. 1.6.1 (1.7.2) Wysokosprawna Kogeneracja.
- Obliczanie wysokości kwoty pomocy publicznej dla projektów OZE i wysokosprawnej kogeneracji poprzez porównanie do instalacji referencyjnej:
  - Nakłady inwestycyjne i dane techniczne instalacji referencyjnych,
  - Porównanie instalacji planowanej do instalacji referencyjnej,
  - Metodyka wyliczania dopuszczalnej kwoty pomocy inwestycyjnej.
  - Korzystanie z kalkulatora – przykłady.
- Dotacje czy instrumenty zwrotne.
- Rozpoczęcie prac nad projektem a efekt zachęty.
- Planowane nabory wniosków o dofinansowanie w ramach POIiŚ.

### 2. Nowe zasady wsparcia projektów w sieciach ciepłowniczych z funduszy unijnych.

- Zakres wsparcia w ramach POIiŚ i RPO.
- Zmiana zasad naboru wniosków w POIiŚ: tryb pozakonkursowy (ZIT) i pozakonkursowy
- Nowe kryteria oceny i wyboru projektów w POIiŚ:
  - Dz. 1.5 (1.7.2) Efektywna dystrybucja ciepła,
  - Dz. 1.6.2(1.7.2) Sieci ciepłownicze dla źródeł wysokosprawnej Kogeneracji.
- Dokumenty wymagane na etapie składania wniosków.
- Sposób obliczania poziomu dofinansowania – luka finansowa (założenia).
- Planowane nabory wniosków o dofinansowanie w ramach POIiŚ.
- Problem wsparcia sieci nie będących częścią efektywnych systemów ciepłowniczych – działania IGCP.

W Dziale BIBLIOTEKA w zakładce PREZENTACJE KONFERENCYJNE – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu – zamieściliśmy prezentacje z tego wydarzenia.

## Szkolenie warsztatowe w Mielnie

31 maja 2016 r.

■ W dniu 31 maja 2016 r. odbyło się w Mielnie w Hotelu Royal Park szkolenie warsztatowe nt. „Opracowywanie taryf dla ciepła – problemy wybrane”.

Szkolenie zostało zorganizowane przez IGCP wspólnie z MEC Koszalin.

W szkoleniu uczestniczyły 25 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

### Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów efektywności energetycznej.
2. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła zwrotu z zaangażowanego kapitału.
3. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów zakupu brakujących uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.
4. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów finansowych związanych z kredytami i pożyczkami na modernizację środków trwałych zaangażowanych w prowadzenie działalności koncesjonowanej.
5. Ujęcie w taryfach dla ciepła kosztów wynikających z odpłatnej służebności przesyłu.
6. Możliwości utrzymania dotychczasowej ceny ciepła przy spadku ceny paliwa lub oszczędności kosztów.
7. Kalkulacja ceny ciepła wytworzonego w skojarzeniu z energią elektryczną – aktualne relacje.
8. Inne aktualne problemy w opracowywaniu i zatwierdzaniu taryf dla ciepła.
9. Dyskusja, odpowiedzi na pytania uczestników szkolenia.

Szkolenie przeprowadził: Pan Artur Sadowski – Prezes Zarządu, Doradca biznesowy, w DSK Doradztwo Strategia Kapitał Sp. z o.o. Kraków, Ekspert z zakresu opracowywania taryf dla ciepła.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy  
do udziału w jubileuszowym  
XX Forum Ciepłowników Polskich!

11-14 września 2016

**Międzyzdroje**

szczegółowe informacje: [www.fcp.org.pl](http://www.fcp.org.pl)



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie