



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 297  
6/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Wsparcie wytwarzania energii  
w wysokosprawnej kogeneracji

Trwałość projektu dla  
efektywnego systemu  
ciepłowniczego

XXI

Forum Ciepłowników Polskich



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>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł
<b>1/4 strony w środku NC:</b>	700 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)

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



ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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



CEGA Sp. z o.o.  
20-325 Lublin  
ul. Droga Męczenników Majdanka 90



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



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



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



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



BROEN S.A.  
58-200 Dzierżonów  
ul. Pieszycza 10



INSTAL-FILTER  
Przemysłowe Systemy Ochrony  
Powietrza SA  
64-000 Kościan  
ul. Północna 1A



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



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



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



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



Lausitz Energie Bergbau AG Vertrieb  
Veredelung Z-MGF-V  
Schwarze Pumpe – An der Heide  
03130 Spremberg Niemcy/Germany



ENERGOPROJEKT – WARSZAWA SA  
00-950 Warszawa  
ul. Krucza 6/14



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



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



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



CONTROL TEST Sp. z o.o.  
01-224 Warszawa  
ul. Kasprzaka 25



BOŚ EKO PROFIT S.A.  
00-832 Warszawa  
ul. Żelazna 32



SARK Sp. z o.o.  
81-383 Gdynia  
ul. Mariacka 2/2



GETEC Polska Sp. z o.o.  
62-700 Turek  
ul. Jedwabnicza 4



partnerzy IGCP



## 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



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



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



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





## spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 11 Prawo w energetyce**
- 17 Korespondencja**
  - 17 ■ Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji.
  - 20 ■ Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego.
- 24 Aktualności**
- 36 Prezentacje**
  - 36 ■ Syntetyczna informacja o przebiegu spotkań w Brukseli dotyczących ciepłownictwa.
  - 38 ■ Jubileusz 20-lecia PEC Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim.
  - 44 ■ Rozstrzygnięcie konkursu Firma Pełna Ciepła 2017.
- 45 Szkolenia, seminaria, konferencje**
  - 45 ■ Posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego.
  - 46 ■ XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna przedsiębiorstw ciepłowniczych i elektrociepłowni w Zakopanem.

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 naruszając 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 wydaniu naszego miesięcznika chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka, chyba ważnych dla naszego środowiska spraw.*

*W związku z prowadzonymi pracami nad zmianą zasad wsparcia wytwarzania energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji Izba w imieniu wszystkich członków przesłała Podsekretarzowi Stanu w ME pismo, w którym wyraziła zaniepokojenie planowanymi zmianami jak również przedstawiła swoje propozycje zmian, które przyczynią się do zwiększenia wykorzystania środków unijnych na projekty zgodnie z celami POIiŚ 2014-2020.*

*Zarząd Izby zwrócił się do NFOŚiGW o rozpatrzenie problemu warunków trwałości projektów inwestycyjnych, wspomaganych w ramach mechanizmów wsparcia w działaniach 1.5 i 1.7 POIiŚ w kontekście dotrzymania parametrów „efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego” przez beneficjentów. W odpowiedzi NFOŚiGW informuje, że beneficjent jest zobowiązany do dotrzymania zapisów zawartej umowy o dofinansowanie w zakresie § 4 (Zasady realizacji projektu).*

*Oddajemy ten numer w przededniu XXI Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Tradycyjnie już zapraszamy w połowie września – w tym roku w dniach 10-13 września – do słynnego polskiego kurortu na spotkanie ciepłowników z przedstawicielami nauki i producentów. Zapraszamy do dyskusji nad rozwiązywaniem problemów naszej branży.*

*Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP*



## Konferencja uzgodnieniowa projektu rozporządzenia w sprawie ograniczeń dostarczania energii

■ W dniu 1 czerwca, w siedzibie Ministerstwa Energii, odbyło się kolejne spotkanie przedstawicieli sektora energetycznego oraz ME, którego celem było uzgodnienie końcowej wersji projektu nowelizacji rozporządzenia ministra właściwego dla celów energii w sprawie ograniczeń w dostawach energii elektrycznej i ciepła. Z ramienia IGCP w spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

## O ciepłownictwie w Brukseli

■ W dniach 1 i 2 czerwca prezes IGCP Jacek Szymczak odbył szereg spotkań w Parlamencie Europejskim, których celem było:

- Przedstawienie stanowiska IGCP dotyczącego **rewizji dyrektywy OZE**, a w szczególności art. 24 dotyczącego obowiązku zakupu ciepła;
- Przedstawienie propozycji dotyczącej **kryterium emisyjności 550 gr CO<sub>2</sub>/kWh** zawartego w propozycji Komisji Europejskiej dotyczącej rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Proposal for a REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL on the internal market for electricity (recast));
- Pozyskanie informacji, rozpoznanie możliwości wpływu i przedstawienie stanowiska odnośnie najważniejszych kwestii dotyczących ciepłownictwa systemowego w trakcie toczących się **negocjacji instytucjonalnych (tzw. trylogów) w sprawie reformy ETS**.

Syntetyczną informację o przebiegu spotkań zamieszczamy w Dziale PREZENTACJE.

## BGK chce uczestniczyć w finansowaniu inwestycji w ciepłownictwie

■ W dniu 2 czerwca br. w siedzibie IGCP odbyło się spotkanie z przedstawicielami Banku Gospodarstwa Krajowego, którego celem było omówienie możliwości aktywnego uczestnictwa tej ważnej instytucji finansowej w procesach inwestycyjnych realizowanych w najbliższym czasie w sektorze ciepłownictwem. W trakcie dyskusji, w której uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski, omówiono sytuację sektora, stojące przed nim wyzwania oraz określono potencjalne obszary współ-

pracy. W najbliższym czasie BGK powinno przedstawić ofertę w tym zakresie.

## Jubileusz 65-lecia systemu ciepłowniczego w Warszawie

■ W dniu 6 czerwca miała miejsce gala jubileuszowa w warszawskim teatrze Kamienica zorganizowana przez Veolię Energia Warszawa S.A. Wzięło w niej udział liczne grono przedstawicieli firmy, podmioty współpracujące oraz przedstawiciel miasta z Panią Wiceprezydent na czele. W uroczystości IGCP reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

## Odbyła się kolejna edycja District Heating Roadshow Seminar in Poland

■ W dniach 6-9 czerwca br. odbyła się kolejna, już piąta, edycja wizyty studyjno-warsztatowej przedstawicieli sektora ciepłowniczego z Danii pod ogólną nazwą District Heating Roadshow Seminar in Poland, której tematem przewodnim było hasło: Transformacja ciepłownictwa generacji 2G do 3G oraz generacji 3G do 4G. W trakcie seminarium grupa przedstawicieli biznesu ciepłowniczego z Danii odbyła spotkania w Warszawie oraz wizytowała systemy ciepłownicze Veolii Łódź, Fortum Częstochowa oraz MPEC Kielce. Opiekę nad wizytą sprawował wiceprezes Bogusław Regulski. Już niedługo zamieścimy szerszą informację w tej sprawie.

## Walne Zgromadzenie PTEZ

■ W dniu 7 czerwca w Warszawie odbyło się XXV Krajowe Zgromadzenie Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych. Oprócz członków Towarzystwa w zgromadzeniu wzięli także udział przedstawiciele Ministerstwa Energii, Środowiska oraz innych organizacji samorządu gospodarczego. W walnym zgromadzeniu IGCP reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

## Spotkanie w sprawie Pakietu Zimowego

■ W dniu 7 czerwca, w siedzibie TGPE odbyło się spotkanie przedstawicieli sektora energetycznego z przedstawicielami Ministerstwa Energii, tematem którego było omówienie prac nad przygotowaniem materiałów negocjacyjnych dla rozwiązań wynikających z Pakietu Zimowego. Spotkanie koordyno-



wał Wiceminister Energii pan Michał Kurtyka. Przedstawione zostały propozycje obszarów tematycznych będących przedmiotem prac na poziomie europejskim. Ustalono kolejne kroki nad kształtem rozwiązań. Projekt współfinansowany jest przez wszystkie organizacje sektora energetycznego. Z ramienia IGCP w spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **W sejmie o niskiej emisji**

■ W dniu 7 czerwca Prezesi Polskiej Izby Biomasy oraz IGCP odbyli spotkania z parlamentarzystami, członkami Parlamentarznego Zespołu ds. Energetyki. W wynik rozmów ustalono, że najbliższe spotkanie Zespołu w dniu 21 czerwca zostanie poświęcone walce z niską emisją przy wykorzystaniu propozycji złożonych przez ww. organizacje samorządowe.

### **Konferencja ciepłownicza**

■ W dniach 7-9 czerwca w Opalenicy miała miejsce konferencja „Perspektywy rozwoju ciepłownictwa w Europie i Polsce” organizowana przez firmę SAMSON. W konferencji wzięło udział kilkudziesięciu przedstawicieli firm ciepłowniczych, goście zagraniczni wraz z Prezydentem Euroheat&Power Panem Wernerem Lutsch oraz Prezes IGCP Pan Jacek Szymczak. W dniu 8.06 Panowie W. Lutsch oraz J. Szymczak przedstawili prezentacje dotyczące perspektyw rozwoju sektora z punktu widzenia unijnego oraz krajowego.

### **O kogeneracji w ME**

■ W dniu 9 czerwca w Ministerstwie Energii odbyło się kolejne spotkanie robocze przedstawicieli czterech organizacji oraz Departamentu OZE w sprawie nowego systemu wsparcia. Spotkanie poświęcone było rozwiązaniom dla istniejących jednostek kogeneracyjnych. Ustalono, że system wsparcia oparty będzie o formułę premii dopłacanej do ceny energii elektrycznej. Na kolejne spotkanie organizacje mają przygotować propozycję rozwiązań operacyjnych dla ww. koncepcji. Izbę w spotkaniu reprezentowali eksperci, Panowie Andrzej Goździkowski oraz Arkadiusz Kosiel.

### **Informacja prawna w sprawie obowiązku przeprowadzania okresowych kontroli infrastruktury przesyłowej**

■ Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane nakłada obowiązek przeprowadzania okresowych kontroli infrastruktury przesyłowej w postaci komory, podpory, konstrukcji stalowych nad układami drogowymi i liniami kolejowymi, w sytuacji gdy dla sieci ciepłowniczych przepisy prawa budowlanego nie wymagają prowadzenia książki obiektu. Jednocześnie wyjaśniono, że ww. elementy nie są budowane jako samodzielne obiekty, ponieważ są funkcjonalnie powiązane z siecią ciepłowniczą. Informację prawną przygotowaną przez CWW z Wrocławia zamieściliśmy na stronie Izby w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

### **Ógólnopolskie spotkanie w ramach PPCS**

■ W dniach 12-13 czerwca odbyło się w Warszawie doroczne spotkanie przedstawicieli firm uczestniczących w Programie Promocji Ciepła Systemowego. W tegorocznym spotkaniu uczestnicy m.in. odbyli szkolenie w zakresie sztuki prezentacji, została przedstawiona obszerna informacja o przygotowanym programie i narzędziach w ramach poszerzania działalności edukacyjnej oraz zostały ogłoszone wyniki i wręczono nagrody dla zwycięzców w wewnętrznym konkursie Firma Pełna Ciepła 2017. W spotkaniu wzięło udział i nagrody wręczył Prezes Jacek Szymczak. Szerszą informację, w tym listę laureatów, zamieściliśmy w Dziale PREZENTACJE.

### **60-lecie elektrowni CEZ Skawina**

■ W dniu 13 czerwca w Krakowie miała miejsce Jubileuszowa Gala CEZ Skawina. W uroczystości wzięło udział liczne grono gości z udziałem Wojewody, Prezydenta Miasta, Burmistrza Skawiny, Prezesa URE, najwyższych władz CEZ-u oraz przedstawicieli organizacji branżowych. Izbę w jubileuszu reprezentował Prezes Jacek Szymczak. Spotkanie było również okazją do rozmowy Prezesa URE i IGCP w sprawie aktualnych postępowań taryfowych uwzględniających m.in. aktualną sytuację na rynku węgla. Wobec odbytych już i zaplanowanych niezależnie spotkań z kierownictwem Polskiej Grupy Górniczej uzgodniono, że do kolejnego spotkania dojdzie w czasie najbliższych dwóch tygodni.



### Jubileusz w Radzynie Podlaskim

■ W dniu 17 czerwca br. swój jubileusz XX-lecia obchodziło Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Radzynie Podlaskim. Historia ciepłownictwa systemowego w tym mieście jest znacząco dłuższa, gdyż sięga do roku 1977, kiedy to uruchomiony został system ciepłowniczy niezbędny dla pokrycia potrzeb na ciepło dla dynamicznie rozwijającego się osiedla spółdzielni mieszkaniowej. Rok 2017 to również 25 rocznica samodzielnej działalności ciepłowniczey w formie przedsiębiorstwa komunalnego oraz 30 rocznica włączenia systemu ciepłowniczego do struktur WPEC Biała Podlaska. W uroczystościach wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, którego kariera zawodowa znacząco powiązana jest z tym miastem i regionem.

### Posiedzenie Komitetu Sterującego Programu Rozwoju Kogeneracji

■ W dniu 20.06.2017 roku w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego, koordynującego prace czterech organizacji nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Podczas posiedzenia omówiono tryb, zakres oraz finasowanie dalszych prac, które od ponad miesiąca są prowadzone w ścisłej współpracy z Ministerstwem Energii. Przygotowano się również do kolejnego merytorycznego spotkania w ministerstwie zaplanowanego na 23.06.b.r. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

### W Sejmie o Pakiecie Zimowym

■ W dniu 20 czerwca odbyło się pierwsze posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego. W ramach porządku posiedzenia Prezes Jacek Szymczak przedstawił prezentację „Pakiet Zimowy a Ciepłownictwo Systemowe”. Zwrócił między innymi uwagę na potrzebę racjonalnego kształtowania obowiązku zakupu ciepła zielonego, zagrożenia wynikające z projektu rozporządzenia o zarządzaniu unią energetyczną oraz doprecyzowania podejścia do wskaźnika 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh w odniesieniu do produkcji ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji. Podczas posiedzenia Pan dr. Jan Rączka przedstawił także prezentację „Główne zadania dla polskiej energetyki w pakiecie zimowym”. Natomiast Pan Marcin Korolec omówił harmonogram działań oraz konsekwencje wdrożenia pakietu.

### Wspólne posiedzenie Komisji Senackich

■ W dniu 20 czerwca odbyło się wspólne posiedzenie senackich Komisji Środowiska oraz Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności poświęcone funkcjonowaniu ustawy o odnawialnych źródłach energii. W posiedzeniu wzięli udział przedstawiciele Ministerstwa Energii z Panem Ministrem Andrzejem Piotrowskim na czele, który również złożył stosowną informację. Izbę w posiedzeniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### Posiedzenie RO Płd.-Wsch.

■ W dniu 20 czerwca br., w trakcie XX Konferencji Ekonomiczno- Technicznej Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Południowo-Wschodniego IGCP. Posiedzeniu przewodniczył Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów, natomiast Zarząd reprezentował wiceprezes Bogusław Regulski. W trakcie spotkania omawiano w szczególności poste prac w zakresie mechanizmów wsparcia dla kogeneracji oraz projektowane regulacje w ramach Pakietu Zimowego, które wpłyną na działalność sektora ciepłowniczego.

### Konferencja Ekonomiczno-Techniczna PCiE

■ W dniach 20-22 czerwca 2017 r. w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem odbyła się XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni. Szersza informacja w Dziale SEMINARIA.

### Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji

■ W związku z prowadzonymi obecnie pracami nad zmianą zasad wsparcia wytwarzania energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, w piśmie do Podsekretarza Stanu w ME, wyraziła swoje zaniepokojenie planowanymi zmianami oraz przedstawiła propozycje zmian, które przyczynią się do zwiększenia wykorzystania środków unijnych na projekty zgodne z celami Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.





### **Posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki**

■ W dniu 21 czerwca br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki, którego tematem było „Ciepłownictwo systemowe i kogeneracja sposobem poprawy jakości życia mieszkańców i ograniczenia emisji”. Podczas posiedzenia prezentacje przedstawił Jacek Szymczak, prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz Ryszard Gajewski, prezes Polskiej Izby Biomasy. Prezes Szymczak wskazał m.in. na potencjał i możliwości sektora w działaniach na rzecz ochrony środowiska i poprawy warunków życia mieszkańców. Odniósł się także do potencjału rozwoju kogeneracji, którego wykorzystanie jest bardzo istotne również z punktu widzenia poprawy bezpieczeństwa energetycznego kraju.

### **Ministerstwo Energii – spotkanie grupy roboczej**

■ W dniu 21 czerwca w Ministerstwie Energii miało miejsce spotkanie grupy roboczej ds. energetyki i efektywności energetycznej. Zgodnie z ustaleniami podjętymi na ostatnim posiedzeniu Komitetu Monitorującego przedmiotowe spotkanie grupy było poświęcone zmianie kryteriów w poddziałaniu 1.6.1. Źródła wysokosprawnej kogeneracji. Jednym z istotnych i pozytywnych zmian dla projektów źródeł CHP w ramach porozumień klastrowych jest odstąpienie od punktowania kryteriów dotyczących klastrow. W ocenie merytorycznej I stopnia wymagany będzie jedynie spełnianie tych dodatkowych kryteriów formalnych (takich jak, np.: sposób zarządzania klastrem, adekwatność projektu do potrzeb klastra czy stopień zaangażowania zasobów lokalnych). Z ramienia Izby w pracach grupy wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

### **Rozmowy w Polskiej Grupie Górniczej**

■ W dniu 22 czerwca w Katowicach w siedzibie PGG miało miejsce spotkanie robocze Zarządu i specjalistów IGCP z Zarządem i pracownikami spółki. Kontynuując wcześniejsze spotkania Zarząd IGCP otrzymał od kierownictwa PGG zapewnienie o chęci nawiązania systemowej współpracy na rzecz długoterminowego i stabilnego zaopatrywania naszych członków w węgiel o wymaganych parametrach. W tym celu w ramach Zarządów omó-

wiono generalne zasady takiej współpracy natomiast w gronie specjalistów dyskutowano zapisy ramowej umowy, pomiędzy PGG a poszczególnymi firmami ciepłowniczymi. Ustalono, że w najbliższym czasie ze strony PGG Izba otrzyma projekt Listu Intencyjnego i propozycje takiej umowy ramowej. Z uwagi na aktualną sytuację na rynku węgla (która ma również swoje implikacje na procesy zatwierdzania taryf) będziemy Państwa informować możliwie na bieżąco o podjętej współpracy.

### **Narada w sprawie Pakietu Zimowego**

■ Przedstawiciele sektorów energetycznych oraz Ministerstwa Energii spotkali się w dniu 23 czerwca br. celem omówienia postępów działań w zakresie przygotowania procesu konsultacyjnego i negocjacyjnego projektowanych regulacji tzw. Pakietu Zimowego. W spotkaniu uczestniczyli przedstawiciele Doradcy prawnego, który w ramach wspólnego projektu kilku organizacji z sektora energetycznego, w tym IGCP, wspiera merytorycznie te działania na poziomie europejskim. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Kolejne spotkanie w ministerstwie ws. CHP**

■ W dniu 23 czerwca w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się kolejne spotkanie robocze ekspertów czterech organizacji i przedstawicieli Ministerstwa Energii w sprawie nowego systemu wsparcia dla kogeneracji. Podczas spotkania dyskutowano głównie projektowane rozwiązania dla jednostek istniejących, jak również harmonogram i zakres merytoryczny prac w miesiącu sierpniu. Zgodnie z uzyskanymi informacjami dotychczasowe spotkania pozwolą pracownikom ministerstwa przygotować koncepcję nowego systemu, która zostanie przedstawiona Ministrowi Energii i w przypadku jej zaakceptowania zaprezentowana w Komisji Europejskiej. Z ramienia IGCP w spotkaniu wzięli udział eksperci Izby oraz Zarząd.

### **Opinia w sprawie nagród rocznych dla członków Zarządu**

■ Na zapotrzebowanie członków IGCP i ZPC przygotowana została opinia prawna w sprawie problemu przyznawania nagród rocznych dla członków Zarządów Spółek. Opinie zamieściliśmy na stronie [www.igcp.pl](http://www.igcp.pl) w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne.



### **Spotkanie Komitetu Sterującego Projektu CHP**

■ W dniu 26 czerwca br. odbyło się kolejne spotkanie członków Komitetu Sterującego wspólnego projektu czterech organizacji sektora energetycznego pn. Program wsparcia dla kogeneracji. Na spotkaniu omówione zostały kroki związane z przygotowaniem materiału merytorycznego dla Ministerstwa Energii w zakresie ukształtowanego w toku wspólnych prac docelowego kształtu mechanizmów dla instalacji istniejących i nowych. W spotkaniu uczestniczył Zarząd Izby.

### **Konferencja w Wągrowcu**

■ W dniu 27 czerwca w Wągrowcu odbyła się wojewódzka konferencja pn. Likwidacja smogu poprzez rozwijanie lokalnych zintegrowanych systemów ochrony środowiska”. Organizatorem konferencji, w której wzięło udział ponad 60 osób z całej Wielkopolski, był Burmistrz Wągrowca a partnerem była Veolia. W spotkaniu wzięła również udział Prezes Jacek Szymczak, który w swojej prezentacji podkreślił, że ciepłownictwo systemowe jest bardzo ważnym partnerem w szeroko rozumianej ochronie powietrza i poprawie jakości życia mieszkańców.

### **Spotkanie ekspertów**

■ W dniu 28 czerwca w siedzibie Izby odbyło się kolejne spotkanie zespołu pracującego nad materiałem dla Ministerstwa Energii. Przedmiotowy materiał w sposób kompleksowy opisuje szereg istotnych zagadnień wpływających na funkcjonowanie i rozwój ciepłownictwa systemowego w Polsce. Jego opracowanie stanowi realizację uzgodnień poczynionych z kierownictwem resortu i jest spójny z odrębnie opracowywanym systemem wsparcia dla kogeneracji. Po ostatnich uzupełnieniach i zredagowaniu w lipcu zostanie przekazany do ministerstwa oraz do Państwa. W pracach zespołu wzięła udział Zarząd IGCP.

### **Energy News Congress**

■ W dniach 28-29 czerwca w Warszawie odbył tytułowy kongres, objęty patronatem przez resorty energii, rozwoju, środowiska oraz URE. W ramach sesji inauguracyjnej oraz paneli dyskutowano m.in. o przyszłości polskiej energetyki, polityce surowcowej, inwestycjach w sek-

torze, nowych technologiach oraz działaniach na rzecz poprawy stanu powietrza w Polsce. W dniu 29 czerwca w panelu pn. Czyste powietrze w Polsce – batalia na dobre rozpoczęta wzięła również udział Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił istotne z krajowego punktu widzenia korzyści z pełnego wykorzystania sektora ciepłownictwa systemowego.

### **Pierwsze posiedzenie nowej Rady KIG**

■ W dniu 29 czerwca br. odbyło się pierwsze posiedzenie Rady KIG powołanej po ostatnim Walnym Zgromadzeniu na kolejną kadencję. Z ramienia IGCP członkiem Rady KIG jest wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Finalizacja prac nad aktualizacją potencjału kogeneracji**

■ W dniu 30 czerwca br. w siedzibie PTEZ odbyło się spotkanie członków Komitetu Sterującego Programu wsparcia dla kogeneracji z wykonawcą aktualizacji analizy potencjału kogeneracji – Instytutem Badań Stosowanych Politechniki Warszawskiej, której wyniki są nieodłącznym elementem uzasadnienia do stworzenia mechanizmów wsparcia dla kogeneracji. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego**

■ W ramach działań interwencyjnych w zakresie kształtowania się mechanizmów pomocy publicznej dla inwestycji w sektorze ciepłownictwem Zarząd Izby zwrócił się do NFOŚiGW z wnioskiem o rozpatrzenie problemu warunków trwałości projektów inwestycyjnych, wspomaganych w ramach mechanizmów wsparcia w działaniach 1.5 i 1.7 POIiŚ, w kontekście dotrzymania parametrów efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego.



**Dziennik Ustaw z dnia 2 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1073 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 11 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym;

**Dziennik Ustaw z dnia 5 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1084 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 18 maja 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku i warunków technicznych zakupu ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz warunków przyłączania instalacji do sieci;

**Dziennik Ustaw z dnia 9 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1121 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 11 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo wodne;

**Dziennik Ustaw z dnia 12 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1132 – Ustawa z dnia 21 kwietnia 2017 r. o roszczeniach o naprawienie szkody wyrządzonej przez naruszenie prawa konkurencji;

**Dziennik Ustaw z dnia 13 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1136 – Ustawa z dnia 21 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi;

**Dziennik Ustaw z dnia 14 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1148 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 11 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o odnawialnych źródłach energii;

**Dziennik Ustaw z dnia 22 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1190 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 8 czerwca 2017 r. w sprawie określenia wzoru uproszczonego sprawozdania w zakresie podatku dochodowego od osób prawnych;

**Dziennik Ustaw z dnia 22 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1191 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 25 maja 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia wzorów deklaracji, zeznania, oświadczenia oraz informacji podatkowych obowiązujących w zakresie podatku dochodowego od osób prawnych;

**Dziennik Ustaw z dnia 23 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1209 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 13 czerwca 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy jednostek kogeneracji zapewniających wysokosprawną kogenerację w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

**Dziennik Ustaw z dnia 24 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1213 – Wyrok Trybunału Konstytucyjnego z dnia 20 czerwca 2017 r. sygn. akt K 16/15;

**Dziennik Ustaw z dnia 24 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1218 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o izbach gospodarczych;

**Dziennik Ustaw z dnia 24 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1221 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 26 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatku od towarów i usług;

**Dziennik Ustaw z dnia 24 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1222 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi;

**Dziennik Ustaw z dnia 26 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1226 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie oceny zgodności;



**Dziennik Ustaw z dnia 27 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1257 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego;

**Dziennik Ustaw z dnia 29 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1278 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zastawie rejestrowym i rejestrze zastawów;

**Dziennik Ustaw z dnia 30 czerwca 2017 r.:**

- poz. 1294 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 czerwca 2017 r. w sprawie metody obliczania emisji gazów cieplarnianych, określenia wskaźników ich emisji oraz wartości opalowej dla poszczególnych paliw i wartości energetycznej energii elektrycznej;

**Wspólne posiedzenie Komisji Finansów Publicznych, Komisji Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa oraz Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi**

- Dnia 7 czerwca br. podczas wspólnego posiedzenia Komisji Finansów Publicznych, Komisji Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa oraz Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi odbyło się **rozpatrzenie wniosku o powołanie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy prawo wodne.**

Przewodnicząca Krystyna Skowrońska (PO) złożyła wniosek o utworzenie Podkomisji nadzwyczajnej w składzie trzynastoosobowym. Wniosek został przyjęty.

**W skład Podkomisji wchodzi postowie z klubów:**

Prawo i Sprawiedliwość: Jerzy Wilk, Artur Szałabawka, Andrzej Szlacht,; Maria Zuba, Małgorzata Golińska, Piotr Olszówka, Dorota Arciszewska-Mielewczyk,  
Platforma Obywatelska: Janusz Cichoń, Krystyna Sibińska, Zbigniew Wajchler,  
Nowoczesna: Ewa Lieder,  
Kukiz'15: Jarosław Sachajko,  
Polskie Stronnictwo Ludowe: Mirosław Maliszewski.



## Podkomisja nadzwyczajna do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej

■ Dnia 7 czerwca br. odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej, na którym rozpatrzono informacje na temat rynku energii. Referentami byli posłowie: Izabela Kloc, Michał Wojtkiewicz, Piotr Apel, Paweł Brejda, Piotr Tomasz Nowak oraz podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii Michał Kurtyka.

Główne tezy Podsekretarza stanu w Ministerstwie Energii Michała Kurtyki:

- Podkreślenie kontrowersyjności pakietu zimowego, za pomocą którego będzie kreowana przyszłość polskiego sektora energetycznego;
- Pakiet zimowy podkreśla rolę konsumenta;
- Rząd powinien zaopatrzyć konsumenta w instrumenty aktywizujące go na rynkach energii;
- „Scarcity pricing” jako element sprawdzający się na rynkach skandynawskich;
- Rynek mocy powinien być neutralny technologicznie - dopuszczenie mocy zagranicznej musi być uwarunkowane dostępnością mocy transgranicznej;
- Prymat krajowej dostępności zasobów oraz poszukiwanie synergii z poziomem krajowym i regionalnym w zakresie zasobów jako konieczne do wprowadzenie przez Polskę do pakietu zimowego to postulaty, które Polska chce zawrzeć w pakiecie zimowym;
- Krótkookresowa elastyczność powinna iść w parze z długookresową stabilnością;
- Energia elektryczna nie jest tylko towarem;
- Paliwa kopalne powinny stanowić gwarant bezpieczeństwa szczególnie energetyki polskiej, która jest oparta na węglu.

Przewodnicząca przed oddaniem głosu posłom zwróciła uwagę na fakt zrozumienia polskiej sytuacji przez Szwajcarię, Austrię i Hiszpanię.

**Posel PiS** zwrócił uwagę na fakt, że w końcu w walce z postulatem „550” Polska nie jest już osamotniona. Stwierdził też, że węgiel jest również biomasą.

**Posel Kukiz'15:** Projekt zawierający w dużej mierze definicje wspólnych zasad rynku wewnętrznego, poza drobnymi absurdami jest neutralny dla Polski.

**Posel PSL:** Usunięcie progów cenowych i wyższe opłaty wprowadzone przez Unię Europejską mogą spowodować nadużywanie pozycji wytwórców. Istnieją również obawy, że nie zdążą powstać na czas i nie będą

osiągnięte dostateczne zdolności wytwórcze, które gwarantowałyby bezpieczne dostawy energii. Konieczne jest również przeprowadzenie w Polsce reformy rynku energii. Jeśli konieczna jest pomoc państwa w zapewnieniu zdolności wytwórczych energii elektrycznej to taki wniosek należy przedstawić Komisji Europejskiej. Rodzaj mechanizmu, który ma poprawić zdolności wytwórcze, musi być odpowiedzią na uprzednio zdiagnozowany problem. Wprowadzanie kar za niedobory mocy nie jest dobrym rozwiązaniem w kreowaniu bezpieczeństwa energetycznego. Elektrownie konwencjonalne nadal są niezbędne ale należy równocześnie rozwijać inne źródła energii, które są konkurencyjne w stosunku do węgla.

**Posel PO:** Obserwujemy interesujące zjawisko dotyczące cen – wzrost ceny detalicznej, spadek ceny hurtowej. Spadek ceny spowodował zwiększenie PKB Unii. Biorąc pod uwagę kryterium „550” istnieje uzasadniona obawa, że obie te ceny wzrosną. Czy rząd wie co rynek mocy może zaoferować instalacjom, które będą działać tylko pięć lat?

**Posel PO:** Energia nie jest dobrem publicznym tylko towarem. W perspektywie monorynku węglowego cena 1 MWh będzie wynosić około 1 tys. zł, a w rynku energetyki rozproszonej cena zamknie się w około 700 zł.

**Posel PO:** Rząd nie ma kontrproponcji dla postulatów wpisanych w pakiet zimowy. Jakie są działania związane z węglem? Co ze wspieraniem OZE?

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii Michał Kurtyka:

- Poruszone podczas posiedzenia kwestie rozstrzygną się w przeciągu 1-2 lat, a kraj będzie odczuwał tego konsekwencje przez najbliższe 30 lat;
- Dyskusja o polityce energetycznej w Unii a dyskusja o polityce energetycznej w Polsce jest oddzielną kwestią, choć w pewnych aspektach obie dyskusje się pokrywają;
- Odbiorcy wrażliwi powinni zostać wyposażeni w inteligentne liczniki energii;
- Rynek mocy wydaje się być najlepszym rozwiązaniem dla Polski;
- Pakiet zimowy zawiera w sobie dylemat co będzie w sytuacji gdy zaistnieje niedobór energii i trzeba będzie dokonać wyboru pomiędzy po jednej stronie szpitalem z kłopotami finansowymi, a po drugiej stronie ze dobrze prosperującym ekonomicznie przedsiębiorstwem.



## Posiedzenie Zespołu Górnictwa i Energii dotyczące transformacji polskiego rynku energii elektrycznej

■ 7 czerwca odbyło się kolejne posiedzenie Zespołu Górnictwa i Energii w sprawie transformacji polskiego rynku energii elektrycznej pod hasłem: „Transformacja polskiego rynku energii elektrycznej - czas na strategiczne decyzje”. Posiedzenie stanowiło kontynuację posiedzenia z dnia 25.05 br. Zapis przebiegu posiedzenia został udostępniony w zakładce Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii na stronie internetowej Sejmu.

## Parlamentarny Zespół Górnictwa i Energii

■ Dnia 8 czerwca br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii w sprawie projektu nowelizacji ustawy o OZE. Na posiedzeniu obecni byli: dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii – Andrzej Kaźmierski, przedstawiciel Ministerstwa Środowiska – Małgorzata Wiącek, przedstawiciel Ministerstwa Rolnictwa – Michał Wiśniewski, Naczelnik Departamentu Źródeł Odnawialnych – Łukasz Tomaszewski. Wg Andrzeja Kaźmierskiego - dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii:

- Celem nowelizacji jest osiągnięcie celu unijnego w zakresie OZE (15% udziału OZE w konsumpcji energii) oraz zbilansowanie energetyki rozproszonej;
- Doprecyzowano niektóre definicje (również zgodnie z pakietem zimowym) między innymi definicje: mikroinstalacji, małej instalacji oraz dodano definicję hybrydowej instalacji OZE;
- Dokonano zmiany definicję modernizacji w zakresie zastosowania oraz wyłączenia;
- Dokonano zmiany w zakresie kumulacji pomocy publicznej;
- Wprowadzono nowy system wsparcia w postaci: taryfy FIT oraz taryfy FiP;
- Ustalono stałą cenę zakupu dla poszczególnych rodzajów instalacji OZE;
- Dokonano naprawy sektora energetyki wiatrowej poprzez wprowadzenie regulacji ustawy o inwestycjach oraz przekazanie kompetencji do Ministra Energii;
- Zakładana nowelizacja ma wejść w życie na początku września.

Przedstawiciel Energetyki Rozproszonej zadał pytanie czy w nowelizacji będą uwzględnione zmiany dotyczące prosumenta oraz jakie zmiany obejmą kwestie umów kompleksowych?

Dyrektor Departamentu odpowiedział, że wszystkie kwestie poruszane przez Pana Janusza Witczyka znajdują się w następnej ustawie o energetyce rozproszonej.

Poseł Jan Klawiter (niezrzeszony): Poseł wystosował pytanie o zmiany dotyczące budowni wiatrakowych?

Dyrektor odpowiedział, że w tej kwestii zostanie przywrócony stan wprowadzenia ostatniej nowelizacji.

Przedstawicielka Polskiej Izby Gospodarczej Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej zapytała jakie będzie podejście do instalacji i podmiotów, które już znajdują się w procesie aukcyjnym? O odpowiedź poprosiła reprezentanta Urzędu Regulacji Energetyki.

Katarzyna Szwed Lipińska – Urząd Regulacji Energetyki stwierdziła, że nie ma możliwości objęcia nowym procesem aukcyjnym podmiotów i instalacji, które już w tym procesie się znajdują.

Członek stowarzyszenia Energia Odnawialna z uwagi na fakt rozwoju energetyki wiatrowej w innych krajach zadał pytanie czy Ministerstwo zakłada dalszy rozwój sektora wiatrowego w Polsce?

Dyrektor stwierdził, że każdy rozwój sektora energetycznego jest dobry. Energetyka wiatrowa w Polsce ma duży potencjał, który nie jest aktualnie wykorzystywany i Ministerstwo Energii będzie rozwijać ten sektor.

Przedstawiciel Polskiej Biomasy zwrócił uwagę na fakt, że w nowelizacji przy wyliczeniu surowców wspieranych nie pojawiła się biomasa. Zapytał czy było to celowe działanie ministerstwa?

Dyrektor podkreślił, że z uwagi na fakt niskiej podaży biomasy ministerstwo nie wprowadziło biomasy do listy wspieranych surowców.



## Podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy prawo wodne

■ Dnia 9 czerwca br. odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu prawa wodnego. Na posiedzeniu obecni byli: podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska - Mariusz Gajda, podsekretarz stanu w Ministerstwie Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej – Jerzy Materna, Prezes Zarządu Krajowej Gospodarki Wodnej Iwona Koza.

Przewodnicząca Dorota Arciszewska-Mielewicz wyznaczyła termin kolejnych prac podkomisji na dni 13 i 14 czerwca br.

Stanowisko Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elekrownie: Zastrzeżenia budzą przepisy związane z opłatami za wody chłodzące dla elektrowni z otwartymi obiegami, dla których potrzebne są olbrzymie ilości wody. Taka woda jest oczyszczona i natlenowana, a następnie odprowadzana w takiej samej ilości, lecz z wyższą temperaturą, za co zostaną nałożone dodatkowe opłaty. Systemy otwarte są najlepsze technologicznie pod względem środowiska. Przedstawiciel TGPE skierował prośbę o uwzględnienie i wprowadzanie okresu przejściowego od roku 2021, jeśli chodzi o zastosowanie opłat dotyczących energetyki, a także uproszczenie sposobu naliczania opłat za systemy chłodzące, ponieważ nie ma możliwości rzetelnego sprawdzenia, ilości pobieranej wody (postulat wprowadzenia opłaty za 1 MWh) Wody chłodnicze, bardzo dobre jakościowo nie mogą zostać uznane za ścieki ponieważ przedsiębiorstwa energetyczne tracą około 5% mocy szczególnie w okresie letnim.

Odpowiedział Mariusz Gajda, podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska: Stawki były ustalane z Ministerstwem Energii i nie może zostać wprowadzony okres przejściowy. Również postulat opłaty za wyprodukowanie 1MWh został odrzucony przez Ministerstwo Energii. Ścieki do jezior zostaną doprecyzowane.

Energetyka Rozproszona: Jaki będzie podatek w przypadku zastosowania na prywatnym stawie instalacji fotowoltaicznej pływającej? Mariusz Gajda, podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska:

Nie będzie żadnych dodatkowych podatków i opłat. Jest już wprowadzona jedna opłata za staw lub zbiornik prywatny.

## Parlamentarny Zespół do spraw Energetycznego Pakietu Zimowego

■ W dniu 20 czerwca 2017 roku odbyło się pierwsze posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego. Tematem posiedzenia był wpływ pakietu zimowego na polską energetykę.

W posiedzeniu udział wzięli: Piotr Czopek – Główny Specjalista ds. OZE w Ministerstwie Energii, Maximilian Piekut – Specjalista do spraw legislacyjnych w Wydziale do spraw Zarządzania Emisjami Gazów Ciężkich w Departamencie Ochrony Powietrza i Klimatu w Ministerstwie Ochrony Środowiska, Dr Jan Rączka – prezes Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, Jacek Szymczak – prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

## Posiedzenie Komisji Środowiska oraz Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności na temat OZE

■ Dnia 21 czerwca br. odbyło się wspólne posiedzenie senackiej Komisji Środowiska oraz senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności. Tematem posiedzenia była informacja na temat OZE ze strony Ministerstwa Energii.

## Posiedzenia Parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki w sprawie ciepłownictwa systemowego i kogeneracji

■ W dniu 21 czerwca br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki, którego tematem było „ciepłownictwo systemowe i kogeneracja sposobem poprawy jakości życia mieszkańców i ograniczenia emisji”. Podczas posiedzenia prezentacje przedstawili Jacek Szymczak, prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz Ryszard Gajewski, prezes Polskiej Izby Biomasy.



## Podkomisja nadzwyczajna do spraw rozpatrzenia rządowego projektu ustawy prawo wodne.

■ W dniu 23 czerwca br. odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do spraw rozpatrzenia rządowego projektu ustawy prawo wodne. Na początku posiedzenia, ze względu na konieczność przyjęcia sprawozdania z działań komisji do 4 lipca br. przewodnicząca Doro- ta Arciszewska-Mielewczyk wyznaczyła termin następnych spotkań na daty 27-30 czerwca br.

### Art. 261

Przedstawiciel operatora sieci przesyłowych Gaz-System zaproponował dodanie w ustępie 2 punktu 2 w celu wyszczególnienia jakiej części gruntu będzie to dotyczyć. Zaznaczył, że ze względu na brak szczegółowego określenia części gruntu rodzi się niepewność co do ustalania zakresu opłat.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda odpowiedział, że szczegółowe określenie gruntu znajduje się w odrębnym artykule, a w z zakresie opłat nie są to wielkie koszty.

Artykuł został przyjęty w wersji przedłożenia rządowego.

### Art. 267 ust. 3

Przedstawiciel Polskiej Grupy Energetycznej S.A., zaproponował dodanie na końcu ustępu „oraz z wód morza terytorialnego”. Swoją propozycję poparł argumentem, że ze względu na specyfikę poboru i zrzuty wody dla elektrowni jądrowych należy to robić wiele kilometrów od brzegu. Zaznaczył, że wprowadzenie tej poprawki pozwoli zaoszczędzić kilka milionów złotych. Wiceminister Środowiska w odpowiedzi stwierdził, że jest to słuszna uwaga, która zostanie rozważona na etapie prac komisji podczas tworzenia sprawozdania.

### Art. 269:

Przedstawiciel Polskiej Grupy Energetycznej S.A. w ustępie 4 zaproponował wprowadzenie zapisu, że opłaty zawarte w tym artykule dotyczą wyłącznie elektrowni wodnych przepływowych lub, że nie dotyczą elektrowni szczytowo-pompowych ze względu na ich zamknięty obieg wody.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda w odpowiedzi zaznaczył, że dyrektywa europejska nie dopuszcza możliwości wyłączenia z opłat żadnych elektrowni. Wyraził również obawę, że poprzez taki zapis może dojść do niespełnienia wymagań dyrektywy.

Przedstawiciel Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie Konwencjonalne, zaproponował Ministrowi wprowadzenie opłat za

pobór wody dla elektrowni za 1 MWh, a nie jak jest aktualnie w zapisie projektu ustawy za 1 m<sup>3</sup> wody. Swoją propozycję poparł faktem, że dzięki temu uniknie się błędu pomiarowego, który w zakresie 0,5% może doprowadzić do milionowych strat.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda odpowiedział, że w tym zakresie rząd konsultował się z Ministerstwem Energii, które nie wyraziło zgody na wprowadzenie opłaty za 1 MWh.

Artykuł został przyjęty w wersji przedłożenia rządowego.

### Art. 270:

Poseł Nowoczesnej zapytał o to, jakie są szacowane wpływy do Wód Polskich z tytułu wprowadzenia opłaty stałej.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda odpowiedział, że aktualnie na ma tych danych przy sobie, a nie chce posłowi udzielić błędnej odpowiedzi. Zaznaczył również, że dla 4 osobowej rodziny opłata stała wyniesie 20 groszy. Przedstawiciel Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie Konwencjonalne, w ustępie 14 zaproponował wprowadzenie możliwości dokonywania odczytów przez każdego upoważnionego pracownika. Dodatkowo w ustępie 18 wystosował wniosek o wydłużenie terminu płatności do 30 dni.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda podkreślił, że w domach liczniki odczytuje ten kto dostarcza dane dobro oraz wskazał, że w zakresie opłat za prąd dla konsumentów indywidualnych zakłady energetyczne również wyznaczają termin 14 dni na zapłatę.

Artykuł został przyjęty w wersji przedłożenia rządowego.

### Art. 273

Poseł Kukiz'15, zapytał o to, czy w omawianym artykule są prawidłowo podane stawki, ponieważ jego zdaniem powinny być one dwukrotnie niższe.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda w odpowiedzi, zaznaczył, że w projekcie są podane maksymalne możliwe stawki, natomiast ich dokładna wartość zostanie ustalona w odrębnych rozporządzeniach.

Artykuł został przyjęty w wersji przedłożenia rządowego.

Przewodnicząca zakończyła omawianie projektu ustawy prawo wodne na artykule 290. Kontynuacja posiedzenia nastąpi w dniu 27 czerwca br.

## Projekt ustawy o rynku mocy

■ W dniu 26 czerwca br. projekt ustawy o rynku mocy został skierowany na obrady Rady Ministrów.





# Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji



IGCP/220/2017

Warszawa, 20 czerwca 2017 r.

Pan  
Michał Kurtyka  
Podsekretarz Stanu  
w Ministerstwie Energii

W związku z prowadzonymi obecnie pracami nad zmianą zasad wsparcia wytwarzania energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie wyraża swoje zaniepokojenie planowanymi zmianami oraz przedstawia swoje propozycje zmian, które przyczynią się do zwiększenia wykorzystania środków unijnych na projekty zgodne z celami Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014 – 2020.

**Po pierwsze, chcielibyśmy zasygnalizować nasze obawy, wynikające z obserwowanego ograniczania finansowania ze środków POIiŚ projektów wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1) oraz projektów wytwarzania energii z odnawialnych źródeł (dz. 1.1.1) do tych, które będą realizowane w klastrach energii.**

Nasze obawy wynikają z informacji prezentowanych przez przedstawicieli Ministerstwa Energii podczas ostatnich posiedzeń Komitetu Monitorującego POIiŚ 2014-2020, z których wynika, że konkursy zaplanowane na III kwartał 2017 r. obejmować będą jedynie projekty, których realizacja będzie odbywać się w ramach porozumień klastrowych, tworzonych na podstawie ustawy o odnawialnych źródłach energii. Brak informacji, jakie zasady będą obowiązywały w kolejnych naborach, powoduje niepokój wśród przedsiębiorstw sektora energetycznego.

W sektorze energetycznym planowane są liczne projekty w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej z OZE oraz wytwarzania w skojarzeniu. Wiele z nich ma służyć dostosowaniu jednostek wytwarzania do wymogów efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego zgodnie z dyrektywą o efektywności energetycznej.

Rozumiemy ideę tworzenia klastrów energii i ich znaczenie dla poprawy lokalnego bezpieczeństwa energetycznego, jednak w naszej ocenie ewentualne zamykanie finansowania z POIiŚ tylko dla projektów prowadzonych w klastrach, może stać się kolejną barierą w wykorzystaniu środków unijnych w sektorze energetycznym na cele związane z poprawą efektywności wytwarzania.

Z przeprowadzonego rozeznania wśród przedsiębiorstw – członków IGCP – wynika, że jak dotychczas, klastry energii, ustanawiane na podstawie ustawy o odnawialnych źródłach energii, to nieliczne inicjatywy. Dlatego też, w konkursach zaplanowanych na III kwartał, należy spodziewać się niewielkiej liczby projektów, a co za tym idzie, niskiego wykorzystania alokacji środków unijnych przeznaczonych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

Przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych podkreślają, że powołanie klastra, wymaga czasu i żmudnej pracy nad organizacją takiej organizacji. Jeżeli we wcześniejszym okresie nie podejmowano inicjatyw współpracy wytwórców, dystrybutorów i konsumentów energii, doprowadzenie do podpisania porozumienia o utworzeniu klastra może zająć rok, a nawet dwa lata. W naszej ocenie, oczekiwanie na powołanie klastrów i wydatkowanie środków tylko na projekty realizowane



## Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji cd.

w klastrach, może doprowadzić do niewydatkowania środków unijnych przeznaczonych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

W związku z tym, wnioskujemy o nieograniczanie wsparcia projektów wysokosprawnej kogeneracji i OZE tylko do projektów realizowanych w ramach porozumień klastrowych i jednocześnie prosimy o przekazanie informacji odnośnie dalszych planów wydatkowania środków unijnych alokowanych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

**Druga kwestia, którą chcemy podnieść, związana jest z opublikowanymi wynikami oceny merytorycznej projektów wysokosprawnej kogeneracji, dla których wnioski o dofinansowanie składane były w konkursie POIS/1.6.1/1/2016.**

Po ocenie merytorycznej, z możliwości wsparcia wykluczona została zaskakująco duża liczba projektów, tzn. 15 z 48 projektów, które wcześniej, na etapie oceny formalnej, zostały ocenione pozytywnie. Zgadza się z zasadą, że wspierane powinny być projekty najbardziej efektywne, które przy najniższych nakładach środków unijnych uzyskują najlepsze efekty ekologiczne. Jednak w naszej ocenie, z listy projektów rekomendowanych do dofinansowania wypadło wiele wartościowych projektów, które otrzymałyby dofinansowanie, gdyby kryteria oceny projektów były inaczej skonstruowane.

W związku z tym wnioskujemy o dokonanie zmian w kryteriach wyboru projektów w dz. 1.6.1, polegających na rezygnacji z wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od oceny pozostałych projektów złożonych w konkursie, a w zamian za to proponujemy wprowadzenie punktacji za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów UE na oczekiwany rezultat (1 MWh planowanej rocznej produkcji i jednostkowa redukcja emisji CO<sub>2</sub>) bez uzależniania oceny danego projektu od oceny pozostałych projektów.

W naszej opinii, bazując na doświadczeniach z zakończonego naboru, możliwe będzie takie określenie przedziałów punktacji, że w następnych naborach, po zmianie kryteriów, z dofinansowania wykluczone zostaną tylko projekty faktycznie nieefektywne. Poza tym zastosowanie metody bez uzależniania oceny danego projektu od oceny pozostałych projektów, ułatwi pracę zarówno instytucji organizującej konkurs, jak i beneficjentowi, ponieważ na etapie przygotowania wniosku beneficjent będzie mógł samodzielnie wstępnie ocenić swój wniosek i sprawdzić, czy będzie się on kwalifikował do wsparcia i wtedy zdecydować o składaniu wniosku.

Z uwagi na to, że metoda wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od pozostałych projektów złożonych w konkursie, zastosowana jest także w ocenie projektów wytwarzania ciepła z OZE (dz. 1.1.1), wnioskujemy o rozważenie wprowadzenia takiej zmiany również w tych kryteriach.

**Kolejną, trzecią kwestią, którą chcemy poruszyć, jest zidentyfikowane ograniczenie w korzystaniu z dofinansowania projektów wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1), wynikające z zapisów w Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych POIiŚ.**

Obecny wymóg dla projektów wysokosprawnej kogeneracji dotyczący zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji powoduje, że duża grupa projektów, która przyniosłaby istotne ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> oraz zwiększenie produkcji w wysokosprawnej kogeneracji z odnawialnych źródeł energii, nie może aplikować o środki unijne. Przyczyną jest fakt, że w wielu projektach następuje zastępowanie istniejących mocy (np. węglowych) na OZE bez zwiększenia mocy wytwarzanej. Chcemy podkreślić, że często po prostu nie jest możliwe zwiększenie mocy, np. ze względu na ograniczenia w zwiększeniu odbioru ciepła użytkowego albo brak możliwości odbioru zwiększonej produkcji energii elektrycznej.



## Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji cd.

Z uwagi na to, że projekty tego typu przynoszą istotne efekty w postaci redukcji emisji CO<sub>2</sub> oraz zwiększają produkcję z OZE, wnioskujemy o rozważenie wprowadzenia zmiany w wymaganiach dla projektów w tym działaniu, polegającej na dopisaniu obok „zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji” alternatywne wymogu „lub zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub>.”

Podsumowując, uwzględniając opisane powyżej zidentyfikowane przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie problemy i ograniczenia w wykorzystaniu środków unijnych w sektorze energetycznym, wnioskujemy o:

- i. nieograniczanie wsparcia projektów wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1) i OZE (dz. 1.1.1) tylko do projektów realizowanych w ramach porozumień klastrowych oraz o przekazanie informacji odnośnie dalszych planów wydatkowania środków unijnych alokowanych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE,
- ii. dokonanie zmian w kryteriach wyboru projektów w dz. 1.6.1, polegających na rezygnacji z wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od oceny pozostałych projektów złożonych w konkursie, a w zamian za to wprowadzenie punktacji za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów UE na oczekiwany rezultat bez uzależniania oceny od pozostałych projektów oraz o rozważenie wprowadzenia takich zmian również w kryteriach dla wytwarzania ciepła z OZE (dz. 1.1.1),
- iii. rozważenie wprowadzenia zmiany w SzOOP POiŚ w wymaganiach dla projektów w działaniu 1.6.1, polegającej na dopisaniu obok „zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji” alternatywne wymogu „lub zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub>.”

Jednocześnie deklarujemy gotowość do współpracy i opracowania odpowiednich propozycji zmian, które zaproponowaliśmy.

*Porozumiemy z poszanowaniem*

Bogusław Regulski  
  
WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Szymczak  
  
PREZES ZARZĄDU

Do wiadomości:

1. Pan Witold Słowik – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Rozwoju
2. Pan Kazimierz Kujda – Prezes Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej



## Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego

Warszawa, dnia 18 kwietnia 2017 r

IGCP/ 162 /2017

**Pan Artur Szymon Michalski**

**Zastępca Prezesa Zarządu**

**NFOŚiGW**

*Szanowny Panie Prezisie*

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – organizacji zrzeszającej przedsiębiorców zajmujących się dostarczaniem ciepła systemowego, zwracam się z uprzejmą prośbą o rozpatrzenie problemu warunków trwałości projektów inwestycyjnych, wspomaganych w ramach mechanizmów wsparcia w działaniach 1.5 i 1.7 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko w kontekście dotrzymania parametrów „efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego” przez beneficjentów.

Zgodnie z zasadami udzielania pomocy w tych obszarach, warunkiem jej udzielenia dla istniejących systemów ciepłowniczych(chłodniczych) jest zapewnienie, że w momencie zakończenia projektu będzie spełniać wymóg efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, o którym mowa w art. 2 pkt 41 i 42 dyrektywy 2012/27/UE.

Inwestorzy zdają sobie sprawę z tego faktu i szczegółowo analizują potencjalne zakresy planowanych inwestycji pod tym właśnie kątem. Ale jednym z zasadniczych wątpliwości, jakie pojawiają się przy okazji tej analizy, jest zagrożenie możliwości niedotrzymania warunku „efektywnego systemu ciepłowniczego” po zakończeniu realizacji projektu, którego powody nie będą leżeć bezpośrednio po stronie beneficjenta. Szczególnie istotne jest to w okresie tzw. wymaganego czasu trwałości.

„Wypadnięcie” z obszaru efektywnego systemu ciepłowniczego, z powodów nie leżących po stronie beneficjenta, może nastąpić w sytuacji gdy niezależnie od niego zmieni się struktura jakości ciepła dostarczanego do systemu ciepłowniczego ( miernikiem efektywności systemu ciepłowniczego jest udział ciepła z kogeneracji, ciepła z OZE i ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych).

Niezależny od beneficjenta powód zasadniczy: drastyczna zmiana wielkości zapotrzebowania na ciepło w systemie, odbiegająca od dotychczasowej przyjętej w fazie przygotowania projektu, spowodowana pojawieniem się niskich temperatur otoczenia), spowoduje konieczność zwiększenia produkcji ciepła w źródłach i wprowadzenia do sieci ciepła pochodzącego z kotłów szczytowych np. węglowych lub gazowych. W rezultacie, przy zwiększonym wolumenie ogólnym ilości ciepła dostarczonego do sieci ciepłowniczej zmieni dotychczasowe i planowane wskaźniki udziału tych form produkcji ciepła, które uznawane są za efektywne.

Kolejnym bardzo poważnym zagrożeniem dla utrzymania oczekiwanego poziomu efektywności energetycznej systemu ciepłowniczego opartego na źródłach kogeneracyjnych jest wycofania się państwa z mechanizmów wsparcia dla kogeneracji w trakcie realizacji projektu bądź po jego zakończeniu. W takiej sytuacji jednostki kogeneracyjne mogą zostać wycofane z pracy w systemach ciepłowniczych a na ich miejsce dostarczone zostanie ciepło wyprodukowane w jednostkach konwencjonalnych, co w konsekwencji obniży wymagany udział ciepła pochodzącego z kogeneracji.



## Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego cd.

Szczególnie niekorzystnie taka sytuacja wpłynie na podmioty-beneficjentów, które nie posiadają własnych źródeł ciepła i kupują ciepło do systemu ciepłowniczego od dostawców zewnętrznych. W chwili obecnej, grono takich właśnie przedsiębiorstw uczestniczy w procedurze przygotowawczej do realizacji projektów w ramach Działania 1.5 i 1.7..

Najbardziej niekorzystne relacje w tym zakresie tworzą się na styku podmiotów ciepłowniczych i zewnętrznych dostawców ciepła wywodzących się z branż nieenergetycznych (przemysł). Znanе są nam przypadki braku komunikacji pomiędzy tymi stronami systemu zaopatrzenia w ciepło.

Zdarza się, że zewnętrzni dostawcy ciepła nie chcą informować podmioty kupujące od nich ciepło o rzeczywistej jakości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej, przez co generalnie osłabiają pozycje potencjalnych beneficjentów pomocy w tym zakresie w procesie jej pozyskiwania na inwestycje modernizacyjne w systemach ciepłowniczych.

Biorąc pod uwagę powyższe obawy prosimy o podjęcie działań w celu wypracowania odpowiednich metodologii dla takich sytuacji, w tym czytelnego mechanizmu kompensacyjnego dla beneficjentów pomocy dla efektywnych systemów ciepłowniczych, aby zmniejszyć ryzyko podejmowanych w tym zakresie decyzji i zachować efektywność wydatkowanych w tym obszarze pieniędzy publicznych.

Jednocześnie deklarujemy ścisłą współpracę w tym zakresie.

Z poważaniem

Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu

Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie



## Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego cd.



Narodowy Fundusz  
Ochrony Środowiska  
i Gospodarki Wodnej

NFOSiGW-DRK.075.1.2016.4  
NFOSiGW-17-44866

Warszawa, 2017-06-20

Artur Michalski – Wiceprezes Zarządu

Pan  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu

IZBA GOSPODARCZA CIEPŁOWNICTWO POLSKIE  
MIGDAŁOWA 4 / 22  
02-796 WARSZAWA

W odpowiedzi na Pana pismo o nr IGCP/162/2017 dotyczące prośby o rozpatrzenie problemu warunków trwałości projektów inwestycyjnych wspomaganých w ramach POIiŚ 2014-2020, a w szczególności zapewnienia warunków efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, o którym mowa w art. 2 pkt 41 i 42 dyrektywy 2012/27/UE, informujemy, że beneficjent jest zobowiązany do dotrzymania zapisów zawartej umowy o dofinansowanie w zakresie § 4 (Zasady realizacji projektu). Zgodnie z nim oraz art. 71 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013r. w przypadku operacji obejmującej inwestycje w infrastrukturę lub inwestycje produkcyjne dokonuje się zwrotu wkładu z EFSI, jeżeli w okresie pięciu lat od płatności końcowej na rzecz beneficjenta lub w okresie ustalonym zgodnie z zasadami pomocy państwa, tam gdzie ma to zastosowanie, zajdzie (...) istotna zmiana wpływająca na charakter operacji, jej cele lub warunki wdrażania, która mogłaby doprowadzić do naruszenia jej pierwotnych celów".

Ryzyko niedotrzymania warunków „efektywnego systemu ciepłowniczego”, po zakończeniu realizacji właściwej inwestycji, leży po stronie beneficjenta, na którym spoczywa uprzedni obowiązek przeprowadzenia pełnej analizy zagrożeń, w tym także czynników od niego bezpośrednio niezależnych. W odniesieniu do przywołanych przez Pana potencjalnych wyzwań należy zauważyć, że okresowe anomalie pogodowe powinno się traktować, jako działanie „siły wyższej”, w obliczu której dostawca ciepła jest zobowiązany do wszelkich działań zapewniających bezpieczeństwo i ciągłość zaopatrzenia w energię. Jesteśmy świadomi, że problem utrzymania systemu wsparcia dla energii wyprodukowanej w skojarzeniu będzie oddziaływał na opłacalność prowadzenia tego typu działalności, co jest przedmiotem szerokiej dyskusji i planowanych do wdrożenia inicjatyw legislacyjnych.

Zdajemy sobie sprawę, iż w przypadku podmiotów ciepłowniczych powiązanych z zewnętrznym dostawcą ciepła dotrzymanie parametrów jakościowych w skali całego systemu będzie wymagało optymalizacji wzajemnej współpracy. W najlepszym interesie potencjalnego beneficjenta leży zatem ustalenie skutecznych zabezpieczeń formalno-prawnych, które nie narażą go na negatywne skutki finansowe. NFOŚiGW nie może odpowiadać za działania strony trzeciej, niebędącej stroną umowy o dofinansowanie, i podejmowane przez nią decyzje biznesowe. Nie leży także w jego kompetencjach wypracowywanie mechanizmów łagodzących ogólne wymogi określone w *Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych*, które mogłyby zostać uznane, jako łamanie zasady równoprawnego traktowania podmiotów zainteresowanych wsparciem w ramach przedmiotowego

ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa  
tel.: (22) 45 90 140; fax: (22) 45 90 101  
fundusz@nfosigw.gov.pl, www.nfosigw.gov.pl  
NIP: 522 00 18 559



CERTYFIKAT  
ZIEŁONE  
BIURO





## Trwałość projektu dla efektywnego systemu ciepłowniczego cd.

działania 1.5. Na etapie ogłaszania naborów, szkolenia potencjalnych wnioskodawców oraz procesu oceny projektów wielokrotnie sygnalizowano problematykę spełnienia warunków wynikających z „efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego” ukazując kluczową rolę tego kryterium, a jednocześnie wymóg utrzymania go w okresie trwałości. Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom finansowym, w tym względzie, powstał w NFOŚiGW dedykowany instrument pomocowy w postaci programu priorytetowego Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki Część 3) Efektywne Systemy Ciepłownicze i Chłodnicze.

Wobec powyższego, NFOŚiGW zwraca uwagę na konieczność utrzymania warunków „efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego” w okresie trwałości projektu. W przypadku wystąpienia niedających się przewidzieć zdarzeń losowych, uniemożliwiających dotrzymanie tego obowiązku, projekt zostanie poddany indywidualnej weryfikacji w kontekście zaistniałych okoliczności.

Jednocześnie, w związku z pojawiającymi się wątpliwościami w odniesieniu do spełnienia „efektu zachęty”, przypominamy, że spełnienie tego wymogu formalnego jest badane na dzień składania wniosku o dofinansowanie. W związku z powyższym potencjalny beneficjent może przystąpić do wszelkich prac zgodnie z harmonogramem ich realizacji po dniu złożenia przedmiotowego wniosku.

*Artur Michalski*

Artur Michalski  
Wiceprezes Zarządu  
Narodowego Funduszu Ochrony  
Środowiska i Gospodarki Wodnej





### Pierwszy projekt w ramach poddziałania 1.7.2 POIiS

■ „Modernizacja gospodarki ciepłej dla gmin: Bytom i Radzionków 2015-2020” to pierwszy projekt, który będzie realizowany przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bytomiu w ramach poddziałania 1.7.2 Programu Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020. Umowa o dofinansowanie z funduszy unijnych została podpisana 30 maja 2017 r.

Investycja swoim zakresem obejmuje modernizację części bytomskiego systemu ciepłowniczego, w którym sieci ciepłownicze, za pośrednictwem węzłów ciepłych, zapatrują odbiorców w ciepło dla ogrzewania budynków oraz w ciepło dla wytwarzania ciepłej wody użytkowej. Modernizacja systemu w zakresie sieci ciepłowniczych obejmować będzie wymianę wybranych odcinków sieci ciepłowniczych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych wykonanych w technologii tradycyjnej kanałowej, będących w złym stanie technicznym oraz odcinków sieci preizolowanej, na których stan techniczny rur oraz ubytki izolacji powodują największe straty ciepła na sieci. Zakres rzeczowy projektu obejmuje także modernizację węzłów ciepłych, wraz z budową przyłączy do istniejących budynków i instalacją węzłów indywidualnych (centralne ogrzewanie c.o. oraz ciepła woda użytkowa – c.w.u.).

Projekt obejmuje likwidację 10 grupowych węzłów ciepłych i budowę ok. 200 nowoczesnych węzłów indywidualnych. Dzięki tej inwestycji powstanie ok. 14 km nowej wysokoparametrowej sieci ciepłowniczej oraz ok. 3,2 km zewnętrznych instalacji odbiorczych – w sumie ponad 17 km nowoczesnej infrastruktury.

Szacuje się, że bytomskie przedsięwzięcie przyczyni się do rocznego spadku emisji gazów cieplarnianych o niemal 2,7 tys. Mg CO<sub>2</sub>/rok, zmniejszenia zużycia energii końcowej o ponad 20 tys. GJ/rok, a także zmniejszenia zużycia energii pierwotnej o przeszło 5,8 tys. GJ/rok.

Wartość całego projektu wynosi 46,34 mln zł. Niemal 16,4 mln zł to dofinansowanie z funduszy unijnych.

Źródło: [www.pois.gov.pl](http://www.pois.gov.pl)

### Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 7 czerwca 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 13 765 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był prawie 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 20 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,97 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 24 139 290 euro.

■ W dniu 21 czerwca 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 13 166 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był prawie 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 22 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,95 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 24 042 150 euro.

W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85 877 000 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

### Raport z rynku CO<sub>2</sub> – maj 2017

■ KOBiZE opublikowało kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – maj 2017”, 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 maju oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat sytuacji sektora ciepłowniczego w Polsce na tle innych państw UE, informacje dotyczące danych o zweryfikowanych emisjach CO<sub>2</sub> z instalacji uczestniczących w systemie EU ETS w Polsce w 2016 roku, podsumowania sesji negocjacyjnej Konwencji Klimatycznej w maju 2017 r. w Bonn, polityki klimatycznej Turcji, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także informacje o innych systemach ETS na świecie oraz pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE





### Nowa siedziba Ministerstwa Energii

■ Od 6 czerwca 2017 r. Ministerstwo Energii ma nową siedzibę. Obecny adres to: ul. Krucza 36/Wspólna 6, 00-522 Warszawa.

### Fundusze na współpracę nauki i biznesu

■ Fundusze Programu Inteligentny Rozwój (POIR) pomagają budować polską innowacyjność. 200 milionów złotych to budżet konkursu na wsparcie współpracy konsorcjów naukowo-przemysłowych. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ogłosiło go 5 czerwca. Po wsparcie mogą sięgnąć konsorcja realizujące badania przemysłowe i eksperymentalne prace rozwojowe lub tylko eksperymentalne prace rozwojowe.

Nabór wniosków w konkursie w poddziale 4.1.4 (Projekty aplikacyjne) potrwa od 18 września do 18 grudnia 2017 roku. Mogą w nim startować konsorcja, w skład których wchodzi nie więcej niż pięć podmiotów. Konsorcjum musi składać się z przynajmniej jednej jednostki naukowej i jednego przedsiębiorstwa.

Wg wiceminister rozwoju „Wykorzystanie wyników prac jednostek naukowych przez przedsiębiorstwa może w znacznym stopniu wesprzeć ich innowacyjność oraz konkurencyjność nie tylko na rynku polskim. Celem wykorzystywania takich instrumentów wsparcia jak poddziałanie 4.1.4 w PO IR jest również stymulowanie transferu nowych osiągnięć naukowych do przemysłu. „

Jednym z warunków uzyskania dofinansowania jest zobowiązanie beneficjenta do wdrożenia wyników projektu. Mogą być one wdrożone na jeden z trzech sposobów: albo poprzez wykorzystanie ich we własnej działalności przemysłowej, albo poprzez udzielenie licencji innemu podmiotowi lub poprzez sprzedaż praw do wyników badań.

Minimalna wartość kosztów kwalifikowanych to 2 mln zł.

Źródło: Portal Funduszy Europejskich

### Kurs online na temat zμών przetargowych

■ UOKiK zaprasza do skorzystania ze szkolenia poświęconego prawu konkurencji w zamówieniach publicznych. Dowiedz się, czym jest zмова przetargowa, jakie istnieją mechanizmy zawierania tego rodzaju porozumień oraz jakie są sposoby ich wykrywania. Przygotowana przez UOKiK platforma e-learningowa dostępna jest pod adresem [www.szkolenzmowy.uokik.gov.pl](http://www.szkolenzmowy.uokik.gov.pl). Zawiera pięć lekcji tzw. modułów przybliżających najważniejsze zagadnienia związane z niedozwolo-

nymi porozumieniami w przetargach. Każdy kończy się testem, który pozwoli powtórzyć i ugruntować zdobytą wiedzę. Po zakończeniu wszystkich modułów oraz zdaniu testu końcowego można uzyskać certyfikat potwierdzający ukończenie kursu.

UOKiK zaprasza wszystkich zainteresowanych tematem zμών przetargowych, a w szczególności pracowników administracji publicznej, którzy na co dzień zajmują się zamówieniami publicznymi.

Aby uzyskać dostęp do szkolenia należy wejść na stronę [www.szkolenzmowy.uokik.gov.pl](http://www.szkolenzmowy.uokik.gov.pl) i zarejestrować się.

Platforma powstała w ramach projektu współfinansowanego ze środków Europejskiego Funduszu Społecznego (Program Operacyjny Wiedza Edukacja Rozwój 2014-2020)

Źródło: UOKiK

### Obowiązek sporządzenia audytu energetycznego przedsiębiorstwa

■ W ustawie z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831), która weszła w życie 1 października 2016, nałożony został na określoną kategorię przedsiębiorców, obowiązek sporządzenia audytu energetycznego przedsiębiorcy. Szczegółowe informacje zostały zawarte w Informacji Prezesa URE nr 46/2016 dotyczącej obowiązku sporządzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa, wynikającego z wejścia w życie w dniu 1 października 2016 r. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Zgodnie z art 51 ustawy przedsiębiorca zobowiązany do wykonania audytu energetycznego przedsiębiorstwa po raz pierwszy przeprowadza audyt **w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy** (tj. od 1 października 2016 r.) a następnie zawiadamia Prezesa URE o przeprowadzonym audycie w terminie 30 dni od dnia jego przeprowadzenia. Szczegółowe informacje zostały zawarte w Informacji Prezesa URE nr 46/2016 dotyczącej obowiązku sporządzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa, wynikającego z wejścia w życie w dniu 1 października 2016 r. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Źródło: URE

### Obowiązek zawiadomienia Prezesa URE o przeprowadzonym audycie energetycznym przedsiębiorstwa

■ W związku z pojawiającymi się ze strony przedsiębiorców pytaniami, dotyczącymi sposobu realizacji obowiązku zawiadomienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przeprowadzonym audycie energetycznym



przedsiębiorstwa (art. 38 ust. 1 ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej - Dz. U. z 2016 r. poz. 831), poniżej załączamy przykładowy wzór przedmiotowego zawiadomienia przygotowany w formie pliku edytowalnego, w celu zapewnienia porównywalności przedstawianych Prezesowi URE danych. Zawiadomienie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Departament Efektywności Energetycznej i Kogeneracji, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, bądź złożyć bezpośrednio w Kancelarii Urzędu.

Jednocześnie Urząd przypomina, że kwestie związane z przeprowadzaniem audytów energetycznych przedsiębiorstw zostały przedstawione w Informacji Prezesa URE nr 46/2016.

Źródło: URE

### **ME zebrała opinie do ekspertyzy dotyczącej klastrów**

■ Ministerstwo Energii poinformowało, że otrzymało liczne komentarze do opracowania koncepcja funkcjonowania klastrów energii. To ważny głos w dyskusji nad budową koncepcji ich funkcjonowania w Polsce. Publikując materiały ministerstwo zachęca do dalszej dyskusji w obszarze koncepcji funkcjonowania klastrów energii w Polsce. Jednocześnie zastrzega, że stanowią one opinię podmiotów, które ją złożyły i nie jest to stanowisko resortu.

Źródło: ME

### **Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2017 r.**

■ Zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne, Prezes URE poinformował, że w I kwartale 2017 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 160,60 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania tej ceny, znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 39/2017 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2017 roku.

Źródło: URE

### **Rok do RODO – sprawdzian gotowości 17. Podnoszenie wiedzy na temat ogólnego rozporządzenia.**

■ Osoby zarządzające przedsiębiorstwami i instytucjami oraz podejmujące w nich kluczowe decyzje muszą być świadome zmian, jakie w zakresie ochrony danych osobowych nastąpią od 25 maja 2018 r.

Dlatego GIODO przygotował cykl „Sprawdzian gotowości”, który ma pomóc administratorom danych w przygotowaniu się do stosowania postanowień ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych. Pisze w nim o konieczności upowszechnienia wiedzy na temat nadchodzących zmian wśród kadry zarządzającej i pracowników. Cykl zamieszczony na stronie internetowej GIODO.

Źródło: GIODO

### **Wzrost produkcji energii elektrycznej w maju**

■ Jak podał Główny Urząd Statystyczny, w maju produkcja energii elektrycznej wzrosła o 5,5 proc. r/r i wyniosła 13,35 TWh. W stosunku do miesiąca ubiegłego spadła ona o 0,5 proc. W okresie od stycznia do maja br. produkcja energii wzrosła o 5,1 proc. r/r do 72,13 TWh.

Źródło: GUS

### **Obowiązek zakupu ciepła z OZE**

■ W Dzienniku Ustaw z 5.06 poz. 1084 opublikowane zostało rozporządzenie, w którym Ministerstwo Energii sformułowało regulacje związane z obowiązkiem przyłączenia do sieci odnawialnych źródeł energii produkujących ciepło i zakupu takiego ciepła przez przedsiębiorstwa zajmujące się jego sprzedażą.

Przygotowane przez Ministerstwo Energii rozporządzenie określa m.in. warunki przyłączenia do sieci, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji termicznego przekształcania odpadów, a także odnawialnego źródła energii, innych niż instalacja termicznego przekształcania odpadów, ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii z wyłączeniem ciepła wytworzonego w instalacjach spalania wielopaliwowego innego niż ciepło użytkowe wytworzone w wysokosprawnej kogeneracji.

Przygotowanie tych regulacji wynika z wymogów zawartych w ustawie o odnawialnych źródłach energii, która nakłada obowiązek określenia warunków przyłączenia instalacji OZE do sieci ciepłowniczej, a także obowiązek zakupu ciepła z takich instalacji.

W uzasadnieniu do projektu rozporządzenia Ministerstwo Energii zaznaczyło, że nie definiowano w nim obowiązku zakupu ciepła, gdyż ten obowiązek jest dostatecznie określony w art. 116 ust. 1 ustawy o OZE. Natomiast określono szczegółowy zakres obowiązku i warunki techniczne zakupu ciepła.



Obowiązek zakupu ciepła ma spoczywać na przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się obrotem ciepłem lub jego wytwarzaniem i sprzedażą odbiorcom końcowym.

Zgodnie z regulacją zawartą w rozporządzeniu „zakup ciepła oferowanego przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się obrotem ciepła lub wytwarzaniem ciepła i jego sprzedażą odbiorcom końcowym jest realizowany w pierwszej kolejności przed zakupem ciepła z innych źródeł, niebędących instalacjami”, a „obowiązek zakupu dotyczy ciepła, które jest oferowane po cenie nie wyższej od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających sieć, powiększonej o średnioroczną wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, dla roku kalendarzowego poprzedzającego odpowiednio rok zatwierdzenia taryfy lub rok ustalenia cen i stawek opłat dla ciepła wytworzonego w instalacji”.

Gdy średnia inflacja będzie ujemna, wówczas obowiązek zakupu będzie dotyczyć „ciepła, które jest oferowane po cenie nie wyższej od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających sieć”.

Obowiązek zakupu ciepła ma być wykonywany „przy zapewnieniu minimalizacji ilości strat ciepła w przyłączeniowej sieci ciepłowniczej”.

### **Ministrowie energii UE uzgodnili stanowisko dotyczące efektywności energetycznej**

■ Rada ds. energii, składająca się z ministrów krajów UE zgodziła się 26 czerwca na podniesienie celu efektywności energetycznej dla całej UE do 30 proc. na 2030 r. Według porozumienia państwa członkowskie będą zobligowane do 1,5 proc. rocznej oszczędności energii końcowej, co jest kontynuacją aktualnej polityki.

Wiążący na poziomie całej UE cel, który znalazł się w propozycji KE, jest wyższy niż ustalony na szczycie UE w 2014 r. Wówczas przywódcy państw i rządów zgodzili się, by cel efektywności ustalić na poziomie co najmniej 27 proc. Pod koniec ubiegłego roku Komisja Europejska zaproponowała podniesienie celu efektywności energetycznej na 2030 r. do 30 proc., który unijni ministrowie teraz poparli.

Według KE 30-procentowy cel efektywności energetycznej, w porównaniu z 27-procentowym oznacza zmniejszenie importu ropy i gazu o 12 procent w 2030 r.

Ministrowie opowiedzieli się jednocześnie za nowymi przepisami o zwiększeniu efektywności energetycznej budynków w UE.

Ogrzewanie zimą i chłodzenie latem budynków odpowiada za ok. 40 proc. całkowitego zużycia energii elektrycznej w UE. Dlatego Komisja Europejska w ubiegłym roku zaproponowała nowelizację dyrektywy o charakterystyce energetycznej budynków, by wesprzeć ich renowację. W przepisach zawarto zachęty, które mają się przyczynić do lepszej izolacji budynków, a tym samym mniejszego zużycia energii do ich ogrzewania czy chłodzenia.

KE wskazuje, że dwie trzecie istniejących w państwach UE budynków powstało, zanim wprowadzono jakiegokolwiek standardy dotyczące zużycia energii. Nowe przepisy mają służyć wsparciu dofinansowania inwestycji w efektywność energetyczną budynków. KE chce też większego wykorzystania rozwiązań informatycznych i zaawansowanych technologii, m.in. automatyzacji w budynkach, by zmniejszać zużycie energii.

Istotną część nowelizacji dotyczy elektromobilności – zakłada m.in., że na każde 10 miejsc dla samochodów na parkingu w budynkach niemieszkalnych będzie musiała przypadać jedna stacja ładowania pojazdów elektrycznych.

„Cieszymy się z tego porozumienia, które jest niezbędne, aby osiągnąć nasz europejski cel w zakresie efektywności energetycznej i sprawić, że rachunki za prąd obywateli i przedsiębiorstw będą niższe. To porozumienie jest ważne dla dalszego promowanie elektromobilności w budynkach, zarówno mieszkalnych, jak i niemieszkalnych”, powiedział Joe Mizzi, minister ds. energii i gospodarki wodnej Malty, która do końca czerwca przewodziła pracom Rady UE, gdzie reprezentowane są rządy państw członkowskich. Dyrektywa o efektywności energetycznej oraz dyrektywa o charakterystyce energetycznej budynków stanowią część pakietu „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” (tzw. „pakietu zimowego”).

Stanowisko Rady UE będzie stanowiło punkt wyjścia do dalszych negocjacji legislacyjnych z pozostałymi instytucjami, tj. Komisją i Parlamentem Europejskim.

W Parlamencie Europejskim, posłem sprawozdawcą odpowiedzialnym za sformułowanie opinii PE do projektu dyrektywy jest prof. Adam Gierek. 22 czerwca zaprezentował on projekt raportu wobec propozycji Komisji na temat rewizji dyrektywy dotyczącej efektywności energetycznej.



Projekt raportu sprawozdawcy Gierka zawiera 82 poprawki. Sprawozdawca przedstawia swój holistyczny pogląd na efektywność energetyczną włącznie z głównymi etapami transportu, wobec konwersji energii pierwotnej na elektryczną i/lub ciepłą oraz wobec środków w celu redukcji finalnego zapotrzebowania na energię. Sprawozdawca proponuje bardziej ambitny poziom efektywności energetycznej – poziom 35% do 2030r. na poziomie Unii Europejskiej. Posłowie z komisji ds. przemysłu (ITRE) będą głosować nad raportem 12 października.

### Ekologiczne stowarzyszenia wzywają PE do zwiększenia celów OZE

■ Szereg europejskich stowarzyszeń branżowych, zajmujących się technologiami ekologicznymi wystosowało list otwarty do członków Parlamentu Europejskiego, wzywający do zwiększenia celów udziału OZE w miksie energetycznym UE. Jak wzywają sygnatariusze listu, Unia powinna postawić sobie za cel osiągnięcie 35% OZE w miksie do 2030 roku. Według autorów listu, celowanie w jakąkolwiek wartość poniżej 35% byłoby spowolnieniem rozwoju sektora OZE w przyszłej dekadzie, w porównaniu z obecnym tempem jego rozwoju.

Pakiet „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków”, zaproponowany przez Komisję Europejską 30 listopada 2016 r. zakłada do 2030 roku uzyskanie 27% OZE w miksie.

„Cel Komisji pozbawiony jest ambicji i spowolni rozwój OZE po 2020 roku. Dlatego też zachęcamy do wsparcia ustalenia celu OZE na poziomie co najmniej 35% jako minimum, które pozwoli zachować obecną prędkość rozwoju tego szybko rosnącego sektora przemysłu i sprawi, że Europa uzyska lepsze warunki ekonomiczne, wynikające z stałego i zrównoważonego rozwoju źródeł energii”, twierdzą autorzy listu.

Sygnatariuszami listu są między innymi Ocean Energy Europe, Solar Power Europe i Europejskie Stowarzyszenie Biomasy.

List trafił do Parlamentu w przededniu dyskusji w komisji ds. przemysłu (ITRE) na temat projektu raportu posła Blanco-Lopez, który jako sprawozdawca jest odpowiedzialny za sformułowanie stanowiska PE w sprawie wniosku Komisji Europejskiej.

Projekt raportu Blanco-Lopez zawiera 92 poprawki wobec propozycji Komisji. Sprawozdawca proponuje bardziej ambitne podejście do dyrektywy poprzez ustanowienie europejskiego poziomu na minimum 35% dla udziału energii pozyskiwanej z OZE do 2030r. oraz przywrócenie wiążących celów narodo-

wych, co miałyby zagwarantować że zostaną one zrealizowane. Według sprawozdawcy Blanco-Lopez, wiążące cele narodowe były najważniejszym motorem napędzającym politykę i inwestycje w zakresie OZE dla wielu państw członkowskich. Poseł sprawozdawca zaproponował również wzrost udziału energii z OZE w ciepłownictwie systemowym do 2 proc. w porównaniu z 1 proc. zaproponowanym przez Komisję Europejską.

### Europejskie koncerny popierają limit 550 g CO<sub>2</sub>/kWh

■ Czołowe europejskie koncerny działające w branży paliwowej powołały wraz z instytucjami reprezentującymi europejski sektor energii odnawialnej inicjatywę o nazwie „Make Power Clean”, która ma wpłynąć na unijnych decydentów, aby ograniczyli możliwość wsparcia z publicznych pieniędzy produkcji energii charakteryzującej się wysokimi emisjami dwutlenku węgla.

Firmy Shell, Statoil, Total, Eni, Snam, Gas Natural Fenosa, Eurogas, a także Siemens, Nordex, Acciona, Iberdrola oraz stowarzyszenia Solar Power Europe, Wind Europe i European Semiconductor Industry Association wezwały instytucje europejskie do zapewnienia pełnej zgodności przepisów zawartych w propozycji KE „Czysta Energia dla wszystkich Europejczyków” (tzw. pakietu zimowego) z celami polityki klimatycznej.

„Nasze rachunki nie powinny wspierać funkcjonowania najbardziej emisyjnych elektrowni, biorąc pod uwagę fakt, że dostępne są czystsze alternatywy”, napisali twórcy „Make Power Clean”.

W liście wskazuje się zwłaszcza na zaproponowane przez Komisję Europejską w ramach pakietu zimowego ograniczenie możliwości subsydiowania z publicznych pieniędzy elektrowni charakteryzujących się zbyt wysokimi emisjami.

Proponowany przez Komisję Europejską poziom 550 g CO<sub>2</sub> na kWh wyprodukowanej energii, który poparły koncerny skupione w „Make Power Clean”, w praktyce wyłączyłby z możliwości subsydiowania polskie elektrownie węglowe, w tym również dopiero powstające.

Autorzy listu zaznaczają jednocześnie, że ta propozycja jest neutralna technologicznie i nie oznacza konieczności wyłączenia elektrowni węglowych, które - w przypadku jej przyjęcia - będą mogły nadal funkcjonować, płacąc za swoje emisje w ramach unijnego systemu ETS.



## Parlament Europejski popiera ambitną politykę klimatyczną

■ Parlament Europejski przyjął projekt przepisów, które utrzymują cel redukcji emisji gazów cieplarnianych przez kraje UE w ramach paryskiego porozumienia klimatycznego. Podczas debaty europosłowie wyrazili rozczarowanie wycofaniem się USA z tej umowy. Za przyjęciem przepisów głosowało 534 eurodeputowanych, przeciw było 88, a 56 wstrzymało się od głosu.

Podczas wystąpień w debacie poprzedzającej głosowanie w PE w Strasburgu europosłowie wyrażali rozczarowanie decyzją prezydenta USA Donalda Trumpa o wycofaniu Stanów Zjednoczonych z porozumienia paryskiego w sprawie walki ze zmianami klimatu. Odrzucali również apel Trumpa o renegegowanie warunków tego porozumienia, które jego zdaniem wymusza „drakońskie koszty” dla gospodarki.

„Wynik głosowania to wyraźny sygnał dla Donalda Trumpa, że Europa – bez względu na to, czy z nim, czy bez niego – będzie wywiązywać się ze swoich zobowiązań w ramach porozumienia paryskiego i korzysta z okazji do rozwoju przyjaznego środowisku”, podkreślił eurodeputowany Gerben-Jan Gerbrandy, sprawozdawca przyjętego projektu w PE. „Odmowa zaangażowania się USA w porozumienie paryskie sprawi, że reszta świata jeszcze mocniej zjednoczy się w walce ze zmianami klimatu”, powiedział przewodniczący Komisji Europejskiej Jean-Claude Juncker.

Przyjęte cele redukcji emisji gazów cieplarnianych dotyczą tych sektorów gospodarki, których nie obejmuje system unijnego rynku handlu emisjami (UE ETS). Chodzi m.in. o rolnictwo, transport, budownictwo i gospodarkę odpadami; wspólnie sektory te odpowiadają za 60 proc. emisji gazów cieplarnianych w UE. Przyjęty projekt przepisów ma umożliwić Unii Europejskiej zredukowanie emisji w ramach porozumienia paryskiego co najmniej o 40 proc. do 2030 roku w porównaniu z poziomem emisji z 1990 roku.

Projekt wyznacza obowiązkowe cele redukcyjne dla każdego kraju UE począwszy od 2018 roku, a nie – jak postulowała wcześniej Komisja Europejska – od 2020 roku, a także m.in. przewiduje system zachęt dla mniej zaможnych krajów unijnych.

W czerwcu 2016 roku Komisja Europejska przedstawiła propozycję przepisów w sprawie limitów emisji gazów cieplarnianych w sektorach gospodarczych nieobjętych unijnym rynkiem handlu emisjami. W 2020 roku wygasa obowiązująca od 2013 roku Effort Sharing Decision, czyli rozkład redukcji CO<sub>2</sub> na poszczególne kraje UE w sektorach nieobjętych UE ETS.

Przyjęty projekt przepisów wymaga zatwierdzenia przez rządy UE, co może potrwać do dwóch lat.

## UE potwierdza swoje zaangażowanie w walce ze zmianami klimatu

■ Szefowie państw UE potwierdzili na szczycie europejskim 22 czerwca swoje zaangażowanie w walce ze zmianami klimatu na podstawie zobowiązań umowy klimatycznej z Paryża.

„Umowa pozostaje podstawą globalnych działań mających na celu skuteczne przeciwdziałanie zmianom klimatycznym i nie może być renegegowana. Jest kluczowym elementem modernizacji europejskiego przemysłu i gospodarki”, głosi fragment konkluzji Rady Europejskiej.

UE i jej państwa członkowskie zapowiedziały też, że chcą wzmocnić współpracę z innymi krajami w ramach porozumienia paryskiego, w szczególności z państwami najbardziej narażonymi na skutki zmian klimatycznych.

Z kolei ministrowie spraw zagranicznych UE we wspólnym oświadczeniu, które wygłoszono podczas posiedzenia Rady UE w Luksemburgu oświadczyli: „Rada głęboko ubolewa nad jednostronną decyzją podjętą przez administrację Stanów Zjednoczonych w sprawie odstąpienia od paryskiej umowy”.

W przyjętym dokumencie ministrowie podkreślili, że porozumienie paryskie jest bezprecedensowe. Wspiera je prawie 200 państw, ale też regionów, miast, społeczności, przedsiębiorstw oraz inne podmioty niepaństwowe na całym świecie.

Szefowa unijnej dyplomacji Federica Mogherini mówiła w Luksemburgu, że UE i jej państwa członkowskie nie tylko będą wdrażać porozumienie, ale będą też budować międzynarodowe sojusze, żeby zapewnić, że będzie ono realizowane nawet jeśli administracja prezydenta Trumpa odstąpi od jego realizacji.

Prezydent Stanów Zjednoczonych ogłosił decyzję o wycofaniu się z porozumienia klimatycznego na początku czerwca. Umowa ta zakłada działania na rzecz ograniczenia wzrostu średniej temperatury na świecie do poziomu niższego niż 2 stopnie, a jeśli to możliwe do 1,5 stopnia Celsjusza w porównaniu z epoką przedindustrialną. Wymaga to zredukowania globalnej emisji gazów cieplarnianych, w której udział USA wynosi według porozumienia paryskiego 17,89 proc. Wyprzedzają je pod tym względem tylko Chiny z udziałem rządu 20,09 proc.

Przyjęte w grudniu 2015 roku na konferencji klimatycznej ONZ w Paryżu porozumienie ratyfikowało dotąd 147 państw. USA uczyniły to we wrześniu ubiegłego roku.



### **Finał negocjacji ETS - EURELECTRIC wzywa do zwiększenia kompensacji i tym samym wsparcia stanowiska polskiego sektora elektroenergetycznego**

■ Ze względu na kluczową fazę negocjacji rewizji EU ETS europejskie stowarzyszenie EURELECTRIC opublikowało 27 czerwca swoje rekomendacje w tym zakresie zawierające m.in. postulat zwiększenia poziomu derogacji (Art. 10c) maksymalnie do 80 proc. oraz Funduszu Modernizacyjnego (Art. 10d) maksymalnie do 4 proc.

Opublikowane przez Eurelectric rekomendacje dla Parlamentu Europejskiego, Rady UE i Komisji Europejskiej, dotyczące negocjacji rewizji dyrektywy EU ETS pomiędzy instytucjami unijnymi na ich końcowym etapie, odzwierciedlają postulaty Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej (PKEE) w zakresie potrzeby zwiększenia puli derogacji oraz Funduszu Modernizacyjnego. Eurelectric przywołuje przy tym analizy wskazujące na brak wpływu zwiększonej kompensacji na ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, które i tak znacząco wzrosną w związku z planowaną reformą ETS.

Dodatkowo Eurelectric wypowiada się przeciwko odgórnemu narzucaniu mechanizmów sprzecznych z neutralnością technologiczną, takich jak standard emisyjności w derogacji oraz Funduszu Modernizacyjnym i jednocześnie wspiera zarządzanie nim przez państwa-beneficjentów.

Eurelectric podkreśla, że proponowane rozwiązania powinny zostać uzgodnione szybko tak, aby zagwarantować zarówno wypełnienie celów klimatycznych Unii Europejskiej, jak i sprawiedliwe i zrównoważone dla wszystkich państw członkowskich reformy.

10 lipca – następnarunda negocjacji pomiędzy instytucjami UE dotyczących reformy ETS.

### **Debatę EURACTIV i PKEE „Projekt Rynku Energii. Krok we właściwym kierunku?”**

■ W związku z trwającymi w Parlamencie Europejskim oraz w Radzie pracami nad pakietem, EURACTIV przy wsparciu PKEE, zorganizował 6 czerwca w Brukseli debatę mającą na celu prezentację istotnych zagadnień dotyczących przyszłości europejskiego rynku energii elektrycznej.

W dniu 30 listopada 2016 r. Komisja Europejska ogłosiła pakiet „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” zawierający kompleksową propozycję regulacji unijnego sektora energetycznego, w tym rewizję dyrektywy i rozporządzenia dotyczących rynku energii elektrycznej

Założonym przez KE celem planowanych zmian jest zapewnienie Unii Europejskiej konkurencyjności w czasie transformacji rynków energetycznych oraz realizacja celów unijnego pakietu 2030, głównie redukcji emisji CO<sub>2</sub>, wzrostu udziału odnawialnych źródeł energii (OZE) w europejskim miksie energetycznym oraz promocji efektywności energetycznej. Jeszcze w tym roku w Parlamencie Europejskim zaprezentowana zostanie propozycja raportu komisji ds. przemysłu (ITRE) w sprawie nowej struktury rynku energii, a następnie, w czasie prezydencji estońskiej w drugiej połowie 2017 roku, prowadzone będą prace nad przygotowaniem stanowiska Rady UE w tym kluczowym obszarze pakietu. Będzie to jedno z ważniejszych zagadnień tej prezydencji.

W związku z projektem rynku energii Komisji Europejskiej pojawiają się obawy dotyczące utrzymania rentowności energetyki konwencjonalnej, niezbędnej do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w związku z dynamicznym rozwojem dotowanej energii z niestabilnych źródeł OZE (wiatr, fotowoltaika). Zasadnicze wątpliwości może budzić również nieuwzględnienie w pakiecie Komisji specyfiki poszczególnych rynków energii krajów członkowskich.

W związku z trwającymi w Parlamencie Europejskim oraz w Radzie pracami nad pakietem, EURACTIV przy wsparciu PKEE, zorganizował 6 czerwca w Brukseli debatę mającą na celu prezentację istotnych zagadnień dotyczących przyszłości europejskiego rynku energii elektrycznej. W debacie uczestniczyli kluczowi przedstawiciele instytucji UE – Komisji Europejskiej, Parlamentu Europejskiego oraz prezydencji estońskiej, a także reprezentanci przemysłu i sektora energetycznego. Wśród panelistów obok PKEE obecni byli m.in. Eurelectric, GE, oraz organizacja środowiskowa – E3G.

Podczas debaty, przedstawicielka Komisji Europejskiej Megan Richards (Dyrekcja Generalna ds. Energii) zaznaczyła, że wśród głównych celów propozycji KE jest integracja OZE na rynku energii i stopniowe odchodzenie od subsydiów. Podkreśliła, że Komisja Europejska przedstawiła wspólne ramy dla przyszłego unijnego rynku przechodzącego transformację, natomiast proces ten w każdym państwie członkowskim będzie przebiegał w inny sposób, ponieważ musi uwzględniać jego indywidualną specyfikę.

Profesor Zdzisław Krasnodębski, członek komisji ITRE w Parlamencie, zwracał uwagę, że propozycja Komisji w wielu miejscach nie respektuje zasady subsydiarności i przekierowuje zbyt wiele kompetencji w zakresie kreowania krajowych polityk energetycznych



na poziom unijny, co podkreśla jako problem wiele krajowych parlamentów państw członkowskich.

Przedstawiciel PKEE, wiceprezes Tauron Polska Energia S.A., Jarosław Broda pozytywnie ocenił urynkwienie OZE jako jeden z kluczowych elementów propozycji KE, podkreślił, że jedną z ważnych ról w przyszłej strukturze rynku powinien odgrywać konsument - dobrze informowany i będący aktywnym uczestnikiem procesów rynkowych.

Jednym z głównych tematów, na których skupiła się dyskusja, była propozycja zapisów dotycząca rynków mocy. Wiceprezes Jarosław Broda podkreślał, że rynki mocy to jeden z instrumentów wzmacniania bezpieczeństwa dostaw, a standard emisyjny w wysokości 550kgCO<sub>2</sub>/MWh zaburzy konkurencję na rynku oraz zwiększy koszty zapewnienia bezpieczeństwa dostaw i ceny energii w Polsce. W przypadku Polski krótki, tj. 4-letni okres dostosowawczy do nowych norm BAT i związanie z nim potencjalne niedobory mocy są jednym z czynników determinujących konieczność wprowadzenia rynku mocy w Polsce, jako wsparcia w modernizacji instalacji wytwórczych bez ryzyka zakłóceń dostaw. Potrzeba wprowadzenia rynków mocy była także podkreślona przez przedstawiciela Eurelectric, według którego są one niezbędne na wielu rynkach europejskich do pokrywania kosztów operacyjnych instalacji konwencjonalnych opartych na węglu i gazie ziemnym.

Kryteria emisyjności 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh skrytykował również prof. Krasnodębski, który zaznaczył, że stoją one w sprzeczności z traktatowo zagwarantowanym prawem państw członkowskich do decydowania o miksie energetycznym.

### Inwestycje Fortum na Śląsku

■ Jak informuje PAP (9.06): Do listopada 2018 roku powstanie ok. 10-kilometrowa magistrala ciepłownicza, łącząca powstającą w Zabrze elektrociepłownię koncernu Fortum z siecią ciepłowniczą w Bytomiu. Przedsięwzięcie jest obecnie największą inwestycją sieciową Fortum w Polsce. Nowa EC będzie zaopatrywać w ciepło systemowe ok. 70 tys. gospodarstw domowych w Zabrze i Bytomiu. Dotychczas między Zabrzem a Bytomiem zamontowano 4,5 km z planowanych 10 kilometrów rur. Aby ograniczyć ingerencję w otoczenie i środowisko naturalne, sieć jest prowadzona pod ziemią, a część prac jest wykonywana innowacyjną metodą tzw. mikrotunellingu, która pozwala na bezwykoppowe układanie rur.

W kolejnych etapach prac sieć zostanie poprowadzona m.in. pod rzeką Bytomką, torami

tramwajowymi, a także drogą krajową nr 88.

Jak poinformowała osoba odpowiedzialna za to przedsięwzięcie w koncernie Fortum, nowa elektrociepłownia ma docelowo służyć jako podstawowe źródło ciepła dla obu miast.

Nowa elektrociepłownia Fortum w Zabrze zastąpi wyeksploatowane jednostki opalane węglem, zainstalowane obecnie w zakładach w Zabrze oraz Bytomiu. Znacząco wpłynie to na ograniczenie emisji dwutlenku węgla oraz różnego rodzaju zanieczyszczeń.

Zabrzańska elektrociepłownia powstaje w pobliżu obecnego, blisko 120-letniego zakładu. Maksymalna moc cieplna nowej elektrociepłowni wyniesie 145 megawatów, a elektryczna 75 MW.

### Powołano Ostrowski Klaster Energetyczny

■ Ostrowski Klaster Energetyczny będzie zrzeszać lokalnych producentów, dystrybutorów oraz odbiorców energii, dzięki czemu możliwy będzie na lokalny handel energią elektryczną z pominięciem wysokich opłat przesyłowych. List intencyjny ws. pilotażu klastra został podpisany 9.06 przez prezydenta Ostrowa Wielkopolskiego, prezesa Centrum Rozwoju Komunalnego oraz prezesa Polskiej Izby Magazynowania Energii.

Akces do tego przedsięwzięcia zgłosiło ponad 50 podmiotów z terenu Ostrowa Wielkopolskiego oraz regionu. Planowane jest między innymi uruchomienie produkcji energii z biogazu przy sortowni śmieci, jest też już gotowa koncepcja budowy farmy fotowoltaicznej.

W programie pilotażowym będą realizowane projekty z Ostrowa Wielkopolskiego, Oławy i Gliwic.

### Zielonogórski Klaster Energii

■ List intencyjny w sprawie utworzenia Zielonogórskiego Klastra Energii podpisało dziewięć podmiotów. Klaster jest wspólną inicjatywą miasta Zielona Góra, Uniwersytetu Zielonogórskiego oraz lokalnych firm, działających głównie w ramach Lubuskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego. Wśród partnerów Klastra są Enea Operator i Enea Innovation.

Przedsięwzięcie zakłada stworzenie podmiotu zorientowanego przede wszystkim na innowacje oraz podnoszenie konkurencyjności firm działających w tej części województwa lubuskiego poprzez poprawę ich efektywności energetycznej. Jednym z celów klastra jest także wzmocnienie niezawodności dostaw energii elektrycznej i stworzenie lokalnego systemu smart grid, który docelowo zostanie włączony we właśnie powstającą koncepcję



smart city – Zielona Góra. Realizacja tych celów będzie wymagała ścisłej współpracy pomiędzy członkami Klastra i Eneą Operator, jako operatorem systemu dystrybucyjnego. Koordynatorem Klastra jest firma Mazel. Obecnie Koordynator Klastra, wspólnie z Eneą Operator, pracuje nad modelem lokalnej inteligentnej sieci energetycznej. Ze strony Enei Operator konieczna będzie również budowa nowych linii zasilających Lubuski Park Przemysłowo-Technologiczny w Starym Kisielinie wraz z nowym Głównym Punktem Zasilania. Inicjatorzy klastra liczą, że projekt ma szansę otrzymać wsparcie finansowe na stworzenie w pełni innowacyjnej, nowoczesnej sieci smart pozwalającej skutecznie zarządzać gospodarką energetyczną na jego obszarze.

### Inwestycje GPEC

■ Grupa GPEC zbuduje w tym roku w Gdańsku 11 km nowej sieci ciepłowniczej. Umożliwi to dostawę ciepła do trzech gdańskich dzielnic – Matarni, Kokoszek i Jasienia. Budowa odbędzie się w dwóch etapach. Pierwszy ruszył na początku czerwca. Zbudowany zostanie odcinek, który połączy okolice ul. Przytulnej z ul. Myśliwską. W II etapie zlikwiduje starą kotłownię w Matarni, a system będzie piąć się równolegle w dwóch kierunkach - w stronę SPC Myśliwska oraz w kierunku Matarni i Kokoszek. Ciepło popłynie do mieszkańców już na przełomie listopada i grudnia. Inwestycja potrwa od czerwca do grudnia 2017 r. Całkowity koszt projektu to ok. 70 mln zł. Część tej kwoty pokryje dofinansowanie w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot realizowanych zgodnie z Programem Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020.

### Nowa usługa GPEC

■ Grupa GPEC poszerza swoją działalność o kompleksową obsługę techniczną budynków. Poszerzenie oferty jest związane z dynamicznym rozwojem trójmiejskiego rynku powierzchni biurowych, który z ponad 600 tys. m kw. powierzchni zajmuje czwarte miejsce w Polsce. Grupa GPEC zdecydowała o rozwijaniu kompetencji w tym obszarze i oferuje usługi wspierające zarządzanie budynkami w zakresie: ogrzewania budynków, obsługi technicznej, obsługi instalacji elektrycznej, sanitarnej, wodno-kanalizacyjnej, a także systemów klimatyzacyjnych i wentylacyjnych. W ramach umowy Grupa GPEC zadba m.in. o instalację elektryczną, ciepłą, chłodu, wodno-kanalizacyjną, a także o klimatyzację i wentylację, czyli pełną obsługę techniczną.

### Fortum inwestuje w produkcję chłodu z ciepła

■ Fortum uruchomiło we Wrocławiu Laboratorium Ciepła i Chłodu – innowacyjną instalację badawczą, która pozwala na produkcję chłodu z ciepła sieciowego. Projekt jest prowadzony we współpracy z Politechniką Wrocławską i ma na celu opracowanie efektywnego oraz ogólnie dostępnego rozwiązania, które pozwoli na zagospodarowanie ekologicznego ciepła sieciowego przez cały rok. W początkowej fazie nowoczesne urządzenie będzie zaopatrywało w chłód jedną z wrocławskich restauracji.

Laboratorium Ciepła i Chłodu Fortum to kompleksowe rozwiązanie, składające się między innymi z 36 paneli słonecznych, zbiorników wody o łącznej pojemności 7 000 litrów oraz kilku różnych urządzeń umożliwiających produkcję chłodu z ciepła sieciowego. Instalacja składa się m.in. z dwóch chłodziarek, które wykorzystują trzy różne technologie – adsorpcję, absorpcję oraz standardowe chłodzenie elektryczne. Dodatkowo w skład instalacji wchodzi 36 kolektorów słonecznych, co ma podnieść efektywność energetyczną tej instalacji.

Praca nowoczesnego węzła będzie na bieżąco monitorowana i modyfikowana we współpracy ze specjalistami z Politechniki Wrocławskiej. Dzięki temu możliwe będzie dopracowanie rozwiązania w taki sposób, aby w pełni odpowiadało potrzebom odbiorców i mogło stać się ogólnodostępne.

Efektywne ogrzewanie i chłodzenie budynków będzie odgrywać istotną rolę w zrównoważonym rozwoju miast. Produkcja chłodu z ciepła sieciowego pozwoli nie tylko na wykorzystanie ciepła produkowanego w elektrociepłowniach latem, ale również umożliwi ograniczenie zużycia energii elektrycznej, której w okresach letnich używamy coraz więcej, na przykład do zasilania klimatyzatorów. Tym samym pozytywnie wpłynie również na środowisko naturalne.

Docelowo instalacja Fortum ma zapewniać komfort termiczny przez cały rok – w zimie będzie dostarczała ciepło, z kolei w lecie zagwarantuje chłód w upalne dni. Prace nad rozwojem tego rozwiązania w Polsce trwają od 2013 roku. W pierwszej fazie projektu, Fortum testowało to rozwiązanie w Częstochowie.

### Porozumienie w sprawie ograniczenia niskiej emisji

■ Mieszkańcy Skawiny będą mogli podłączyć się do sieci ciepłowniczej MPEC Kraków. To pierwsza poza Krakowem gmina w aglomeracji krakowskiej, która zawarła umowę z dostawcą ciepła, pozwalającą na ograniczenie niskiej emisji.





Porozumienie podpisali 22 czerwca przedstawiciele Urzędu Miasta i Gminy w Skawinie, MPEC Kraków oraz elektrowni CEZ Skawina w obecności prezydenta Krakowa.

Skawina jest pierwszą gminą aglomeracji, która zawarła porozumienie, a za nią pójść kolejne samorzady.

Do sieci ciepłowniczej MPEC Kraków będą mogły zostać podłączone budynki położone nie dalej niż 80 metrów od istniejącej już w Skawinie infrastruktury. MPEC na swój koszt zainstaluje zainteresowanym węzeł ciepły, a elektrownia CEZ Skawina przyzna odbiorcom wsparcie finansowe do każdego zamówionego kilowata mocy cieplnej służącej do ogrzewania domów i podgrzewania wody użytkowej.

Według danych władz Skawiny z tej oferty będzie mogło skorzystać ok. 400 gospodarstw domowych i 12 podmiotów gospodarczych zlokalizowanych na terenach po dawnej hucie aluminium.

W latach 2002-16 MPEC Kraków przyczynił się do likwidacji ponad 4,2 tys. palenisk węglowych. W 2016 r. spółka w ramach Programu Ograniczenia Niskiej Emisji (PONE) podłączyła do sieci 76 obiektów, umożliwiając tym samym likwidację 758 palenisk węglowych. W tym roku zaplanowano wymianę instalacji w 75 budynkach (co odpowiada likwidacji 715 palenisk).

Od 1 września 2019 r. w Krakowie będzie obowiązywał zakaz używania paliw stałych - w tym węgla - do ogrzewania mieszkań.

### **Program „Czyste powietrze – oddech dla Opola”**

■ Program „Czyste powietrze – oddech dla Opola” realizowany wspólnie przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny i Miasto Opole to inicjatywa zmierzająca do poprawy stanu jakości powietrza w Opolu. Program jest pakietem kompleksowych działań i konkretnych kwot wsparcia dla wszystkich tych, którzy zdecydują się zrezygnować z nieekologicznych źródeł ciepła opalanych paliwem stałym i zamienić je na jedno z ekologicznych rozwiązań.

Dofinansowanie Miasta można uzyskać na podłączenie do ciepła systemowego, montaż pompy ciepła, zastosowanie ogrzewania gazowego, elektrycznego lub olejowego, jak również montaż kotła spełniającego minimalny standard emisyjny zgodny z 5 klasą, jeżeli korzystanie z tego typu sposobu ogrzewania jest zgodne z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Optymalne rozwiązanie jest zależne od wielu czynników. W wyborze najkorzystniejszego sposobu ogrzewania, przeprowadzeniu całej procedury pozyskania środków, a nawet

w wykonaniu robót budowlanych pomoże opolanom Energetyka Ciepła Opolszczyzny.

Spółka gwarantuje, iż każdy, kto zechce skorzystać z programu otrzyma pełną kalkulację kosztów i kompleksowe doradztwo. Specjaliści ECO zajmą się również sprawami związanymi z załatwieniem wszystkich formalności związanych z finansowaniem całej inwestycji. W ramach realizacji programu ECO będzie prowadzić działania edukacyjne, powstaną też mobilne punkty informacyjne ECO, dostępne dla mieszkańców Opola podczas miejskich wydarzeń plenerowych.

### **Budowa nowej strategii rozwoju Grupy ECO**

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny kolejny rok z rzędu zakończyła rekordowym zyskiem. W 2016 r. ciepłownikom w całym kraju sprzyjały zarówno warunki pogodowe, jak też korzystne warunki cenowe w zakresie paliw. Rekordowa pod względem czasu trwania jak i temperatur zima, spowodowała znaczący w stosunku do lat ubiegłych wzrost sprzedaży zarówno energii cieplnej, jak również elektrycznej.

Energia w ECO jest od lat produkowana w źródłach kogeneracyjnych, co stanowi ważny element kształtowania polityki proekologicznej oraz cenowej. Nie bez znaczenia jest stały wzrost liczby klientów spółki i dobre wyniki Grupy Kapitałowej ECO. Ponad połowa zysku to dywidendy ze spółek zależnych. W 2016 r. ECO dwukrotnie obniżała ceny swoich produktów dla klientów. Mieszkańcy Opola w skali roku uzyskali łącznie 3% oszczędności na rachunkach za ciepło, a ECO wydała w tym czasie ponad 20 mln zł na inwestycje zarówno w niezawodność i bezpieczeństwo dostaw, ale też w ochronę środowiska.

W ECO dobiegają końca prace w zakresie budowy nowej wieloletniej strategii rozwoju Grupy Kapitałowej ECO. W zmieniającym się otoczeniu ekonomiczno-prawnym jej założenia oscylować będą wokół stałej poprawy jakości życia społeczności lokalnych ogrzewanych przez ECO miast.

### **Inteligentna Sieć Ciepłownicza w Warszawie**

■ Veolia Energia Warszawa wkracza w końcową fazę projektu Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej, który ma usprawnić zarządzanie warszawską siecią ciepłowniczą, obniżyć koszty jej funkcjonowania oraz doprowadzić do redukcji emisji CO<sub>2</sub>.

W ramach inwestycji warszawska sieć ciepłownicza wyposażona została w nowoczesną infrastrukturę, pozwalającą na mo-



nitowanie i zintegrowane zarządzanie poszczególnymi elementami na odległość. Zastosowane technologie pozwalają zdalnie kontrolować pracę trzech przepompowni, 79 komór ciepłowniczych oraz 2,5 tys. węzłów ciepłych. W wyniku przebudowy całe zarządzanie odbywa się z jednego centrum decyzyjnego. System zapewnia dyspozytorom stały dostęp do niezbędnych danych, a także „podpowiada” optymalne rozwiązania w oparciu o matematyczną analizę danych bieżących i historycznych.

Ze względu na wymiar ekologiczny, projekt Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej 30 proc. dofinansowanie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Projekt „Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej” jest unikalny ze względu na kompleksowość i skalę.

W warszawskiej Dyspozytorni Mocy zainstalowana została nowa ściana graficzna. Na zainstalowanych monitorach widoczna jest mapa z parametrami pracy sieci ciepłowniczej, która wskazuje, m.in. miejsca potencjalnych awarii.

W ramach projektu ISC Veolia Energia Warszawa S.A. uruchomiła również system fotowoltaiczny na dachu Przepompowni Gołędzinów.

### Kalkulator do wyliczania wartości pomocy publicznej

■ Zarządca Rozliczeń opublikował na swoich stronach internetowych Kalkulator do wyliczania maksymalnej wartości pomocy publicznej oraz łącznej wartości pomocy publicznej dla wytwórców energii elektrycznej z OZE w instalacji OZE, których oferty wygrały aukcję w 2017 r.

Kalkulator adresowany jest do wytwórców energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii w instalacji odnawialnego źródła energii, których oferty wygrały aukcję w 2017 roku, organizowaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Kalkulator ma charakter jedynie informacyjny i został opracowany jako narzędzie pomocnicze dla wytwórców do wyliczania wartości pomocy publicznej.

### BAT zmusza Polskę do importu węgla

■ „Dziennik Gazeta Prawna” (27.06) informuje, że względu na konkluzje BAT Polska zmuszona jest do importu węgla o określonych parametrach. Węgiel będzie sprowadzany z zagranicy przez Węglokoks.

- Duża część polskich ciepłowni, ze względu na wymagania dotyczące przepisów ochro-

ny środowiska, potrzebuje surowca o niskim zasiarczeniu. Takiego nasze kopalnie produkują niewiele. Dlatego ciepłownie są zmuszone kupować tego typu węgiel za granicą. W tym kontekście import jest nieunikniony. Zaangażowanie Węglokoksu, spółki Skarbu Państwa, pozwoli na większą kontrolę - powiedział cytowany przez DGP Paweł Cyz, rzecznik Węglokoksu.

Według „Rzeczpospolitej” (27.06) węgiel ma być sprowadzany z Rosji, na co Węglokoks ma mieć zgodę rządu.

Gazeta przypomina, że ostrzejsze przepisy dotyczące m.in. zawartości siarki w węglu są efektem niedawnego przyjęcia w UE konkluzji BAT do dyrektywy o emisjach przemysłowych.

### W ciągu kilku miesięcy założenia dotyczące wsparcia dla bloków kogeneracyjnych po 2018 roku

■ „Rzeczpospolita” (28.08): do końca roku ma być gotowy projekt ustawy dotyczący kształtu wsparcia bloków kogeneracyjnych. Nowy model może zostać wprowadzony jako nowa ustawa albo jako nowelizacja prawa energetycznego.

Jak wynika ze źródeł gazety zbliżonych do Ministerstwa Energii, przy projektach nowych źródeł kogeneracyjnych, inwestor po wygranej aukcji otrzymywałby kontrakt rządowy na wsparcie, a dla już funkcjonujących elektrociepłowni myśli się o czymś na kształt kontraktu różnicowego lub taryfy premium.

- Trwają intensywne prace w Ministerstwie Energii nad modelem wsparcia dla kogeneracji, który zacznie obowiązywać przyszłości. W ciągu wakacji chcemy go opracować, a resort będzie się starał o wstępną akceptację w Brukseli – powiedział dziennikowi Jacek Szymczak, prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. – Nie jest przesądzone, czy system aukcyjny będzie obowiązywał także dla istniejących instalacji.

- Przyspieszenie prac jest pozytywnym sygnałem dla branży. Jednak decyzje o budowie nowych jednostek czy modernizowaniu tych istniejących będą podejmowane dopiero wtedy, gdy przedsiębiorcy zobaczą projekt aktu prawnego z propozycją konkretnych rozwiązań. ME chce, by założenia zostały opracowane w ciągu wakacji, by jesienią zacząć proces prenotyfikacji w Brukseli. – Chcemy pójść do Komisji z konkretnymi założeniami, by na ich podstawie i otrzymanych wytycznych móc zaproponować projekt ustawy do końca roku - podkreśla źródło gazety.



Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy do udziału  
w XXI Forum Ciepłowników Polskich!

10-13 września 2017

**Międzyzdroje**

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



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



## Syntetyczna informacja o przebiegu spotkań w Brukseli dotyczących ciepłownictwa

■ W dniach 1 i 2 czerwca prezes IGCP Jacek Szymczak odbył szereg spotkań w Parlamencie Europejskim, których celem było:

- Przedstawienie stanowiska IGCP dotyczącego **rewizji dyrektywy OZE**, a w szczególności art. 24 dotyczącego obowiązku zakupu ciepła;
- Przedstawienie propozycji dotyczącej **kryterium emisyjności 550 gr CO<sub>2</sub>/kWh** zawartego w propozycji Komisji Europejskiej dotyczącej rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Proposal for a REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL on the internal market for electricity (recast));
- Pozyskanie informacji, rozpoznanie możliwości wpływu i przedstawienie stanowiska odnośnie najważniejszych kwestii dotyczących ciepłownictwa systemowego w trakcie toczących się **negocjacji instytucjonalnych (tzw. trylogów) w sprawie reformy ETS**.

Spotkania w Parlamencie Europejskim były odpowiedzią na liczne prośby europosłów skierowane do IGCP o przedstawienie stanowiska, opinii i propozycji rozwiązań w sprawie opublikowanego pod koniec zeszłego roku wniosku Komisji Europejskiej dotyczącego kształtu rynku energii elektrycznej w Europie (tzw. pakietu zimowego).

Dziękując za spotkania, posłowie do PE wyrazili szczególne uznanie dla konstruktywnego podejścia Izby do propozycji zawartych we wniosku KE. Uznanie zyskało przedstawienie przez IGCP bardzo konkretnego i rzeczowego stanowiska, a nie tylko ogólnych uwag do pakietu zimowego (w szczególności projektu rewizji dyrektywy OZE I kryterium emisyjności 550 gr CO<sub>2</sub>/kWh), a także zaproponowanie konkretnych propozycji poprawek i zapisów legislacyjnych.

Pani poseł **Jadwiga Wiśniewska** doceniła propozycje IGCP, uznając je za bardzo konstruktywne i merytoryczne oraz zaproponowała pomoc w dotarciu do kolejnych posłów. Poleciała też kontakt z prezydentką estońską i przedstawicielstwem RP przy UE.

Doradca polityczny Partii Konserwatystów i Reformatorów (EKR) **Maciej Brachowicz** pytał o szczegóły dotyczące ciepłownictwa systemowego zawarte w propozycji rewizji dyrektywy OZE i prosił o dalszą współpracę i konsultacje w trakcie negocjacji i formułowania poprawek.

Pan Brachowicz poinformował o kształcie toczących się trylogów. Izba jako pierwsza organizacja dowiedziała się o zmianie posła sprawozdawcy – poseł Duncan został zastąpiony przez pani poseł Julię Girling.

Pani **Julia Girling**, która będzie reprezentować Parlament w trylogach dotyczących ETS chciałaby otrzymać propozycję uzasadnienia od IGCP na temat zasadności wyłączenia ciepłownictwa systemowego z LRF (linear reduction factor – liniowego czynnika redukcyjnego).

Prezes Szymczak został poinformowany, że kwestie związane z LRF nie były jeszcze poruszane w czasie trylogów. Następny trylog będzie miał miejsce 27 czerwca.

Jeśli chodzi o kwestie związane z kryterium emisyjności 550 gr CO<sub>2</sub>/kWh, to pan **prof. Zdzisław Krasnodębski (EKR)** wyraził zainteresowanie stanowiskiem IGCP w tej kwestii i zaproponował spotkanie w celu szczegółowego przedyskutowania opcji wykorzystania propozycji IGCP do konkretnych zapisów legislacyjnych.

Poseł **Krisjanis Karins (Europejska Partia Ludowa)**, który jest sprawozdawcą w pracach nad dyrektywą i rozporządzeniem w sprawie wewnętrznego rynku energii i autorem powstającego raportu na ten temat, jest przeciwnikiem określania kryterium emisyjności, a propozycja Izby oferuje kompromisowe rozwiązanie.

Również **prof. Jerzy Buzek** oraz jego doradca byli zainteresowani propozycją Izby dotyczącą kryterium 550 gr CO<sub>2</sub>/kWh i poprosili o dalsze konsultacje w sprawie określenia opcji wykorzystania propozycji IGCP w poprawkach PE.



**Posel Andrzej Grzyb (Europejska Partia Ludowa)**, który jest autorem poprawki dotyczącej wyłączenia ciepłownictwa z LRF, oraz jego doradca doradzili wzmożoną aktywność w celu przekonania Rady do utrzymania tej poprawki.

Wyrazili też przekonanie że 30% bezpłatnych uprawnień nie jest jeszcze zagwarantowane i istnieje groźba, że może ono zostać odebrane ciepłownictwu lub znacznie zredukowane. Dlatego doradził spotkania z głównymi państwami członkowskimi, z prezydencją estońską oraz z polskim przedstawicielstwem.

Uznanie posła Grzyba oraz jego doradcy zyskały propozycje dotyczące art. 24 dyrektywy OZE, a także propozycje kompromisu w sprawie kryterium emisyjności w ETS-ie i w pakiecie zimowym.

Spotkania zakończyły się zobowiązaniem do dalszej współpracy z posłami do PE w kwestiach dotyczących ETS i pakietu zimowego. Rozmówcy zaproponowali kolejną serię spotkań przed przerwą wakacyjną – pod koniec czerwca lub w pierwszej połowie lipca.

BRUKSELA



## Jubileusz 20-lecia PEC Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim

■ W dniu 17 czerwca 2017 r. miała miejsce uroczystość jubileuszowa z okazji 20-lecia działalności Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim. Rozpoczęła się mszą św. o godz. 13. w intencji pracowników, pracowników emerytów, pracowników zmarłych i powodzenia w dalszej działalności przedsiębiorstwa, sprawowaną w Sanktuarium MBNP w Radzynie Podlaskim. Następnie uczestnicy zebrali się o godz. 15. w Sali Oranżerii Radzyńskiego Ośrodka Kultury na jubileuszowej akademii, którą poprowadził Prezes Zarządu PEC Sp. z o. o. Pan Jerzy Woźniak wspólnie z pracownicą przedsiębiorstwa Panią Aldoną Woroniecką.

Na uroczystość przybyli:

- pierwszy Prezes PEC Sp. z o. o. obecnie V-ce Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie w Warszawie Pan Bogusław Regulski,
- Pełnomocnik Wojewody do spraw Ochrony Dziedzictwa Narodowego i Spraw Komitantów Pan Waldemar Podsiadły,
- Burmistrz Miasta Radzyń Podlaski Pan Jerzy Rębek,
- Zastępca Burmistrza Miasta Radzyń Podlaski Pan Tomasz Stephan,
- Przewodniczący Rady Miasta Radzyń Podlaski Pan Adam Adamski,
- Wicestarosta Radzyński Pan Jan Gil,
- przedstawiciele placówek miejskich,
- byli i obecni członkowie Rady Nadzorczej, pracownicy i emeryci.



Medal 20-lecia PEC



Prezes Zarządu Pan Jerzy Woźniak w swoim wystąpieniu przytoczył ważniejsze wydarzenia z kilkudziesięcioletniej działalności ciepłowni miejskiej, zwrócił uwagę na dobrą kondycję finansową przedsiębiorstwa i omówił plany na najbliższą przyszłość.

Następnie odczytano komunikat Wojewody Lubelskiego informujący o nadaniu przez Prezydenta Rzeczypospolitej Polskiej Pana Andrzeja Dudę sześciorgu pracownikom przedsiębiorstwa Złoty Medal Za Długoletnią Służbę. Odznaczonymi są: Pan Stanisław Kubaczyński; Pan Zygmunt Ozimkiewicz; Pan Władysław Sokołek; Pani Jolanta Tomczak; Pan Leszek Edward Wołowik; Pan Czesław Zabłocki.

Z powodu niemożliwości przybycia na uroczystość Wojewody Lubelskiego, medale zostaną wręczone w terminie późniejszym.

Następnie na mocy zarządzenia Prezesa Zarządu dwudziestu pracowników i emerytów o minimum dwudziestopięcioletnim nieprzerwanym stażu pracy w przedsiębiorstwie otrzymało medale „Zasłużony dla PEC Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim”.

Medale i dyplomy z gratulacjami otrzymali: Jerzy Banach, Sławomir Bednarczyk, Ryszard Bieniek, Janusz Bijata, Krystyna Gil, Krzysztof Grochowski, Krzysztof Korulczyk, Andrzej Kozioł, Jan Orłowski, Leszek Osak, Zygmunt Ozimkiewicz, Adam Paszkowski, Zbigniew Patkowski, Edward Patoka, Jan Pawelec, Józef Pawelec, Władysław Sokołek, Halina Strojek, Leszek Wołowik, Andrzej Zgrajka.

Prezes Zarządu PEC Sp. z o. o. Pan Jerzy Woźniak otrzymał z rąk Pełnomocnika Wojewody do spraw Ochrony Dziedzictwa Narodowego i Spraw Kombatantów Pana Waldemar Podsiadły dyplom uznania dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim z okazji Jubileuszu 20-lecia powstania Spółki. Pierwszy Prezes PEC Sp. z o. o. w Radzynie Podlaskim Pan Bogusław Regulski otrzymał od Prezesa Jerzego Woźniaka list gratulacyjny i album pt. „Lubelskie z cyklu Polska Nasze Dziedzictwo”.

Następnie goście składali gratulacje na ręce Prezesa Zarządu.



Medal 20-lecia PEC



Goście



Pierwszy prezes radzyńskiego PEC-u Pan Bogusław Regulski wspominał dawne czasy i nie krył satysfakcji z rozwoju firmy. „Zbudowaliśmy razem coś, czego nie można się wstydić. Trzeba się cieszyć, że firma się rozwija i myśli perspektywicznie, że macie dobry klimat – mówił. Pomysł z odnawialnymi źródłami energii postawi system ciepłowniczy na wyższy poziom, PEC zyska status efektywnego systemu ciepłowniczego – to magiczne słowo, które spędza sen z oczu prowadzącym 92% firm. Nauczcie młodych, jak się prowadzi firmę ciepłowniczą z sercem, oddając jej swoją pracę, zaangażowanie, czas, nawet własne narzędzia, jak to było zimą 1986 roku”. Burmistrz Pan Jerzy Rębek podkreślił, że działalność PEC-u daje mieszkańcom miasta poczucie bezpieczeństwa, dzięki systematycznej, rzetelnej codziennej pracy. „Jest to dziedzina życia gospodarczego niezwykle istotna z punktu widzenia mieszkańców Radzyna. Sukces tego przedsięwzięcia to wynik pracy dziesiątek ludzi przez dziesięciolecie – dziś kierują do wszystkich słowa szacunku i podziękowania”.

Na zakończenie uroczystości wystąpiła wspólnie Kameralna Orkiestra Akordeonowa Arti Sentemo pod dyrekcją Pana Zbigniewa Czuryły, która kilkunastoma zagranych utworami wprowadziła uczestników w pogodny nastrój rozluźnienia i swobody. Potem był poczęstunek, w trakcie którego wwieziono tort jubileuszowy z zapalonymi racami.





Kameralna Orkiestra Akordeonowa Arti Sentemo



20 lat



Bogusław Reguński – pierwszy prezes PEC



Odznaczeni pracownicy i emeryci PEC



Odznaczeni pracownicy i emeryci PEC



Odznaczeni pracownicy i emeryci PEC

20 lat



Odnaczeni pracownicy i emeryci PEC

20 lat



Odnaczeni pracownicy i emeryci PEC



## Rozstrzygnięcie konkursu Firma Pełna Ciepła 2017

■ LPEC Lublin zwyciężył w pierwszej edycji konkursu „Firma Pełna Ciepła”, organizowanego przez Program Promocji Ciepła Systemowego. Nagrodę, 13 czerwca br., w Warszawie, odebrał zespół marketingu firmy.

Dzięki konsekwentnemu wykorzystaniu narzędzi promocji, dostarczanych przez Program, LPEC Lublin zdobył 268 punktów na 360 możliwych. Kolejne miejsca zajęli: MPEC Tarnów (193 pkt) oraz VEOLIA Energia Polska (180 pkt). Rywalizacja pozwoliła, wszystkim dostawcom ciepła systemowego, na wykorzystanie potencjału ogólnopolskiej marki Ciepła Systemowego i w konsekwencji na lepsze budowanie wizerunku na lokalnych rynkach. Kolejna edycja „Firmy Pełnej Ciepła” rozpocznie się w lipcu br., a zakończy w maju 2018 r.

### Lista laureatów edycji 2017:

- I miejsce – LPEC Lublin (268 pkt)
- II miejsce – MPEC Tarnów (193 pkt)
- III miejsce – VEOLIA Energia Polska (180 pkt)
- IV miejsce – ZPEC Zabrze (137 pkt)
- V miejsce – MEC Koszalin (110 pkt)
- VI miejsce – RADPEC Radom (109 pkt)
- VII miejsce – ECO Opole (104 pkt)
- VIII miejsce – PEC Siedlce (102 pkt)
- IX miejsce – CELSIUM Skarżysko-Kamienna (91 pkt)
- X miejsce – EC Cieszyn (89 pkt)

### Laureaci kategorii:

- Wdrożenie marki – MPEC Tarnów
- Standardy marketingowe – MPEC Tarnów
- Działania B2C – MPEC Tarnów
- Działania B2B – VEOLIA Energia Polska
- Akcje lokalne – MPEC Włocławek
- Zaangażowanie – MPEC Tarnów

Celem rywalizacji było jak najlepsze wykorzystanie potencjału wspólnej marki produktywnej, poprzez systemowe stosowanie jej w lokalnych działaniach promocyjnych. Dostawcy ciepła systemowego, biorący udział w konkursie, zdobywali punkty („stopnie ciepła”) za realizację określonych aktywności promocyjnych na swoich rynkach. Punktowane były działania w siedmiu kategoriach: wdrażanie marki, standardy marketingowe, działania B2C, działania B2B, akcje lokalne, public relations i zaangażowanie.



## Posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego

# ZAKOPANE

■ 20 czerwca 2017 r. w Zakopanem w Hotelu Mercure Kasprowy odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

W posiedzeniu Rady Oddziału wzięli udział członkowie Rady:

- Krzysztof Rodak – MPEC Tarnów – Przewodniczący
- Paweł Okapa – LPEC Lublin – Wiceprzewodniczący
- Andrzej Kluczka – SPEC Sędziszów
- Aleksander Kompa – PEC Biała Podlaska
- Piotr Polek – MPEC Nowy Sącz
- Tomasz Wróbel – MPEC Dębica
- oraz
- Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP
- Olga Pełka – Przedstawiciel Regionalny

Posiedzenie Rady Prowadził Przewodniczący Rady Oddziału – Krzysztof Rodak.

Przewodniczący Rady zaproponował porządek obrad zgodnie z przesłaną wcześniej propozycją:

1. Informacja Zarządu Izby o bieżącej pracy Izby.
2. Strategia dla Ciepłownictwa – informacja Zarządu Izby o pracach nad tym dokumentem.
3. Omówienie aktualnych problemów funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych zgłoszonych przez Członków Rady Oddziału.
4. Sprawy różne zgłoszone przez uczestników posiedzenia Rady Oddziału.

Rada Oddziału przyjęła zaproponowany porządek obrad.

W ramach ustalonego porządku obrad zostały omówione sprawy:

### **Ad 1. Informacja Zarządu Izby o bieżącej pracy Izby.**

W tym punkcie Prezes Bogusław Regulski przedstawił informację nt. prac nad mechanizmem wsparcia dla kogeneracji - kogeneracja przemysłowa, kogeneracja komunalna, źródła istniejące, źródła nowe.

### **Ad 2. Strategia dla Ciepłownictwa – informacja Zarządu Izby o pracach nad tym dokumentem.**

**Informacja przedstawiona przez Prezesa Bogusław Regulskiego obejmowała:**

- Zdiagnozowanie wszystkich obszarów dla ciepłownictwa systemowego.
- Cele do osiągnięcia do roku 2020.
- Walka ze smogiem a przyłączanie nowych odbiorców.

### **Ad 3. Omówienie aktualnych problemów funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych zgłoszonych przez Członków Rady Oddziału.**

**W tym punkcie zostały omówione problemy:**

- Zwrot na kapitale – kontrowersje dotyczące art. 4a.
- Pakiet zimowy – sporządzenie materiału na potrzeby negocjacyjne, zasada TPA, zwiększenie udziału OZE każdego roku o 1% do 2030 r., podwyższenie efektywności energetycznej o 30% do 2030 r., dostosowanie prawa i wdrożenie do 2020 r.



## XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna przedsiębiorstw ciepłowniczych i elektrociepłowni w Zakopanem



■ W dniach 20-22 czerwca 2017 r. w Zakopanem odbyła się XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna przedsiębiorstw ciepłowniczych i elektrociepłowni.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie, PEC Geotermia Podhalańska w Zakopanem i PEC Wałbrzych.

W Konferencji uczestniczyło 110 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Patronat honorowy nad konferencją objął Burmistrz Miasta Zakopane Leszek Dorula.

Patronat medialny nad konferencję objęły COW i INSTAL.

Otwarcia konferencji dokonał Bogusław Regulski Wiceprezes Zarządu IGCP.

Życzenia uczestnikom konferencji przekazał Wiceburmistrz Miasta Zakopane – Wiktor Łukaszczyk.



Pierwszą sesję poprowadzili Wojciech Ignacok i Aleksander Kompa



Drugą sesję prowadził Franciszek Waśniowski



Pierwszą sesję konferencji prowadzili Wojciech Ignacok prezes zarządu PEC Geotermia Podhalańska oraz Aleksander Kompa prezes zarządu PEC Biała Podlaska i wiceprzewodniczący Rady IGCP, podczas której zaprezentowano referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Prawne i praktyczne aspekty wdrożenia ustawy o efektywności energetycznej**” przedstawił Andrzej Guzowski z Ministerstwa Energii.
- Referat nt. „**Podatek akcyzowy od węgla – nowe regulacje i ich wpływ na ciepłownictwo**” przedstawił Dawid Rusiński z Kancelarii Parulski i Wspólnicy Doradcy Podatkowi s.c.
- Referat nt. „**Zarządzanie finansami w przedsiębiorstwie ciepłowniczym**” przedstawił Aleksander Kompa, Prezes Zarządu PEC Biała Podlaska Sp. z o.o.
- Referat nt. „**Rachunkowe i podatkowe aspekty świadectw efektywności energetycznej oraz obrotu prawami majątkowymi, w tym świadectwami pochodzenia energii**” przedstawiła dr Gyöngyvér Takáts, Kancelaria Rachunkowa TAKATS.

W drugiej sesji konferencji, którą prowadził Franciszek Waśniowski prezes zarządu PEC Wałbrzych, zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Prawne, techniczne, ekonomiczne i społeczne aspekty energetycznego wykorzystania odpadów komunalnych w ciepłownictwie**” przedstawił Arkadiusz Primus, Prezes Zarządu, INVESTEKO S.A. Świętochłowice.
- Referat nt. „**Odzysk energii z odpadów – spojrzenie z drugiej strony**” przedstawił Jerzy Ziąja, Prezes Zarządu, Ogólnopolska Izba Gospodarcza Recyklingu.

Po części merytorycznej odbyła się dyskusja nt. Prawnych, technicznych, ekonomicznych i społecznych aspektów energetycznego wykorzystania odpadów komunalnych w ciepłownictwie, a następnie wysłuchano prezentacji nt.:

- „**Optymalizacji instalacji uzdatniania wody w ciepłowniach**”, którą przedstawił Remigiusz Dąbek, dyrektor ds. kontraktów z zakresu gospodarki wodnej, Envirotech Sp. z o.o. Poznań.



- „Dostosowania ciepłownictwa do IED w kontekście przyjętych konkluzji BAT/BREF”, którą przedstawił Radosław Babij, menedżer ds. rozwoju, SBB ENERGY SA Opole.
- „Odsiarczania spalin w reaktorze fluidalnym – nowa technologia INSTAL-FILTER S.A.” którą przedstawił Maciej Napieralski, menadżer branży, INSTAL-FILTER SA Kościan.

Trzecią sesję prowadzili wiceprezes zarządu IGCP Bogusław Regulski i wiceprezes zarządu PEC Geotermia Podhalańska Paweł Kupczak, podczas której uczestnicy zapoznali się z tematyką w zakresie:

- „Perspektyw rozwoju ciepłownictwa systemowego w oparciu o źródła geotermalne na przykładzie PEC Geotermia Podhalańska”, które przedstawił Wojciech Ignacok prezes zarządu PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem.
- „Ciepłownictwa w Polsce a pakietem zimowym UE”, które omówił Bogusław Regulski wiceprezes zarządu IGCP.
- „Optymalizacji przychodów z tytułu sprzedaży energii elektrycznej”, przedstawioną przez Daniela Raczkiewicza, prezesa zarządu IEN Energy Sp. z o.o. Warszawa.
- „Imperius – nowego podejścia do optymalizacji zużycia energii”, przedstawione przez Pawła Brzęka z QUMAK S.A. Warszawa.
- „Dostępnych metod pomiaru przepływu w zależności od parametrów medium i oczekiwanej dokładności pomiaru”, przedstawionych przez Sylwestra Żmijewskiego, kierownika działu technicznego z ENKO-POMIAR Sp. z o.o. Gliwice.
- „Wybranych wymagań inwestycyjnych przy realizacji budów kotłowni na podstawie zrealizowanych obiektów przez Envirotech Sp. z o.o.”, które przedstawił Michał Sadowski zastępca dyrektora ds. usług technicznych z Envirotech Sp. z o.o. Poznań.
- „Ciepłownictwo systemowe efektywnym sposobem walki ze „smogiem” w miastach. Certyfikacja systemów ciepłowniczych”, przedstawiane przez dr Adolfa Mirowskiego z Instytutu Certyfikacji Emisji Budynków.

Uczestnicy konferencji zwiedzili Ciepłownię Geotermalną w Szaflarach oraz okolice Zakopanego.

ZAKOPANE





Otwarcie konferencji





Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy do udziału  
w XXI Forum Ciepłowników Polskich!

10-13 września 2017

**Międzyzdroje**

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



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie