

# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie



**Nr 296**  
**5/2017**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Ustawa o systemie zgodności  
i nadzoru rynku**

**Kocioł wodny  
jako akumulator ciepła**

**Walne Zgromadzenie IGCP**



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

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

 **Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE  
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

### **CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ**

<b>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 Płochocin  
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



**ELEKTROTREMEX 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**
- 10 Prawo w energetyce**
- 15 Korespondencja**
  - 15 ■ Obowiązki i wymagania wynikające z obowiązującej ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku.
- 18 Aktualności**
- 38 Prezentacje**
  - 38 ■ Kocioł wodny jako akumulator ciepła.
  - 48 ■ OPEC Sp. z o.o z prestiżowym Godłem „Teraz Polska”!
- 53 Szkolenia, seminaria, konferencje**
  - 53 ■ ZSzkolenie „Fundusze dla ciepłownictwa” 10 maja 2017 r. w Warszawie.
  - 54 ■ Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa.
  - 56 ■ Walne Zgromadzenie Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.
  - 64 ■ Posiedzenie Rady Izby.
  - 64 ■ Seminarium Ciepłownicze towarzyszące Walnemu Zgromadzeniu IGCP i ZPC Warszawa 17-19.05.2017 r.
  - 65 ■ Szkolenie warsztatowe Warszawa 23-24 maja 2017 r.

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 numerze naszego miesięcznika chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka ważnych dla naszego środowiska zagadnień.*

*20 kwietnia 2017 r. weszła w życie ustawa o systemach zgodności i nadzoru rynku. Nowe przepisy ustanowiły kompetencje organów administracji miar w odniesieniu do przyrządów pomiarowych, określając je „organami nadzoru rynku”. Kontrolę spełniania przez przyrządy wymagań lub kontrolę w zakresie stwarzania przez przyrządy zagrożeń sprawują Dyrektorzy Okręgowych Urzędów Miar. GUM w piśmie skierowanym m.in. do IGCP zawarł wyjaśnienia w tym zakresie.*

*W większości kotłowni olejowych i/lub gazowych podstawowymi jednostkami kotłowymi są kotły płomienicowo-płomieniówkowe, charakteryzujące się dużą pojemnością wodną. Są to kotły o dużej bezwładności, wolno reagujące na zmiany temperatur wody, stosunkowo powoli osiągające zadane temperatury, ale za to też powoli stygnące. Wszystkie te cechy, bardzo charakterystyczne dla tzw. „beczek”, jak gwarowo są one nazywane, sprawiają, że są one predestynowane do pracy w układach ciepłowniczych, w których zmienność parametrów jest z definicji wolnozmienna. Zmiana podstawowego parametru regulacyjnego w systemach ciepłowniczych jakim jest temperatura wody sieciowej, nie powinna zmieniać się szybciej niż 1-3 stopnia na godzinę, z uwagi choćby na ograniczenie naprężeń w sieciach ciepłych – art. Kocioł wodny jako akumulator ciepła.*

*Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniu 18 maja wybrało nową Radę Izby na kadencję 2017-2021.*

*Zapraszamy do udziału w jubileuszowej XX Konferencji Ekonomiczno-Technicznej Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni, która w tym roku odbędzie się w Zakopanem w dniach 20-22 czerwca 2017 r. oraz w XXI Forum Ciepłowników Polskich tradycyjnie w Międzyzdrojach w dniach 10-13 września 2017 r.*

*Zapraszamy do lektury*

*Zarząd IGCP*



## Jubileusz ZEC Starachowice

■ W dniu 5 maja br. odbyły się uroczystości jubileuszu 25-lecia Zakładu Energetyki Ciepłej w Starachowicach. Spotkanie zgromadziło wielu istotnych dla przedsiębiorstwa gości oraz jego zasłużonych pracowników. Wśród zaproszonych był wiceprezes Bogusław Regulski, który przekazał życzenia środowiska ciepłowniczego Izby skierowane do jubilata.

## EKG 2017

■ W Międzynarodowym Centrum Kongresowym w Katowicach w dniach 10-12 maja odbył się Europejski Kongres Gospodarczy. W ponad 100-u sesjach tematycznych wzięło udział około 8 tysięcy osób. Wśród wielu istotnych zagadnień nie zabrakło również tematów poświęconych ciepłownictwu systemowemu. Panel „Ciepłownictwo i kogeneracja” moderował Prezes Jacek Szymczak, który wziął również udział w drugim panelu związanym z naszym sektorem „Smogowa Polska – skuteczna walka z niską emisją”.

## Czy jest problem z węglem - spotkanie w PGG

■ Sprawy oferty miałów energetycznych dedykowanych dla sektora ciepłowniczego były przedmiotem spotkania, które wiceprezes Bogusław Regulski odbył w dniu 8 maja br. z wiceprezesem Zarządu ds. sprzedaży Polskiej Grupy Górniczej Adamem Hochulem. Na spotkaniu omawiane były między innymi sprawy sytuacji na rynku węgla energetycznego i perspektyw stojących przed tym segmentem rynku dla ciepłownictwa systemowego. Ustalono utrzymanie wymiany informacji i kontaktów w tym zakresie.

## Wsparcie dla kogeneracji

■ W dniu 12 maja odbyło się kolejne robocze spotkanie Komitetu Sterującego czterech organizacji pracujących nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku. Spotkanie poświęcone było przygotowaniu się do zaprezentowania w Ministerstwie Energii w dniu 25 maja dodatkowych wyjaśnień i uzupełnień do materiału przekazanego resortowi jeszcze w ubiegłym roku. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Zarząd IGCP.

## Spotkanie ekspertów NBP

■ W dniu 12 maja br. odbyła się kolejna sesja konsultacyjna ekspertów ds. energetycznych Narodowego Banku Polskiego, którego członkiem jest wiceprezes Bogusław Regulski. Przedmiotem spotkania była perspektywa ścieżki kosztowej dla ciepłownictwa systemowego w świetle najnowszych trendów na rynku paliw oraz mechanizmów kreowanych w Unii Europejskiej.

## Szkolenie nt. „Funduszy dla ciepłownictwa”

■ W dniu 10 maja 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. Możliwości pozyskiwania środków finansowych na inwestycje i modernizacje w ciepłownictwie z funduszy unijnych i krajowych: POLiŚ, RPO, NFOŚiGW. Z jakich funduszy? Na jakie projekty? Jakie kryteria i zasady udzielania dofinansowania? Więcej w Dziale SEMINARIA.

## Kongres E&P

■ W dniach 14-16 maja w Glasgow odbył się kolejny Kongres Euroheat&Power, który zgromadził kilkuset przedstawicieli organizacji i przedsiębiorstw ciepłowniczych z Europy i innych państw, w których funkcjonuje ciepłownictwo systemowe. Charakterystycznym dla tegorocznego Kongresu była silnie zaznaczona konieczność systemowego podejścia do szukania rozwiązań (które sprawdzają się generalnie w biznesie), bez dosłownego odniesienia do DHC. Podkreślano potrzebę kreatywnego myślenia, nowatorskich rozwiązań oraz otwartości na nowe ale raczej kompleksowe rozwiązania. Szczególnie w pierwszym dniu obrad mniej było liczb i danych statycznych, praktycznie bez konkretnych rozwiązań na bazie określonych systemów (poza ogłoszeniem nagród w konkursie DHC + Students Awards – z polskim silnym akcentem. Pan Michał Leśko z Politechniki Warszawskiej odebrał drugą nagrodę za pracę „Modelling of Combined Heat and Power plants for optimal planning of their production”).

Najczęściej powtarzane pojęcia to: kompleksowość rozwiązań, zróżnicowane sposoby zapewnienia realizacji celów, współpraca DHC z sektorem elektroenergetycznym (a także gazowniczym), elastyczność rozwiązań ale przy analizie kosztowej, bardzo ważna rola konsu-



mentów / klientów (zauważono potrzebę zdefiniowania grup docelowych), którzy czasem bardziej niż uregulowania prawne wpływają i będą wpływać na działalność przedsiębiorstw ciepłowniczych. Bardzo silnym pozostaje wątek dekarbonizacji podkreślany w różnych ujęciach i rozwój OZE współpracujących z DHC. Nawet wskazywana współpraca sektora ciepłowniczego z elektroenergetycznym miałyby głównie służyć celom dekarbonizacji całej sfery energetycznej.

Kierunek legislacyjnych zmian i działań na poziomie unijnym najpełniej przedstawiła w swej prezentacji Pani Eva Hoos z Komisji Europejskiej, podczas panelu o wielce wymownym tytule „The Legislative Tsunami and DHC”. Izbę w Kongresie E&P reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

#### **GAZTERM 2017**

■ W XX Jubileuszowej Konferencji Gazterm 2017 „Perspektywy dla nowego modelu rynku gazu w regionie Trójmorza” uczestniczył Wiceprezes Bogusław Regulski. Konferencja odbyła się w dniach 15 – 17 maja 2017 r. w Międzyzdrojach.

#### **Walne Zgromadzenie ZPC**

■ 18 maja 2017 r. odbyło się Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Więcej w Dziale SEMINARIA.

#### **Walne Zgromadzenie IGCP**

■ W dniu 18 maja 2017 r. w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Więcej w Dziale SEMINARIA.

#### **Ukonstytuowała się nowa Rada IGCP**

■ Bezpośrednio po zakończeniu Walnego Zgromadzenia odbyło się pierwsze posiedzenie wybranej przez Zgromadzenie Rady Izby wybranej na kadencję 2017-2021. Więcej w Dziale SEMINARIA.

#### **Seminarium Ciepłownicze**

■ Uzupełnieniem merytorycznym spotkania ciepłowników w ramach walnych zgromadzeń organizacji było Seminarium Ciepłownicze

pod hasłem „Perspektywy dla ciepłownictwa systemowego wynikające z uwarunkowań krajowych i unijnych, które odbyło się 18 maja 2017 r. Więcej w Dziale SEMINARIA.

#### **Spotkanie ekspertów**

■ W dniu 19 maja w siedzibie Izby odbyło się spotkanie robocze ekspertów pracujących nad materiałem roboczym dla Ministerstwa Energii, zatytułowanym „Strategia rozwoju kogeneracji i ciepłownictwa systemowego”. Jak już Państwa informowaliśmy przedmiotowa praca stanowi kontynuację ustaleń poczynionych podczas spotkań z Wiceministrem Energii. Przyjęto, że skonsultowany materiał zostanie przekazany do resortu i wraz z opracowywanym równolegle (w ramach czterech organizacji) systemem wsparcia kogeneracji po 2018 roku, będzie stanowił podstawę merytoryczną do podejmowania inicjatyw i decyzji legislacyjnych dla naszego sektora. Spotkanie prowadził Zarząd IGCP.

#### **BOŚ zainteresowany inwestycjami w ciepłownictwie**

■ Bank Ochrony Środowiska SA potwierdził zainteresowanie inwestycjami w sektorze ciepłowniczym. Fakt ten został już wcześniej przedstawiony sektorowi ciepłowniczemu, między innymi na XX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Na spotkaniu z prezesem BOŚ Ekoprofit panem Sebastianem Bodzentą omówione zostały ramowe obszary zainteresowań sektora dla instrumentów finansowych dedykowanych dla wspierania inwestycji w ciepłownictwie. Rozmowy prowadzi wiceprezes Bogusław Regulski.

#### **Posiedzenie Komitetu Sterującego**

■ W dniu 22 maja w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego czterech organizacji branżowych pracujących nad systemem wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku. W spotkaniu wzięli udział także przedstawiciele podmiotów, firm doradczych, z którymi nasze organizacje współpracują w tym zakresie. Komitet Sterujący zapoznał się z wnioskami wypracowanymi przez Grupę Roboczą, omówił zakres prac dla doradców oraz przygotował się do zaplanowanego na dzień 25 maja roboczego spotkania w Ministerstwie Energii.



### **Czy ciepłownictwo jest zainteresowane wykorzystaniem biomasy?**

■ Nad tym problemem pochylił się na wspólnym spotkaniu Prezes Polskiej Izby Biomasy pan Ryszard Gajewski oraz wiceprezes Bogusław Regulski. Zdaniem przedstawiciela PIB sektor ciepłowniczy, szczególnie w obszarze małych ciepłowni, może być atrakcyjnym partnerem dla rynku biomasy, dzięki czemu uzyskają one w najkorzystniejszy sposób status efektywnego systemu ciepłowniczego. Opinia ta jest zbieżna z oceną ogólną IGCP. Organizacje podjęły inicjatywę przedstawienia tego problemu na poziomie Parlamentarnego Zespołu ds. Górnictwa i Energii.

### **Uroczystość 50-lecia ciepłownictwa w Poznaniu**

■ W dniu 23 maja na terenie Międzynarodowych Targów Poznańskich odbyła się uroczystość 50-lecia Veolii Energii Poznań. W uroczystej gali wzięło udział kilkuset gości z całej Polski wraz z władzami samorządowymi miasta i regionu. Izbę w obchodach jubileuszu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### **Zamówienia publiczne od podstaw. Praktyka stosowania Prawa zamówień publicznych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze**

■ Szkolenie warsztatowe odbyło się w Warszawie w dniach 23-24 maja 2017 r. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Walne Zgromadzenie KIG**

■ W dniu 25 maja odbyło się Walne Zgromadzenie Krajowej Izby Gospodarczej. Podczas obrad dokonano wyboru władz KIG oraz przyjęto misję i strategię na najbliższą kadencję 2017-2021. W wyniku głosowania prezesem KIG ponownie został Pan Andrzej Arendarski. Natomiast Przewodniczącym Rady KIG został Pan Janusz Steinhoff. Izbę w Zgromadzeniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### **Narada przedstawicieli sektora energetycznego w sprawie Pakietu Zimowego**

■ W ramach wspólnych działań sektora energetycznego, nakierowanych na zdiagnozowanie wpływu rozwiązań Pakietu Zimowego na sytuację energetyczną i gospodarczą Polski, w dniu 25 maja odbyła się narada przedstawicieli wszystkich organizacji z tego obszaru. Przedmiotem spotkania było omówienie scenariusza i organizacji prac nad analizą tej sytuacji, która ma stać się merytorycznym materiałem wspierającym działania administracji państwowej na poziomie UE. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **W Ministerstwie Energii o kogeneracji**

■ W dniu 25 maja w Ministerstwie Energii odbyło się spotkanie robocze poświęcone wypracowaniu mechanizmu wsparcia kogeneracji po 2018 roku. Z ramienia Ministerstwa w spotkaniu uczestniczył Dyrektor oraz pracownicy merytoryczni Departamentu OZE. Przedstawiciele Komitetu Sterującego wspólnego projektu czterech organizacji wraz z ekspertami przedstawili przede wszystkim aspekty dopuszczalności pomocy publicznej dla istniejących i nowych jednostek CHP. Przedstawiciele Ministerstwa zaprezentowali swoje uwagi oraz propozycje rozwiązań. W wyniku dyskusji uzgodniono, że w najbliższym czasie odbędą się kolejne spotkanie robocze poświęcone jednostkom nowym oraz istniejącym. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

### **O węglu w Katowicach**

■ W dniu 26 maja odbyła się w Katowicach uroczysta akademii z okazji Dnia Ciepłownika Grupy Kapitałowej Węglukoks Energia. Podczas uroczystości doszło również do spotkania Prezesów Polskiej Grupy Górniczej, Węglukoksu i IGCP. Rozmawiano o problemach przedsiębiorstw ciepłowniczych związanych z zaopatrzeniem w węgiel. Uzgodniono, że zostanie podjęte działanie na rzecz stworzenia systemowego, ramowego i wieloletniego porozumienia stwarzającego możliwość bezpiecznego zaopatrzenia w węgiel o wymaganych parametrach. Będziemy państwa informować o podjętych działaniach.





### **IGCP zaproszona została do unijnego projektu w sprawie modelu ciepłownictwa systemowego**

■ W dniu 29 maja br., w siedzibie IGCP odbyło się spotkanie z przedstawicielami Instytutu Energii Odnawialnej, którego celem było omówienie warunków współpracy z IGCP w zakresie uczestnictwa naszej Izby w europejskim projekcie badawczo-edukacyjnym, którego celem jest określenie potencjalnego modelu działania podmiotów z obszaru ciepłownictwa systemowego w świetle proponowanych mechanizmów Pakietu zimowego i Europejskiej Strategii dla ciepłownictwa i chłodnictwa. Program realizowany będzie w latach 2018-20 pod hasłem „Transpozycja nieefektywnych systemów ciepłowniczych”. Wśród partnerów zagranicznych tego projektu są podmioty z wielu krajów Europy, w tym z Danii, Szwecji i Niemiec. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Program rozwoju kogeneracji stawia następne kroki**

■ Dynamicznie rozwija się sytuacja w obszarze uruchomienia mechanizmów wsparcia dla kogeneracji. Zespół Roboczy przeprowadził już kolejne konsultacje z przedstawicielami Ministerstwa Energii w zakresie przedstawienia propozycji dla nowych instalacji. Spotkanie takie odbyło się w dniu 1 czerwca w siedzibie ME. Wcześniej, bo 29 maja br. obradował Komitet Sterujący wspólnego projektu w sprawie rozwoju kogeneracji. W spotkaniach uczestniczył Zarząd Izby.

### **W telewizji Rzeczpospolitej o ciepłownictwie**

■ W dniu 30 maja w programie #RZECZ o BIZNESIE wziął udział Prezes Jacek Szymczak przedstawiając zagadnienia istotne dla sektora m.in. z punktu widzenia tzw. Pakietu zimowego.

### **Ustawa o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku**

■ 20 kwietnia 2016 r. weszła w życie ustawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku. Nowe przepisy ustanowiły kompetencje organów administracji mair w odniesieniu do przyrządów pomiaro-

wych określając je „organami nadzoru rynku”. Kontrolę w tym zakresie prowadzą Dyrektorzy Okęgowych Urzędów Miar.

Nowe przepisy ustanawiają zasady sprawowania nadzoru w zakresie zapewnienia, że wyroby wprowadzane na rynek Państw UE spełniają obowiązujące wymagania, przyczyniając się jednocześnie do wysokiego poziomu ochrony interesów publicznych.

Pismo Głównego Urzędu Miar informujące o obowiązkach i wymaganiach wynikających z obowiązującej ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku w Dziale KORESPONDENCJA.



# Ukazały się przepisy

## **Dziennik Ustaw z dnia 5 maja 2017 r.:**

- poz. 880 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o prawie autorskim i prawach pokrewnych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 8 maja 2017 r.:**

- poz. 886 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo probiercze;

## **Dziennik Ustaw z dnia 9 maja 2017 r.:**

- poz. 898 – Ustawa z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska;

## **Dziennik Ustaw z dnia 10 maja 2017 r.:**

- poz. 910 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 4 maja 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie płatności w ramach programów finansowanych z udziałem środków europejskich oraz przekazywania informacji dotyczących tych płatności;

## **Dziennik Ustaw z dnia 12 maja 2017 r.:**

- poz. 933 – Ustawa z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ułatwienia dochodzenia wierzytelności;

## **Dziennik Ustaw z dnia 12 maja 2017 r.:**

- poz. 935 – Ustawa z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw;

## **Dziennik Ustaw z dnia 16 maja 2017 r.:**

- poz. 951 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 28 kwietnia 2017 r. w sprawie określenia kwot wartości umów koncesji, od których uzależniony jest obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej;

## **Dziennik Ustaw z dnia 17 maja 2017 r.:**

- poz. 962 – Ustawa z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy o zatrudnianiu pracowników tymczasowych oraz niektórych innych ustaw;

## **Dziennik Ustaw z dnia 17 maja 2017 r.:**

- poz. 969 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 18 maja 2017 r.:**

- poz. 976 – Ustawa z dnia 23 marca 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo o miarach oraz ustawy o wojewodzie i administracji rządowej w województwie;

## **Dziennik Ustaw z dnia 18 maja 2017 r.:**

- poz. 978 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o kierujących pojazdami;

## **Dziennik Ustaw z dnia 18 maja 2017 r.:**

- poz. 980 – Wyrok Trybunału Konstytucyjnego z dnia 12 maja 2017 r. sygn. akt SK 49/13;

## **Dziennik Ustaw z dnia 25 maja 2017 r.:**

- poz. 1017 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 28 kwietnia 2017 r. w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień Publicznych, dotyczących zawierania umów koncesji;

## **Dziennik Ustaw z dnia 29 maja 2017 r.:**

- poz. 1034 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 9 maja 2017 r. w sprawie szczególnych warunków udzielania akredytacji organizatorom szkoleń w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz szkoleń i egzaminów dla osób ubiegających się o wydanie lub przedłużenie ważności certyfikatu;

## **Dziennik Ustaw z dnia 30 maja 2017 r.:**

- poz. 1038 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 18 maja 2017 r. w sprawie wysokości i sposobu wnoszenia opłat za przeprowadzenie egzaminu, wydanie certyfikatu, przedłużenie jego ważności oraz udzielanie akredytacji;



#### Dziennik Ustaw z dnia 30 maja 2017 r.:

- poz. 1040 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 11 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o dozorze technicznym;

#### Dziennik Ustaw z dnia 31 maja 2017 r.:

- poz. 1055 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 11 maja 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników;

## Prawo zamówień publicznych przy udzielaniu zamówień sektorowych przez zakłady budżetowe

- Zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990r. o samorządzie gminnym, w celu wykonywania zadań własnych gmina może tworzyć jednostki organizacyjne. Wśród tych jednostek znajdują się samorządowe zakłady budżetowe, które na podstawie art. 14 ust. 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009r. o finansach publicznych mogą wykonywać zadania własne jednostki samorządu terytorialnego m.in. w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną i ciepłą oraz gaz. Opinię prawną w sprawie stosowania ustawy Prawo zamówień publicznych przy udzielaniu zamówień sektorowych przez zakłady budżetowe zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

## Ustawa z dnia 23 marca 2017 r. o zmianie ustawy – prawo o miarach oraz ustawy o wojewodzie i administracji rządowej w województwie – 6.05.2017 r. podpisana przez Prezydenta RP

- *Informacja w sprawie ustawy z dnia 23 marca 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo o miarach oraz ustawy o wojewodzie i administracji rządowej w województwie*

Ustawa ma na celu dokonanie reformy systemu metrologii instytucjonalnej w Polsce.

Wprowadza reformę administracji metrologicznej, polegającą na zniesieniu jednego z organów administracji miar – naczelnika obwodowego urzędu miar oraz likwidacji obwodowych urzędów miar. Naczelnicy obwodowych urzędów miar oraz zatrudnieni tam pracownicy, stają się pracownikami właściwych miejscowo okręgowych urzędów miar. Ustawa wprowadza możliwość dokonywania legalizacji ponownej jednorodnej partii przyrządów pomiarowych metodą statystyczną. Metoda ta polega na losowym pobraniu z każdej jednorodnej partii przyrządów pomiarowych próbki tych przyrządów i sprawdzeniu każdego egzemplarza przyrządu pomiarowego z pobranej próbki. W dotychczasowym systemie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych, legalizacja ponowna przyrządu pomiarowego może być wykonana wyłącznie poprzez sprawdzenie każdego egzemplarza przyrządu pomiarowego. Jednocześnie rodzaje przyrządów pomiarowych i sposób dokonywania legalizacji za pomocą metody statystycznej, a także warunki jednorodności partii przyrządów pomiarowych zostaną określone w rozporządzeniu wydanym przez ministra właściwego do spraw gospodarki.

Ustawa powołuje Radę Metrologii. Do zadań Rady należeć będzie opiniowanie:

1. stanu i kierunków rozwoju krajowej metrologii;
2. działalności merytorycznej administracji miar;
3. strategicznego planu działania Głównego Urzędu Miar;
4. rocznych planów działania Głównego Urzędu Miar i sprawozdań z realizacji zadań Urzędu.



Rada w celu wykonania swoich zadań uzyska prawo wglądu do dokumentów administracji miar i będzie mogła żądać niezbędnych informacji od Prezesa GUM, z wyjątkiem dokumentów i informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa lub inne tajemnice prawnie chronione.

W skład Rady, powoływanej przez ministra właściwego do spraw gospodarki, wchodzić będą:

1. przedstawiciel ministra właściwego do spraw gospodarki;
2. przedstawiciel ministra właściwego do spraw nauki;
3. przedstawiciel Polskiego Komitetu Normalizacyjnego;
4. przedstawiciel Polskiego Centrum Akredytacji;
5. przedstawiciel Wojskowego Centrum Metrologii;
6. 5 przedstawicieli ogólnopolskich organizacji gospodarczych lub przedsiębiorców prowadzących badania naukowe w obszarze technologii pomiarowych;
7. 5 przedstawicieli uczelni, których jednostki organizacyjne posiadają uprawnienia do nadawania stopnia naukowego doktora w obszarach nauk przyrodniczych, ścisłych lub technicznych;
8. przedstawiciel okręgowych urzędów miar wyróżniający się wiedzą i doświadczeniem w zakresie działania administracji miar.

W ustawie na nowo określono katalog zadań Prezesa Głównego Urzędu Miar, rozszerzając go m.in. o prowadzenie badań naukowych i prac rozwojowych w dziedzinach dotyczących metrologii, współpracę z innymi jednostkami naukowymi w tym zakresie oraz wspieranie i inspirowanie rozwoju krajowego przemysłu.

Ustawa wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia. Przepisy dotyczące zniesienia naczelnika obwodowego urzędu miar oraz likwidacji obwodowych urzędów miar mają wejść w życie z dniem 1 stycznia 2018 r. Natomiast regulacje dotyczące legalizacji za pomocą metody statystycznej wejdą w życie w terminie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia ustawy.

Źródło: [www.prezydent.pl](http://www.prezydent.pl)

### **Sejm RP – II i III czytanie komisijnego projektu uchwały w sprawie uznania projektu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (wersja przekształcona) za niezgodny z zasadą pomocniczości podczas 41 posiedzenia sejmu w dniach 10 i 11 maja br.**

■ Posel Izabela Kloc przedstawiła sprawozdanie z I czytania, które odbyło się w dniu 10 maja br. Podczas sprawozdania zaznaczyła, że projekt rozporządzenia Parlamentu Europejskiego nie zawiera wymaganego traktatowo uzasadnienia odnoszącego się do zasad pomocniczości i proporcjonalności. Nawiązując do spraw merytorycznych poseł Izabela Kloc wyszczególniła, sprawę połączeń transgranicznych, kwestię limitu emisji wraz z regionalnymi centrami operacyjnymi oraz niedopatrzeń formalnych ze strony legislacji UE. Zwróciła również uwagę na faworyzowanie gazu, który nie jest surowcem, na którym w głównej mierze opiera się Polska gospodarka.

#### **Stanowiska Klubów Parlamentarnych**

##### **PO**

Potwierdził zasadność Pakietu Zimowego dla UE, jednakże stwierdził, że stawia dla Polski zbyt wygórowane wymagania, których Polska nie będzie w stanie spełnić. Przypomnił, że Pakiet Zimowy pojawił się w rok po polskich wyborach i będzie sprawdzianem skuteczności dla rządu, na poziomie unijnym. Posel wystosował pytania czy rząd będzie się opierał tylko na kruczkach formalnych oraz czy jest w kwestii Pakietu Zimowego gotowy na pewne ustępstwa. Na koniec wyraził poparcie klubu PO dla komisijnego projektu.

##### **Kukiz'15**

Stanowisko złożone na piśmie.

##### **Nowoczesna**

Stwierdza, że Pakiet Zimowy stawia polską energetykę w bardzo trudnej sytuacji, ponieważ limit 550 g/KWh uniemożliwi udział energetyki węglowej w tworzeniu miksu krajowego



oraz udział polski w rynku energii – zwraca uwagę na brak aktualnej strategii rozwoju energetycznego oraz konieczność posiadania takiego dokumentu jeśli Polska chce osiągać cele, które są dla Polski najważniejsze. Potwierdził również poparcie dla komisijnego projektu przez klub Nowoczesna.

#### PSL

Stanowisko złożone na piśmie.

W dyskusji wzięli udział posłowie: z PO, Kukiz15, PiS. Pytania dotyczyły hipotetycznej sytuacji polskiego przemysłu po porażce rządu polskiego w sprawie Pakietu zimowego.

Sekretarz Stanu w ME Grzegorz Tobiszewski, podziękował za jednogłośnie poparcie stanowiska komisji. Zwrócił uwagę na występującą w UE tzw. ETS oraz BAT-y. Podkreślił, że w kwestii strategii energetycznej w resorcie trwają bardzo mocne prace w tym temacie. Zaznaczył, że Polska ma przygotowane różne propozycje, które w kwestiach wzbudzających wątpliwość nie będą miały przełożenia na osłabienie polskiego przemysłu oraz portfeli podatków.

Z uwagi na brak poprawek, po sprawozdaniu poseł Izabeli Kloc (PiS) w dniu 11 maja br. Sejm uchwałą podjął.

## Parlamentarny Zespół Górnictwa i Energii

■ W dniu 12 maja br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii, którego tematem było: „**Gazowanie węgla jako element transformacji energetycznej kraju**”. Przewodniczący Ireneusz Zyska (PiS) podkreślił aktualność tematu posiedzenia w kontekście Pakietu Zimowego oraz ETS-u, ponieważ przemysłowy pomysł naziemnego zgazowania węgla zarówno w sektorze chemicznym jak i energetyce mógłby przynieść spore oszczędności.

W trakcie posiedzenia przedstawiciele KGHM Cuprum, Zakładów Azotowych, Międzynarodowego Centrum Bezpieczeństwa Chemicznego w Polsce przedstawili m.in. prezentacje dotyczące perspektyw rozwoju karbochemii w Polsce, projekt gazyfikacji węgla jako szansę pobudzenia górnictwa węglowego, korzyści z gazyfikacji węgla.

Drugim punktem posiedzenia była dyskusja, w której poruszono zagadnienie ziarnistości węgla wykorzystywanego do procesu oraz szansę na rozwój polskiego górnictwa i polskiej gospodarki i innowacyjności, a także możliwość stania się Polski międzynarodowym liderem w kwestii gazyfikacji węgla.

## I czytanie rządowego projektu ustawy Prawo wodne

■ Dnia 25.05.2017 na 42 posiedzeniu Sejmu RP odbyło się pierwsze czytanie rządowego projektu ustawy – Prawo wodne. Projekt przedstawił Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska Mariusz Gajda.

### Mariusz Gajda – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska:

Rządowy projekt ustawy – Prawo wodne dotyczy w głównej mierze powołania nowej państwowej osoby prawnej – Wody Polskie. Zadaniem Wód Polskich będzie przejrzyste finansowanie inwestycji w gospodarce wodnej oraz pozyskiwanie środków na te inwestycje, wraz z faktycznym sprawowaniem władzy nad polskimi wodami. Projekt zawiera w sobie elementy pierwszej ustawy wodnej w wolnej Polsce z 1922 roku. W 2007 roku została podjęta pierwsza próba utworzenia nowego prawa wodnego, która z powodu wcześniejszych wyborów została przerwana. Ustawa ma wprowadzić zmiany pod postacią zrównoważonego rozwoju przy użyciu wód hydrograficznych w tym również zapewnić wody dla przemysłu. Polska jako kraj ubogi w wodę (zasoby porównywalne do Egiptu) nie może wód i infrastruktury wodnej prywatyzować. Wagę ustawy podkreśla fakt braku implementacji unijnych przepisów, przez co kraj jest przez Unię upominany. Prawo wodne implementuje aż 8 dyrektyw unijnych wraz ze zmianą ponad 500 ustaw. Obejmuje również zasady korzystania z wód w zakresie szczególnym dotyczącym głównie przemysłu, na które po wprowadzeniu prawa trzeba będzie uzyskać pozwolenie. Wprowadza również instrumenty ekonomiczne w postaci systemu opłat również w zakresie retencji wody (dla właścicieli gruntów zabudowanych trwale na powierzchni większej niż 3500m<sup>3</sup> – opłaty te będą zmniejszane jeśli właściciele gruntów będą stawiali budowle użyteczności wodnej tj. zbiorniki wodne itp.). Wprowadzony będzie także system kontroli poboru wody.



### Stanowiska klubów i kół poselskich:

#### PiS

Projekt, który powołuje i określa funkcjonowanie nowej osoby prawnej (Wody Polskie), wraz z określeniem jej kompetencji i struktur da możliwość prowadzenia spójnej polityki finansowej w zakresie przedsięwzięć wodnych. Dodatkowo wprowadza system opłat, które poskutkują średnim wzrostem dla 4 osobowej rodziny o około 7 groszy na osobę. Wskazano na konieczność szybkiego wprowadzenie ustawy ze względu na możliwość utraty przez Polskę unijnego wsparcia w wysokości 3,5 mld euro na inwestycje wodne. PiS wystosował wniosek o skierowania projektu do dalszych prac w komisjach.

#### PO

Platforma wnioskowała o odrzucenie projektu wskazując, że rządowy projekt ustawy z propozycją centralizacji nie jest dobrym pomysłem w kontekście zarządzania rzekami o znaczeniu regionalnym. Projekt ten nie jest chęcią poprawy aktualnego stanu rzeczy, lecz sposobem na walkę z bezrobociem, poprzez zabranie kompetencji urzędowi regionalnym i przekazanie ich do nowo powstałego tworu. Owszem zwiększy to wpływy do budżetu o około 200 mln, ale te pieniądze zostaną wydane na nowo powstałą administrację w tym zakresie.

#### Kukiz'15

Wskazał na konieczność wprowadzania wielu poprawek oraz istotę rozpoczęcia prac w tym zakresie w możliwie najszybszym czasie. Poseł wystosował wniosek o skierowanie projektu do prac w komisjach.

#### Nowoczesna

Przedstawiciel Nowoczesnej podkreślił drastyczność zmian proponowanych przez ustawę oraz konieczność ich wprowadzania stopniowo. Dodał również, że kluczowym słowem całego projektu są opłaty. Stwierdził, że podwyżki dotkną każdego sektora i każdego obywatela. Na koniec wnioskował o odrzucenie projektu.

#### PSL

Poseł PSL zwrócił uwagę na fakt konieczności dostosowania polskiego prawa do prawa unijnego. Dodała, że Minister Energii widzi w wodzie pomysł na poprawę polskiego bilansu energetycznego. Podkreśliła również, że negatywny wpływ wprowadzanych opłat odbije się na każdym obywatelu Polski.

### Dyskusja:

#### PO

Według wypowiedzi rzecznika rządu z października 2016 roku, ustawa ta nie będzie wpływała na wzrost kosztów cen wody, co jak stwierdził mija się z aktualnym stanem rzeczy. Podkreślił, że na skutek wprowadzenia ustawy zostaną zlikwidowane zwolnienia z opłat za wodę wykorzystywane m.in. przez zakłady energetyki ciepłej czy małe elektrownie wodne.

Poseł zapytał jak podwyżka cen wody przełoży się na wzrost innych kosztów – prądu, ciepła i innych usług oraz czy w ogóle zostało to oszacowane.

#### Nowoczesna

Poseł Nowoczesnej zapytał jakie są konsekwencje projektowanych rozwiązań dla polskiej energetyki skoro wiemy, że energetyka zużywa bardzo dużo wody oraz jak wzrost cen ze względów energetycznych przełoży się na inne gałęzie przemysłu.

#### Mariusz Gajda – Podsekretarz w Ministerstwie Środowiska:

Podsekretarz zwrócił uwagę, że ustawa nie wprowadza odczuwalnych podwyżek za wodę, a kwestie te są podnoszone w kontekście przyszłorocznych wyborów samorządowych.

Posłowie skierowali projekt ustawy do dalszych prac w komisjach.



# Obowiązki i wymagania wynikające z obowiązującej ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku

GŁÓWNY URZĄD MIAR

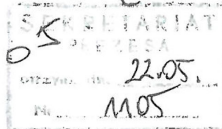
BIURO SŁUŻBY MIAR



BSM.81.20.2017

Warszawa, dnia 13 maja 2017 r.

*of. Ogólna*  
*dr BS*  
*17*



Szanowni Państwo,

Według rozdzielnika

*Erasmus Państwo*

W dniu 20 kwietnia 2016 r. weszła w życie ustawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku (Dz. U. z 2016 r. poz. 542, z późn. zm.), zwana dalej „ustawą onr”. Nowe przepisy ustanowiły kompetencje organów administracji miar w odniesieniu do przyrządów pomiarowych (są one wyrobami w rozumieniu art. 2 pkt 29 ustawy onr - rzeczami, bez względu na stopień ich przetworzenia, przeznaczonymi do wprowadzenia do obrotu lub oddania do użytku) określając je „organami nadzoru rynku”. Kontrolę spełnienia przez przyrządy pomiarowe wymagań lub kontrolę w zakresie stwarzania przez przyrządy pomiarowe zagrożenia prowadzą Dyrektorzy Okręgowych Urzędów Miar (art. 58 ust. 2 pkt 9 ustawy onr). Natomiast postępowania administracyjne w sprawie wprowadzonych do obrotu lub oddanych do użytku przyrządów pomiarowych niezgodnych z wymaganiami lub stwarzających zagrożenie prowadzi Prezes Głównego Urzędu Miar (art. 58 ust. 3 pkt 9 ustawy onr).

Nowe przepisy ustanawiają zasady sprawowania nadzoru w zakresie zapewnienia, że wyroby wprowadzane na rynek Państw Unii Europejskiej spełniają obowiązujące wymagania, przyczyniając się jednocześnie do wysokiego poziomu ochrony interesów publicznych, takich jak zdrowie i ogólnie rozumiane bezpieczeństwo, bezpieczeństwo i higiena pracy w miejscu pracy, ochrona konsumentów oraz ochrona środowiska naturalnego, przy jednoczesnym zapewnieniu, że swobodny przepływ produktów nie będzie ograniczony w większym stopniu niż ten, który jest przewidziany w unijnym prawodawstwie harmonizacyjnym lub w innej stosowanej zasadzie unijnej.

Ponadto nadzór rynku jest istotny z punktu widzenia interesów podmiotów gospodarczych, ponieważ pomaga w eliminowaniu nieuczciwej konkurencji.

Działania w zakresie nadzoru rynku mogą być różnie organizowane w zależności od charakteru wyrobu oraz mogą obejmować zarówno kontrolę wymagań formalnych, jak również szczegółowe badania laboratoryjne. Kontrole w ramach nadzoru rynku mogą być przeprowadzane, po wprowadzeniu wyrobu do obrotu - na różnych etapach jego „cyklu życiowego”, np. na etapie dystrybucji, oddawania do użytku lub końcowego użytkowania. Nadzór rynku może być zatem sprawowany w różnych miejscach, np. u producentów, importerów, dystrybutorów hurtowych lub



## Obowiązki i wymagania wynikające z obowiązującej ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku cd.

detalicznych, w firmach zajmujących się wynajmem, u użytkowników. W tym miejscu należy dodać, że ustawa onr reguluje oraz szczegółowo wyznacza obowiązki podmiotów gospodarczych wprowadzających wyroby na rynek krajów Unii Europejskiej – w art. 13 dla producenta, w art. 16 dla importera oraz w art. 17 dla dystrybutora.

Istotnym zagadnieniem, jest poddanie wyrobu ocenie zgodności przed wprowadzeniem do obrotu lub oddaniem do użytku. Zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy onr, obowiązkowej ocenie zgodności przed wprowadzeniem do obrotu lub oddaniem do użytku podlegają wyroby, dla których określono wymagania w bezpośrednio stosowanym unijnym prawodawstwie harmonizacyjnym lub przepisach wdrażających unijne prawodawstwo harmonizacyjne, w tym w przepisach wydanych na podstawie art. 12 ustawy onr. W obszarze zainteresowania organów administracji miar są dwa rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 2 czerwca 2016 r. :

- 1) w sprawie wymagań dla przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2016 r. poz. 815) - wdrażające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (dalej MID),
- 2) w sprawie wymagań dla wag nieautomatycznych (Dz. U. z 2016 r. poz. 802) - wdrażające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/31/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku wag nieautomatycznych (dalej NAWI).

Rozporządzenie wymienione w pkt 1 określa wymagania dla wodomierzy, gazomierzy i przeliczników do gazomierzy, liczników energii elektrycznej, ciepłomierzy, instalacji pomiarowych, wag automatycznych, taksometrów, miar materialnych (materialnych miar długości i naczyń wyszynkowych), przyrządów do pomiaru: długości, pola powierzchni i wielu wymiarów oraz analizatorów spalin samochodowych.

Zgodnie z art. 8 ust. 1 ustawy onr, podczas przeprowadzania oceny zgodności z wymaganiami wyrób (przyrząd pomiarowy), poddaje się:

- 1) badaniom przez:
  - a) producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela, jeżeli nie jest wymagane przeprowadzenie badań przez laboratorium niezależne od dostawcy i odbiorcy,
  - b) akredytowaną jednostkę własną, jeżeli jest dopuszczone przeprowadzenie badań przez taką jednostkę,
  - c) jednostkę notyfikowaną, jeżeli jest wymagane przeprowadzenie badań przez laboratorium niezależne od dostawcy i odbiorcy;
- 2) sprawdzeniu zgodności z wymaganiami - przez jednostkę notyfikowaną;
- 3) certyfikacji - przez jednostkę notyfikowaną.

Pozytywny wynik oceny zgodności wyrobu (stwierdzenie zgodności wyrobu z obowiązującymi wymaganiami) przeprowadzonej przez jednostkę notyfikowaną stanowi podstawę do wydania odpowiedniego certyfikatu i wprowadzenia wyrobu do obrotu lub oddania go do użytku. Przed wprowadzeniem wyrobu do obrotu lub oddaniem go do użytku, umieszcza się





## Obowiązki i wymagania wynikające z obowiązującej ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku cd.

na nim oznakowanie CE, a dodatkowo – w przypadku wag nieautomatycznych i przyrządów pomiarowych – oznakowanie metrologiczne.

Ponadto producent lub jego upoważniony przedstawiciel sporządza deklarację zgodności, która stwierdza, że wykazano spełnienie wymagań określonych w aktach unijnego prawodawstwa harmonizacyjnego, mających zastosowanie do danego przyrządu pomiarowego. Jeżeli deklaracja zgodności została sporządzona w innym języku, to tłumaczy ją na język polski ten podmiot, który udostępnił lub oddał do użytku wyrób na polskim rynku.

Dla ułatwienia korzystania wszystkim zainteresowanym z nowych przepisów Komisja Europejska wydała przewodnik *Blue Guide* (Niebieski przewodnik – wdrażanie przepisów dotyczących produktów w Unii Europejskiej 2016), w którym wskazano dobre praktyki, zarówno w odniesieniu do organów nadzoru rynku, jak i podmiotów gospodarczych zaangażowanych w obrót wyrobami np. na importerze i dystrybutorze spoczywa obowiązek przekazania klientowi informacji, czy dany przyrząd pomiarowy (wyrób) spełnia wymagania i przeszedł procedurę oceny zgodności, czy też ich nie spełnia, wobec czego nie może służyć do pomiarów zgodnych z obowiązującymi przepisami tj. z dyrektywami MID i NAWI. Dlatego, jeżeli wyrób nie spełnia wymagań, to powinna być wyraźna informacja załączona do przyrządu np. dodatkowy dokument do karty gwarancyjnej lub instrukcji obsługi albo trwale naniesiony na obudowie przyrządu lub tabliczce znamionowej czytelny napis informujący o niespełnieniu wymagań, co byłoby bardzo istotne dla użytkownika tego przyrządu oraz dla organów nadzoru rynku.

W tym miejscu należy zaznaczyć, że wszyscy – producenci, upoważnieni przedstawiciele, importerzy i dystrybutorzy oraz organy nadzoru rynku – ponoszą odpowiedzialność za to, aby na rynek trafiały wyroby (przyrządy pomiarowe) zgodne z przepisami. Współpraca w tym zakresie nie tylko pomaga we wzmacnianiu skuteczności unijnych wymagań dotyczących np. ochrony zdrowia, bezpieczeństwa i środowiska naturalnego, lecz także wspiera uczciwą konkurencję między wszystkimi podmiotami podlegającymi tym samym zasadom.

Wobec powyższego zwracam się z uprzejmą prośbą o poinformowanie Państwa Członków jak i podległe Oddziały, firmy Kooperacyjne, firmy współpracujące itp. o obowiązkach i wymaganiach wynikających z obowiązującej ustawy onr.

Jednocześnie informuję, że planowane jest zorganizowanie – w czerwcu br., w siedzibie GUM w Warszawie – seminarium w zakresie ustawy onr, na które niniejszym serdecznie Państwa zapraszam. Informacja o seminarium oraz formularze zgłoszeniowe zostaną zamieszczone na stronie internetowej GUM.

*Z poważaniem*

ZASTĘPCA DYREKTORA  
Biura Służby Miar  
*A. Czechowski*  
Andrzej Czechowski



### **GIODO przygotowuje przedsiębiorców do zmian w ochronie danych osobowych**

■ Rok pozostał do chwili, gdy zaczną być stosowane przepisy unijnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych. Zgodnie z motywem 171 tego aktu prawnego, wszystkie operacje przetwarzania danych, które już teraz się toczą, powinny zostać dostosowane do przepisów rozporządzenia najpóźniej 25 maja 2018 r.

Jesteśmy zatem w okresie przejściowym, w którym należy odpowiednio przygotować się do stosowania nowych przepisów.

Ekspertki GIODO wspierają sektor biznesowy w przygotowaniach do wdrożenia nowego prawa o ochronie danych osobowych.

#### **Lista nowych obowiązków**

Wprowadzone rozporządzenie utrzymuje podstawowe, stosowane dotąd zasady przetwarzania danych osobowych, lecz co istotne, na administratorów danych nakłada też nowe obowiązki.

Na liście tej znalazły się m.in. takie obowiązki, jak:

- uwzględnienie ochrony danych w fazie projektowania oraz domyślna ochrona danych,
- rejestrowanie czynności przetwarzania,
- zgłaszanie naruszenia ochrony danych organowi nadzorcemu,
- zawiadamianie podmiotu danych o naruszeniu ochrony danych osobowych,
- ocena skutków dla ochrony danych.

Administrator danych, by mógł właściwie realizować ciążące na nim zadania, musi dokonać analizy nowych pojęć i definicji oraz nowego ukształtowania niektórych przesłanek przetwarzania, a także modelu komunikowania o procesie przetwarzania.

#### **Będzie mini przewodnik**

GIODO informuje, że niebawem na stronie internetowej GIODO znajdzie się obszerna lista czynności, która pomoże wszystkim administratorom danych właściwie przygotować się do spełnienia nowych wymogów określonych w przepisach rozporządzenia.

#### **Powstają wytyczne**

Wytyczne to kolejne dokumenty – przygotowywane przez polski organ ochrony danych wspólnie z innymi europejskimi rzecznikami skupionymi w Grupie Roboczej Art. 29 – które mogą być pomocne administratorom danych w przygotowaniu się do wypełnienia nowych obowiązków wynikających z przepisów unijnego rozporządzenia. Zawierają bowiem konkretne wskazówki i przykłady zastosowania instrumentów prawnych przewidzianych przepisami tego aktu prawnego.

Omawiając podstawowe zmiany, jakie rozporządzenie wprowadza w systemie ochrony danych osobowych, GIODO zachęca nie tylko do zapoznania się z już opracowanymi Wytycznymi, ale również do zgłaszania uwag do tych z nich, nad którymi prace obecnie się toczą. Dzięki temu dokumenty te mogą w większym stopniu spełniać oczekiwania przedsiębiorców.

Generalny Inspektor Ochrony Danych Osobowych (GIODO) przygotował zestaw pytań, który ma pomóc administratorom danych w ocenie stanu ich przygotowania do stosowania nowego prawa.

Zestaw pytań pozwoli każdemu administratorowi danych ocenić stan swojej gotowości do reformy systemu ochrony danych osobowych. Jednak należy pamiętać, że materiał ten wskazuje jedynie na podstawowe kwestie, o których mowa w rozporządzeniu o ochronie danych osobowych. Tymczasem pod uwagę często trzeba będzie brać m.in. Wytyczne Grupy Roboczej Art. 29 (w przyszłości Europejskiej Rady Ochrony Danych), których polskie wersje językowe GIODO już teraz sukcesywnie zamieszcza na swojej stronie internetowej.

Rozporządzenie znacząco zmieni dotychczasowe podejście do ochrony danych, administratorów danych w większym niż dotąd stopniu czyniąc podmiotami odpowiedzialnymi za zgodne z prawem przetwarzanie danych osobowych. Oznacza to, iż muszą oni dokonać szczegółowej weryfikacji stosowanych dotychczas rozwiązań z zakresu ochrony danych osobowych i w wielu przypadkach je zmodyfikować. Jednocześnie muszą być przygotowani na właściwą realizację zwiększonych praw osób, których dane dotyczą.

Niestosowanie się do nowych zasad przetwarzania danych osobowych może m.in. skutkować odpowiedzialnością finansową – administracyjnymi karami pieniężnymi nawet do 20 milionów euro lub 4% całkowitego rocznego światowego obrotu albo odpowiedzialnością cywilną, gdyż osoby, których dane dotyczą, będą miały prawo dochodzić od administratora danych lub podmiotu przetwarzającego odszkodowania za szkodę majątkową lub niemajątkową spowodowaną naruszeniem przepisów rozporządzenia.

Źródło: GIODO

#### **Nowy numer Biuletynu URE już w sieci**

■ W najnowszym wydaniu Biuletynu URE opublikowano cztery analityczne artykuły poświęcone różnorodnej tematyce z zakresu procesów zachodzących w szeroko poję-



tej energetyce. Pierwszy dotyczy zagadnień prawnych – nieprzestrzegania obowiązków wynikających z koncesji jako zachowanie przedsiębiorstwa energetycznego podlegające karze pieniężnej wymierzonej przez Prezesa URE zgodnie z przepisami Prawa energetycznego. Kolejny poświęcony jest nowym, alternatywnym metodom rozwiązywania sporów w energetyce i nowego organu, jakim jest Koordynator ds. negocjacji przy Prezesie URE. W tym numerze przeczytamy także na temat Rządowego Programu Przeciwdziałania Korupcji na lata 2014-2019 oraz zapoznamy się z próbą oceny Prezesa URE jako regulatora rynku energii w Polsce magistranta UW.

Ponadto standardowo zamieszczono Informacje i Komunikaty Prezesa URE istotne dla sektora, w tym m.in. stopy wolne od ryzyka, średnie kwartalne ceny energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży, obowiązki wynikające z ustawy o odnawialnych źródłach energii, obowiązki w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego albo uiszczenia opłaty zastępczej za 2016 r., obowiązki sprzedawców zobowiązanych, różnice w sposobie realizacji obowiązków na gruncie dotychczasowej i nowej ustawy o efektywności energetycznej, średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy, stawka opłaty OZE na 2017 r., wykazy odbiorców przemysłowych, średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, średnia cena energii dla odbiorcy w gospodarstwie domowym, czy też wyniki aukcji OZE.

Źródło: URE

### **Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2016 r.**

- Bezpieczeństwo energetyczne, konkurencyjność gospodarki i zrównoważony rozwój – takim nadrzędnym przesłankom podporządkowana jest misja Prezesa URE zapewnienia równowagi interesów uczestników rynku paliw i energii – realizowana także w ubiegłym roku przez polskiego regulatora.

Był to okres wielu zmian w krajowej energetyce, związanych przede wszystkim z koncesjonowaniem paliw ciekłych czy przeprowadzeniem pierwszych aukcji OZE. Od połowy 2016 r. wprowadzono szereg zmian w obszarze zasad udzielania i cofania koncesji w zakresie paliw ciekłych. W życie wszedł tzw. Pakiet paliwowy, na który składa się nowelizacja ustaw o VAT i akcyzie, Prawa energetycznego oraz ustawy o zapasach paliw. Głównym celem Pakietu paliwowego jest walka z szarą

strefą na tym rynku, zapobieganie wyłudzeniu podatku VAT w wewnątrzwspólnotowym obrocie paliwami ciekłymi oraz ograniczenie negatywnego wpływu tego procederu na funkcjonowanie rynku paliw płynnych w Polsce.

Istotnym zmianom podlegał również rynek gazu ziemnego. W ustawie z 30 listopada 2016 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw określono harmonogram i odchodzenie od cen regulowanych gazu. Uwalnianie cen dla poszczególnych grup odbiorców będzie następować sukcesywnie – w różnych terminach i przygotowując kolejne grupy odbiorców na te zmiany.

Od 1 października 2016 r. zmianie uległy także zasady realizacji obowiązku w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej, w związku z wejściem w życie ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej. W nowelizacji zrezygnowano z przeprowadzania przetargu, na podstawie którego Prezes URE dokonywał wyboru przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej.

Kolejny krok rozwoju energetyki ze źródeł odnawialnych w Polsce stanowiło w ub. r. przygotowanie i przeprowadzenie pierwszych aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii. Cztery aukcje prowadzone za pośrednictwem Internetowej Platformy Aukcyjnej, które odbyły się 30 grudnia 2016 r., stanowiły duże wyzwanie zarówno dla Urzędu, jak i sektora związanego z odnawialnymi źródłami energii.

O zmianach, które miały znaczenie dla działań podejmowanych w Urzędzie Regulacji Energetyki, a także o realizowanych w nim zadaniach przeczytają Państwo w najnowszym Sprawozdaniu z działalności Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami Sprawozdanie zostało przedłożone w ustawowym terminie Ministrowi Energii.

Źródło: URE

### **Aukcje polskich uprawnień do emisji**

- W dniu 10 maja 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 9 636 000



EUA. Popyt na uprawnienia EUA był blisko 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 17 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,49 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 21 807 930 euro. W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85 877 000 uprawnień EUA.

- W dniu 24 maja 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła piątą 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 12 974 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2,5-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 21 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,81 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 23 362 170 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> – kwiecień 2017

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – kwiecień 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 kwietniu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat prognoz cen uprawnień EUA w latach 2017-2019, polityki klimatycznej Ukrainy, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przysłym miesiącu, a także informacje o innych systemach ETS na świecie (w tym informacje o cenach uprawnień do emisji) oraz pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.  
Źródło: KOBiZE

### Projekt ustawy o rynku mocy przekazany do KERM

■ Minister Energii skierował projekt ustawy o rynku mocy pod obrady Komitetu Ekonomicznego Rady Ministrów. Uwzględni on wnioski z analizy zgłoszonych uwag w kon-

sultacjach społecznych i uzgodnieniach międzyresortowych.

Głównym celem przygotowywanych przepisów jest zapewnienie ciągłości i stabilności dostaw energii elektrycznej dla przemysłu i do wszystkich gospodarstw domowych. Rynek mocy stworzy efekt zachęty do podejmowania decyzji inwestycyjnych i modernizacyjnych w energetyce. To rozwiązanie będzie istotnym narzędziem dostosowywania sektora energetycznego do wyzwań przed jakim stanie on w najbliższym czasie, w tym konieczność sprostania wymogom środowiskowym wprowadzanym przez Unię Europejską. Nowe przepisy mają także wzmocnić bezpieczeństwo energetyczne Polski.

Prace nad wprowadzeniem rynku mocy w Polsce trwają od początku 2016 r. Koncepcję funkcjonowania rynku mocy opisano w dokumencie pt. „Rozwiązania funkcjonalne rynku mocy”, opublikowanym na stronie internetowej Ministerstwa Energii w dniu 30 września 2016 r.

Obecnie funkcjonujący rynek energii elektrycznej jest rynkiem jednotowarowym, na którym produktem podlegającym transakcjom kupna-sprzedaży jest wytworzona przez elektrownie energia elektryczna. Po wprowadzeniu rynku mocy, czyli przejściu na rynek energii dwutowarowy, dodatkowym produktem podlegającym tym transakcjom będzie moc dyspozycyjna. Zapewni to wystarczalność mocy w perspektywie średnio i długoterminowej. Pozostanie przy obecnie obowiązującym modelu może doprowadzić do występowania okresów braku dostarczania energii elektrycznej do odbiorców końcowych.  
Źródło: ME

### Rozporządzenie dotyczące kwot wartości umów koncesji, od których uzależniony jest obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej opublikowane

■ Urząd Zamówień Publicznych poinformował, że w dniu 16 maja 2017 r. w Dzienniku Ustaw Rzeczypospolitej Polskiej pod poz. 951 zostało ogłoszone rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 28 kwietnia 2017 r. w sprawie określenia kwot wartości umów koncesji, od których uzależniony jest obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej. Rozporządzenie stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 21 października 2016 r. o umowie koncesji na roboty budowlane lub usługi (Dz. U. poz. 1920).



Rozporządzenie wprowadza kwotę wartości umów koncesji na roboty budowlane lub usługi, od której jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń do publikacji Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej, tj. kwotę w wysokości 21 813 853 zł.

Kwota ta stanowi równowartość kwoty 5 225 000 euro, która w wyniku aktualizacji dokonanej rozporządzeniem delegowanym Komisji (UE) 2015/2172, art. 8 ust. 1 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/23/UE, zastąpiła dotychczasową kwotę 5 186 000 euro, z uwzględnieniem przelicznika ogłoszonego w komunikacie Komisji z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie równowartości progów określonych w dyrektywach Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/23/UE, 2014/24/UE i 2014/25/UE (Dz. Urz. C 392/01 z 25.11.2015, str. 1-3).

Rozporządzenie wejdzie w życie z dniem 31 maja 2017 r.

Źródło: UZP

### Ministerstwo Energii zaprezentowało dokument „Kierunki Rozwoju Innowacji Energetycznych” (KRIE)

■ 16 maja 2017 r. minister energii zaprezentował przygotowany przez ME dokument pt. „Kierunki Rozwoju Innowacji Energetycznych” (KRIE).

Minister ocenił, że dzięki przedstawionym rozwiązaniom będzie można wzmocnić konkurencyjność polskiej energetyki. Osiągnięcie tego możliwe będzie m.in. poprzez wykorzystanie rodzimych innowacji dla rozwoju przemysłowego, zmniejszenie jednostkowego zużycia energii i surowców oraz synergii w działaniu przedsiębiorstw, instytucji publicznych i nauki.

Celem zaprezentowanych rozwiązań jest pobudzenie innowacji i nakierowanie działań na kluczowe i najbardziej produktywne obszary sektora przy jednoczesnym zwiększeniu rodzimego potencjału technologicznego i przemysłowego.

Zdaniem podsekretarza stanu w ME kryterium oceny podjęcia innowacji w energetyce powinna być możliwość uzyskania zaawansowanych technologicznie produktów i usług. Te z kolei gwarantują ciągłość procesu i wymuszają myślenie o innowacyjności jako o naturalnym i koniecznym elemencie zmian w sektorze.

Podsekretarz stanu w ME zauważył, że KRIE w sposób kompleksowy opisują optymalny model rozwoju innowacji w Polsce. Dokument zawiera też listę wskaźników związanych z innowacjami i rozwojem nowych modeli biznesowych.

Celem zaprezentowanych rozwiązań jest pobudzenie innowacji i nakierowanie działań na kluczowe i najbardziej produktywne obszary sektora przy jednoczesnym zwiększeniu rodzimego potencjału technologicznego i przemysłowego. W oparciu o KRIE, ME zamierza kontynuować dialog z podmiotami sektora energii mający na celu zwiększenie ich zaangażowania w projekty z obszaru innowacji. Będzie także patronować współpracy z takimi organizacjami jak NCBiR, NFOŚiGW, PFR czy PARP wspierającymi rozwój badań, innowacji i wdrożenia będące efektem tych prac. Dokument z racji swojego nowatorskiego na skalę Polski charakteru i dynamiki zmian w obszarze, którego dotyczy będzie w miarę potrzeb poddawany okresowej ocenie i korekcje.

Źródło: ME

### Zasady ustalania poziomu emisyjności CO<sub>2</sub> na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia dot. OZE

■ Zgodnie z przepisami ustawy OZE, sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, w których emisja CO<sub>2</sub> jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3 504 MWh/MW/rok, dokonywana jest w drodze odrębnej aukcji, dedykowanej jednostkom wytwórczym spełniającym kryteria określone w przepisach tej ustawy.

Przesłanka emisyjności CO<sub>2</sub> stanowi istotny element kwalifikacji danej instalacji odnawialnego źródła energii do „koszyka aukcyjnego”, o którym mowa w tej ustawie.

W związku ze zgłaszanymi przez uczestników rynku wątpliwościami interpretacyjnymi związanymi z właściwym określeniem poziomu emisji CO<sub>2</sub> w odniesieniu do instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej biogaz, biogaz rolniczy, względnie biomasę lub biopłynny, informujemy, że w Informacji Prezesa URE nr 34/2017 zostało przedstawione stanowisko regulatora w tej kwestii.

Źródło: URE

### Najnowsze raporty Urzędu Zamówień Publicznych

■ Urząd Zamówień Publicznych na swojej stronie internetowej przedstawił wyniki najnowszych analiz zawartych w raportach poświęconych tematyce kontroli systemowych prowadzonych przez Prezesa UZP w zakresie praktyki stosowania przez zamawiających kryterium ceny (art. 91 ust. 2a) oraz korzystania z wyłączenia przewidzianego w art. 4 pkt 13 ustawy i udzielania zamówień przez jed-



nostki samorządu terytorialnego w ramach realizacji zadań własnych. Przedstawiono także efekty badania wpływu zmian wprowadzonych nowelizacjami ustawy Prawo zamówień publicznych z dnia 29 sierpnia 2014 r. i z dnia 22 czerwca 2016 r. na stosowanie pozacenowych kryteriów ofert w postępowaniach o zamówienie publiczne.

Raport - kontrole systemowe, art. 4 pkt 13 ustawy Pzp

Raport - kontrole systemowe, art. 91 ust. 2a ustawy Pzp

Raport - kryteria oceny ofert.

Źródło: UZP

### Rząd przyjął strategię cyberbezpieczeństwa

■ 9 maja 2017 r. Prezes Rady Ministrów Beata Szydło podpisała uchwałę nr 52/2017 Rady Ministrów z dnia 27 kwietnia 2017 r. w sprawie Krajowych Ram Polityki Cyberbezpieczeństwa Rzeczypospolitej Polskiej na lata 2017-2022.

Uchwała jest dokumentem, który prezentuje strategiczne podejście administracji rządowej do kwestii szeroko rozumianego cyberbezpieczeństwa. Obecnie pod kierunkiem Ministra Cyfryzacji trwają prace grupy roboczej, składającej się z przedstawicieli różnych organów administracji rządowej, nad opracowaniem Planu działań na rzecz wdrożenia Krajowych Ram Polityki Cyberbezpieczeństwa. Efektem tych prac będzie przedłożenie do akceptacji Radzie Ministrów wykazu przedsięwzięć, których realizacja umożliwi osiągnięcie celów założonych w uchwalonym dokumencie.

Dokument opracowany w ministerstwie cyfryzacji pod nazwą „Krajowe Ramy Polityki Cyberbezpieczeństwa Rzeczypospolitej Polskiej na lata 2017 – 2022. Poszanowanie praw i wolności w cyberprzestrzeni. Kompleksowe podejście do bezpieczeństwa. Cyberbezpieczeństwo istotnym elementem polityki państwa” jest dostępny na stronie MC.

Źródło: MC

### Skargi na interpretacje indywidualne – nowe zasady

■ 1 czerwca 2017 r. wchodzi w życie zmiany w ustawie Kodeks postępowania administracyjnego, m.in. dotyczące zaskarżania interpretacji indywidualnych. O ich wydanie przez dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej (KIS) mogą zwracać się osoby, które mają wątpliwości co do zaistniałego u nich stanu faktycznego lub zdarzenia przyszłego, które mogą powodować konsekwencje podatkowe.

Od wydanej interpretacji nie przysługuje odwołanie lub zażalenie. Osoba, która nie zgadza się z rozstrzygnięciem, może je zaskarżyć do sądu administracyjnego.

Obecnie warunkiem wniesienia skargi do wojewódzkiego sądu administracyjnego jest wcześniejsze wezwanie dyrektora KIS do usunięcia naruszenia prawa. Należy to zrobić w ciągu 14 dni od dnia, w którym skarżący dowiedział się lub mógł się dowiedzieć o wydaniu interpretacji.

Skargę do wojewódzkiego sądu administracyjnego wnosi się za pośrednictwem dyrektora. Dyrektor KIS może zmienić z urzędu wydaną interpretację indywidualną na etapie rozpatrywania wezwania do usunięcia naruszenia prawa.

Zgodnie z nowymi przepisami od 1 czerwca br. zniknie obowiązek wezwania dyrektora KIS do usunięcia naruszenia prawa przed złożeniem skargi do wojewódzkiego sądu administracyjnego (WSA).

Oznacza to, że osoba, która chce zaskarżyć interpretację do sądu, **nie będzie już składała wezwania do usunięcia naruszenia prawa**, lecz od razu skargę do WSA. Zrobi to za pośrednictwem dyrektora KIS **w ciągu 30 dni** od doręczenia interpretacji.

Dyrektor KIS będzie mógł w ciągu 30 dni zmienić z urzędu interpretację, uwzględniając skargę do sądu administracyjnego.

W przypadku postępowań przed sądami administracyjnymi, które rozpoczęły się i nie zostały zakończone przed 1 czerwca 2017 r., obowiązują przepisy ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi, w brzmieniu obowiązującym do 31 maja 2017 r. Natomiast nowe przepisy dotyczące wnoszenia skarg mają zastosowanie do interpretacji wydanych po 31 maja 2017 r. Informacje o nich będą umieszczane w pouczeniach o przysługującej drodze odwoławczej. Jeżeli wnioskodawca, zamiast skargi, omyłkowo skieruje wezwanie do dyrektora KIS, urzędnicy powiadomią go o zmianie prawa.

Źródło: MF

### Pierwsze w 2017 r. aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z OZE

■ Prezes URE ogłosił pierwsze w 2017 r. aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z OZE. Ogłoszenia o aukcji opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki zawierają informacje o typie oraz parametrach danej aukcji.

Dwie pierwsze aukcje odbędą się 29 i 30 czerwca br., zgodnie z obowiązującymi przepisami i w oparciu o zasady ustalone w ramach Regulaminu aukcji, który jest dostępny



ny na stronie internetowej URE. Aukcje będą prowadzone za pośrednictwem Internetowej Platformy Aukcyjnej, gdzie wytwórcy zamierzający przystąpić do aukcji mogą zakładać swoje konta i rejestrować instalacje, dla których będą składane oferty.

W jednej aukcji wytwórca może wysłać więcej niż jedną ofertę, jeśli oferty te dotyczą różnych instalacji OZE należących do tego wytwórcy, spełniających parametry danej aukcji. W przypadku, gdy w sesji danej aukcji zostaną złożone mniej niż 3 oferty, spełniające wymagania określone w ustawie OZE, aukcja nie zostanie przeprowadzona.

Aukcję wygrywają uczestnicy, którzy zaoferovali najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej aż do wyczerpania ilości lub wartości energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży w danej aukcji.

W przypadku, gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą cenę sprzedaży energii elektrycznej, wówczas oferty te szeregowane są według kolejności ich wysłania, przy czym w przypadku modyfikacji oferty, decyduje data i godzina wysłania ostatniej modyfikacji tej oferty.

Wszystkich zainteresowanych zachęcamy do zapoznania się z informacjami publikowanymi na stronie internetowej urzędu w sekcji poświęconej aukcyjnemu systemowi wsparcia. Jednocześnie Urząd Regulacji Energetyki odniósł się do problemu emisyjności źródeł OZE, które zostaną zgłoszone do aukcji w przygotowanym, odrębnym koszyku, w którym znalazło się zastrzeżenie dotyczące maksymalnej emisyjności.

URE przypomina, że zgodnie z przepisami ustawy OZE, sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, w których emisja CO<sub>2</sub> jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3 504 MWh/MW/rok, dokonywana jest w drodze odrębnej aukcji, dedykowanej jednostkom wytwórczym spełniającym kryteria określone w przepisach tej ustawy.

W związku ze zgłaszanymi przez uczestników rynku wątpliwościami interpretacyjnymi związanymi z właściwym określeniem poziomu emisji CO<sub>2</sub> w odniesieniu do instalacji odnawialnych źródeł energii zgłaszanych do aukcji dla OZE Urząd przygotował stanowisko w tej sprawie

O ile problem emisyjności nie występuje w przypadku instalacji wytwarzających energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, o tyle

może dotyczyć instalacji wytwarzających energię elektryczną w procesie spalania paliw, w tym m.in. biogazu, biogazu rolniczego, biomasy lub biopłynów.

Źródło: URE

### Jednostkowe opłaty zastępcze dla kogeneracji na 2018 r.

■ Realizując przepisy ustawy - Prawo energetyczne, Prezes URE ustalił jednostkowe opłaty zastępcze oznaczone symbolami Ozg, Ozk i Ozm.

Opłaty, o których mowa w art. 9a ust. 10 tej ustawy, obowiązujące w 2018 r. wynoszą:

- Ozg = 115,00 [zł/MWh], tj. 67,77% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
- Ozk = 9,00 [zł/MWh], tj. 5,30% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
- Ozm = 56,00 [zł/MWh], tj. 33,00% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.

Szczegółowe informacje na temat jednostkowych opłat zastępczych dla kogeneracji obowiązujących w 2018 r. zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 36/2017. Źródło: URE

### URE: Kontrola realizacji obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia tzw. zielonego, kogeneracyjnego (żółtego, czerwonego, fioletowego) i efektywnościowego (białego) za 2015 r.

■ W celu kontroli realizacji - za 2015 rok - obowiązku w zakresie:

- uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia lub świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego (art. 9a ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne - w brzmieniu obowiązującym do 3 kwietnia 2015 r. oraz art. 188 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii),
- uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji (art. 9a ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne - w brzmieniu obowiązującym do 3 kwietnia 2015 r. oraz art. 9a ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne - w brzmieniu obowiązującym od 4 kwietnia 2015 r.),
- uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa efektywności energetycznej (art. 12 ust. 1 ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej - obowiązującej do 30 września 2016 r.)



URE przygotował stosowną ankietę, którą zobowiązane są wypełnić przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące sprzedaż energii elektrycznej i/lub ciepła i/lub gazu ziemnego w 2015 r.

Szczegółowe informacje zawarte są w piśmie skierowanym do przedsiębiorstw energetycznych prowadzących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub obrotu energią elektryczną, ciepłem lub gazem ziemnym.

Źródło: URE

### Program Sokół na innowacyjne technologie środowiskowe

■ Propozycje wdrożenia innowacyjnych technologii środowiskowych, które mają służyć ograniczeniu oddziaływania zakładów/installacji/urządzeń na środowisko oraz wykorzystaniu lub produkcji technologii – mają szansę na dofinansowanie z NFOŚiGW w ramach programu Sokół. Przyjmowanie wniosków w II naborze rozpocznie się 19 czerwca 2017 r. Do rozdysponowania jest pół miliarda zł. Beneficjentami programu mogą być przedsiębiorcy w rozumieniu obowiązującej ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej.

Zgłaszane do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedsięwzięcia muszą charakteryzować się innowacyjnością co najmniej na poziomie krajowym oraz wpisywać się w jeden z obszarów Krajowych Inteligentnych Specjalizacji (KIS) w następujących obszarach: zrównoważona energetyka (KIS nr 7: Wysokosprawne, niskoemisyjne i zintegrowane układy wytwarzania, magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii; KIS nr 8: Inteligentne i energooszczędne budownictwo; KIS nr 9: Rozwiązania transportowe przyjazne środowisku) lub surowce naturalne i gospodarka odpadami (KIS nr 11: Minimalizacja wytwarzania odpadów, w tym niezdatnych do przetworzenia oraz wykorzystanie materiałowe i energetyczne odpadów (recykling i inne metody odzysku); KIS nr 12: Innowacyjne technologie przetwarzania i odzyskiwania wody oraz zmniejszające jej zużycie).

NFOŚiGW rozpocznie nabór w programie Sokół 19 czerwca i zakończy go 31 października br. W tym czasie NFOŚiGW planuje przeszkolić przedsiębiorców z przygotowania wniosków. Terminy szkoleń zostaną podane na stronie internetowej Funduszu: [www.nfosigw.gov.pl](http://www.nfosigw.gov.pl).

W programie Sokół przewidziano dofinansowanie bezzwrotne (faza B+R) oraz finansowanie zwrotne w postaci pożyczki lub inwe-

stycji kapitałowych (dotyczy fazy wdrożenia technologii). Budżet II konkursu wynosi do 500 mln zł, w tym: do 25 mln zł na dotacje oraz do 475 mln zł na dofinansowanie zwrotne (pożyczka: do 275 mln zł, inwestycja kapitałowa: do 200 mln zł).

31 marca 2017 r. zakończył się I nabór w ramach programu Sokół. Do Narodowego Funduszu wpłynęło 57 wniosków na sumaryczną kwotę wnioskowanego dofinansowania ponad 2,15 mld zł. Wnioski są w trakcie oceny merytorycznej.

Źródło: NFOŚiGW

### Opinia dotycząca zamówień in-house

■ Wejście w życie dyrektywy klasycznej 2014/24/UE wprowadziło istotną zmianę na gruncie postrzegania zamówień wewnętrznych (tzw. zamówień typu in-house), występujących pomiędzy instytucjami zamawiającymi a jednostkami ściśle od instytucji zamawiających uzależnionymi pod względem organizacyjnym i gospodarczym. Zamówienie wewnętrzne, uznawane dotychczas za odrębną od zamówienia publicznego formę wypełniania zadań publicznych przez zamawiających, zostało określone w treści dyrektywy klasycznej 2014/24/UE jako zamówienie publiczne. Konsekwentnie, również po raz pierwszy (nie licząc tzw. „małego in-house” z art. 4 pkt 13 ustawy Pzp), zagadnienie zamówień typu in-house zostało w tak pełen sposób skodyfikowane w ustawie Prawo zamówień publicznych. Uznając doniosłość dokonanej zmiany, Urząd Zamówień Publicznych przygotował niniejszą opinię prawną, w której przekrojowo przeanalizowano przesłanki dopuszczające udzielanie zamówień typu in-house, odwołując się także do orzecznictwa sądów europejskich. W treści opinii podjęto również wątek niewątpliwej styczności nowej regulacji zawartej w ustawie Pzp, z regulacją z ustawy o gospodarce komunalnej w przedmiocie wykonywania zadań własnych przez jednostki samorządu terytorialnego bezpośrednio w oparciu o tę właśnie ustawę. Zważywszy ponadto na fakt, że do udzielenia zamówień typu in-house stosuje się przepisy ustawy Prawo zamówień publicznych odnoszące się do trybu zamówienia z wolnej ręki, przypomniano zamawiającym procedurę postępowania w tym trybie, uwzględniając różnice w procedurze, wynikające z regulacji właściwych dla samego in-house'u. Jako że zamówienie z wolnej ręki to tryb niekonkurencyjny, rozwinięto wątek dotyczący podwykonawstwa dla zamówień typu in-house udzielanych w tym trybie.

Źródło: UZP





### Podsumowanie orzecznictwa Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej w dziedzinie zamówień publicznych w 2016 r.,

■ Urząd Zamówień Publicznych, na swojej stronie internetowej przedstawił podsumowanie orzecznictwa Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej w dziedzinie zamówień publicznych w 2016 r.

### Podpisanie umowy o dofinansowanie w ramach poddziałania 1.7.2 POLIŚ

■ „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.

Inwestycja obejmuje modernizację części bytomskiego systemu ciepłowniczego, w którym sieci ciepłownicze, za pośrednictwem węzłów ciepłych, zaopatrują odbiorców w ciepło. 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. 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. Niemał 16,4 mln zł to dofinansowanie z funduszy unijnych.

Źródło: Serwis Programu Infrastruktura i Środowisko

### Europejski Kongres Gospodarczy

■ IX Europejski Kongres Gospodarczy odbył się w dniach 10-12 maja w Międzynarodowym Centrum Kongresowym w Katowicach. Kongres to największa konferencja biznesowa w Europie Centralnej.

W Kongresie uczestniczyło ok. 9 tys. osób. W tym czasie odbyły się 132 sesje dyskusyjne z udziałem ponad 700 prelegentów.

Wśród tematów wiodących Europejskiego Kongresu Gospodarczego znalazły się m. in: nowy pomysł na Europę – przemiany polityczne w Unii; gospodarka po Brexicie oraz prawdopodobieństwo innych exitów; kryzys w postrzeganiu liberalnego kapitalizmu; hierarchia wartości w gospodarce w dobie nowych pokoleń pracowników; IV rewolucja przemysłowa – jak rozwijać przemysł z wykorzystaniem najnowszych technologii i w oparciu o digitalizację; inwestowanie w czasach niestabilności – ryzyko, bariery, odwaga, profity.

W agendzie Kongresu nie zabrakło również sesji poświęconych takim dziedzinom gospodarki i życia publicznego, jak: finanse, innowacje, technologie i człowiek, energetyka i surowce, górnictwo i hutnictwo, zarządzanie, samorządność i polityka regionalna, infrastruktura, rynek zdrowia, transport i logistyka, budownictwo i nieruchomości oraz globalna współpraca gospodarcza.

Wśród gości IX Europejskiego Kongresu Gospodarczego w Katowicach (10-12 maja 2017) znaleźli się m.in.: Maroš Šefčovič, wiceprzewodniczący Komisji Europejskiej ds. unii energetycznej; Krzysztof Szczerski, sekretarz stanu w Kancelarii Prezydenta RP; czterech ministrów RP: Witold Bańka, minister sportu i turystyki, Jarosław Gowin, wiceprezes Rady Ministrów, minister nauki i szkolnictwa wyższego, Mateusz Morawiecki, wicepremier RP, minister rozwoju, Krzysztof Tchórzewski, minister energetyki oraz wiceministrowie RP, ministrowie i wiceministrowie zagranicznych rządów, prezesi, wiceprezesi największych firm, przedsiębiorstw i instytucji z całego świata.

Przy dużej dynamice zmian zachodzących w świecie, Kongres stawia swoim Gościom, wyjątkowo ambitne zadanie – wspólne wskazanie trendów, procesów i zjawisk, które będą kształtowały najbliższą przyszłość Europy i jej gospodarki.

Wśród głównych tematów tegorocznego wydarzenia był również blok zagadnień energetycznych, na który składały się liczne panele dyskusyjne: Stan i perspektywy rynku energii w Polsce; Energetyka w Europie, regulacje na



szczeblu Unii Europejskiej – Pakiet klimatyczny, Pakiet zimowy, system EU ETS; Rewolucja techniczna – i jej skutki: magazynowanie energii, elektromobilność, energetyka rozproszona i prosumencka; Nowe rozwiązania w energetyce odnawialnej; Giełda energii w Polsce i w krajach europejskich.

Podczas sesji w poświęconych rynkowi energii elektrycznej w Europie Centralnej, w której uczestniczył Prezes URE Maciej Bando, zaproszeni goście rozmawiali, między innymi o przyszłości i obecnej sytuacji na rynku energetycznym w naszym regionie, inwestycjach w infrastrukturę, perspektywach rynku energii w Polsce – cenach, regulacji, konkurencji na rynku energii oraz o regulacjach Unii Europejskiej kształtujących rynek.

Prezes URE stwierdził, że pakiet zimowy to kolejny kamień milowy, który w szalenie istotny sposób może zmienić obraz energetyki w Europie Środkowo-Wschodniej, a zwłaszcza w Polsce. Energetyka musi służyć konsumentowi – obecnie najważniejsze nie są te kwestie nakładające na nas wymogi technologiczne, pewne wymogi administracyjne, tylko to, że w każdym unijnym dokumencie pojawia się konsument. To jest najważniejsza rzecz, ponieważ nie pozwala zapomnieć, że energetyka jest dla niego.

W programie Kongresu, będącego miejscem spotkania uznanych autorytetów, znalazły swoje stałe miejsce także specjalne projekty poświęcone innowacyjnej przedsiębiorczości oraz promujące młodych liderów życia gospodarczego i publicznego.

Tematyka Panelu „Ciepłownictwo i kogeneracja” to: Przyszłość sektora ciepłowniczego w Polsce; Kontynuacja systemów wsparcia dla kogeneracji. Co po roku 2018?; Rentowność sektora a obowiązujące regulacje; Miks paliw w ciepłownictwie. Kierunki zmian; Walka ze smogiem szansą dla ciepła systemowego?

Sektor ciepłowniczy regulowany jest coraz większą ilością przepisów, które powodują niepewność inwestycyjną i zwiększają koszty produkcji. Konkluzje BAT i pakiet zimowy doprowadzą do wzrostu cen ciepła – to kilka konkluzji z debaty.

Sektor ciepłowniczy podlega zmianom, a w przyszłości tempo zmian ulegnie przyspieszeniu. W dużej mierze stanie się to dzięki otoczeniu regulacyjnemu. Trzeba mieć świadomość, że przepisy unijne w coraz większym stopniu regulują działalność firm ciepłowniczych. Prawdopodobnie w roku 2019 lub 2020 przyjęty zostanie pakiet zimowy, co spowoduje olbrzymie zmiany w regulowaniu sektora ciepłowniczego.

Funkcjonowanie sektora ciepłowniczego w dużym stopniu będzie także zależało od regulacji krajowych.

Dlatego tak ważna jest współpraca partnerska, pomiędzy ciepłownikami a regulatorem, aby ciepłownictwo się rozwijało, ceny ciepła były na odpowiednim poziomie a klienci byli zadowoleni.

Ramy regulacyjne muszą być określone w długookresowych, stabilnych strategiach. To jest kluczowe dla prowadzenia działań kapitałochłonnych, a takie jest ciepłownictwo. Jacek Szymczak, prezes zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (IGCP) mówił, że przepisy unijne i krajowe dotyczące ciepłownictwa powinny być skorelowane. W Polsce mamy „Strategię Odpowiedzialnego Rozwoju”, gdzie w dwóch obszarach: energii oraz środowiska pojawiają się kwestie ciepłownicze. W Polityce energetycznej Polski do roku 2050 powinno znaleźć się doprecyzowanie wątków dot. ciepłownictwa. Zapisy z tej Polityki powinny być podstawą do konkretnych projektów ustaw. Zwracał przy tym uwagę na mądrą adaptację przepisów unijnych.

Przedstawiciele sektora ciepłowniczego zapowiadają, że konkluzje BAT oraz pakiet zimowy doprowadzą do wzrostów cen ciepła. Obecne ceny energii elektrycznej produkowanej z węgla kamiennego i gazu ziemnego są katastrofalnie niskie, więc nie opłaca się budowa jednostek kogeneracyjnych. Jedyne opłacalne inwestycje w dużych miastach to kotły wodne, ale to jest tragedia dla ciepłownictwa.

Andrzej Kaźmierski, dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii zapewnił, że system wsparcia dla kogeneracji po roku 2018 na pewno zostanie wprowadzony, a obecnie prowadzone są rozmowy z branżą ciepłowniczą nad tym, jak powinien on wyglądać.

Andrzej Kaźmierski zaznaczył, że w trakcie dyskusji pojawiają się różne propozycje tego, jak wsparcie dla kogeneracji powinno wyglądać, więc jeszcze jest zbyt wcześnie, aby mówić, jakie będą szczegóły nowego systemu. Zwrócił przy tym uwagę, że Komisja Europejska oczekuje rozwiązań typu aukcyjnego, gdzie nie każdy wygrywa. Nie wiadomo jeszcze, kiedy konkretna propozycja nowego systemu wsparcia dla kogeneracji się pojawi. Ministerstwo chciałoby zrobić to jak najszybciej.

Podkreślił przy tym, że jest duża różnica w praktycznym funkcjonowaniu małych i średnich elektrociepłowni, elektrociepłowni dużych i elektrociepłowni przemysłowych. To musi zostać uwzględnione w regulacjach.



Stwierdził ponadto, że Prawo energetyczne dotyczące prowadzenia biznesu w sektorze ciepłowniczym jest archaiczne.

Rozwój ciepłownictwa to także sposób na modną ostatnio energetykę rozproszoną. Niezbędny jest system wsparcia pozwalający budować jednostki kogeneracyjne nie tylko w dużych, ale i w małych miastach, gdzie odbiór ciepła jest na poziomie 2 czy 5 MW.

Firmy ciepłownicze mogą liczyć także na wsparcie ze strony sektora finansowego. Wiceprezes zarządu Banku Ochrony Środowiska przekonywał, że sektor ciepłowniczy jest sektorem strategicznym z punktu widzenia państwa. Jesteśmy gotowi finansować inwestycje ciepłownicze, ale nie możemy zapominać o stabilności regulacji. Tylko przy stabilnych regulacjach można decydować się na finansowanie długoterminowe.

Bank Ochrony Środowiska jest zainteresowany współpracą zarówno z sektorem ciepłowniczym, jak i spółdzielniami mieszkaniowymi i samorządami, które chcą inwestować w rozwiązania ciepłownicze.

Rozwój ciepłownictwa wspiera także Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW), który ma w swojej ofercie programy dedykowane dla rozbudowy i modernizacji sieci ciepłowniczej. System finansowania inwestycji ciepłowniczych chce rozwijać we współpracy z bankami.

Uczestnicy panelu: Jacek Boroń – Węgłokoks Energia, Wojciech Dąbrowski PGNiG TERMIKA SA, René Fijak – CEZ Chorzów SA, Dariusz Grylak – BOŚ SA, Andrzej Kaźmierski – ME, Kazimierz Kujda – NFOŚiGW, Artur Michalski – NFOŚiGW, Małgorzata Mika-Bryska – Veolia Energia Polska SA, Krzysztof Witkowski – PKN ORLEN SA. Moderatorem był Jacek Szymczak – IGCP.

Kolejny Panel z udziałem Jacka Szymczaka – Prezesa Zarządu IGCP to „Smogowa Polska – skuteczna walka z niską emisją”. Tematyka panelu: Prawo do zdrowego oddechu. Zmiana społecznego klimatu: koniec pobłażania dla trucielei; Kto nam pozwoli oddychać czystym powietrzem: państwo czy gmina? Regionalne programy walki z niską emisją, systemy wsparcia dla mieszkańców rezygnujących z pieców węglowych; Wiem, czym oddycham. Rzetelna informacja i edukacja podstawą działań antysmogowych; Prawo i jego egzekwowanie. Ekonomiczne bariery w zwalczaniu niskiej emisji; Rola sektora ciepłowniczego; Nowoczesne technologie idą w sukurs: piece, opał, drony. Nauka w walce ze smogiem.

Uczestnicy panelu: Patryk Białas – Katowicki Alarm Smogowy; Patryk Drabek – dzienni-

karz, Jacek Krupa – marszałek woj. małopolskiego; Janina Ewa Orzelowska – wice-marszałek woj. mazowieckiego; Wojciech Saluga – marszałek woj. śląskiego; Mariusz Skiba – wiceprezydent Katowic, Jacek Szymczak – Prezes IGCP, Jacek Uhryn – TAURON CIEPŁO Sp. z o.o.

Prezes Jacek Szymczak zapewnił, że branża ciepłownicza jest i chce być partnerem walki z niską emisją, potrzebuje jednak kilku zmian prawnych. Przypomniał też, że wśród źródeł powstawania smogu ważnym elementem są pyły zawieszone i benzo(a)piren z niskiej emisji, pochodzącej w znacznej mierze z ogrzewania indywidualnego. Zaznaczył, że jeden z punktów „rekomendacji Komitetu Ekonomicznego Rady Ministrów ws. działań niezbędnych do podjęcia w związku z występowaniem na znacznym obszarze kraju wysokiego stężenia zanieczyszczeń powietrza” postuluje o „wprowadzenie wymogu stopniowego podłączania do sieci ciepłowniczej budynków zlokalizowanych na terenach miejskich i podmiejskich budynków, o ile nie dysponują efektywnym źródłem ciepła, w taki sposób by minimalizować związane z tym koszty oraz zapewnić wsparcie finansowe osobom go potrzebującym”. Przypomniał, że do dzisiaj nie mamy regulacji prawnych, które pozwalają na regulację stanów prawnych przeprowadzania energetycznej infrastruktury liniowej, również sieci ciepłowniczych. Jeżeli chcemy podłączyć nowe osiedla, nowe budynki, musimy z siecią często przejść w dużych miastach przez kilkadziesiąt, czasem kilkaset działek należących do indywidualnych właścicieli nieruchomości. Projekt ustawy o korytarzach przesyłowych byłby sprawę rozwiązał; teraz jest w parlamencie nowelizacja Kodeksu urbanistycznego, która nie rozwiąże sprawy. Jako przykład skutecznego rozwiązania sprawy podał Niemcy, które dzisiaj nie mają problemów z regulacją stanów prawnych; pomijając aspekty finansowe, bo ta regulacja bardzo drogo kosztuje. Drugim, prostszym elementem, byłaby synchronizacja aktów prawnych. Prawo energetyczne nakłada bowiem na każdego nowego właściciela, zarządcę, który buduje budynek w kategorii powyżej 50 kW, obowiązek sporządzenia audytu energetycznego – czy lepszym, efektywniejszym rozwiązaniem jest zaproponowane przez niego indywidualne źródło, czy też podłączenie do systemu ciepłowniczego. Tyle, że ustawa prawo budowlane zniosła obowiązek składania takiego audytu przy wniosku o pozwolenie na budowę. Ważnym elementem z perspektywy branży jest również możliwość finansowania rozwoju sieci. Inwestycje w sieci nie zapewniają dziś rozsądnego, biznesowego zwrotu – zwracają



się bowiem zwykle po kilkudziesięciu latach. Takie inwestycje są prowadzone, aby zwiększać bezpieczeństwo dostaw ciepła, a także, aby podłączać nowych odbiorców.

Olbryzi obszary do poprawy leżą w efektywności energetycznej budynków. Pożądana przez branżę zmiana ustawy o efektywności energetycznej umożliwiłaby finansowanie inwestycji w formule ESCO (ang. Energy Service Company).

Zaapelował też o działania na rzecz zmiany – w obrębie branży – najmniej efektywnych źródeł, co również oznacza ograniczenie emisji. Ostatnią sprawą, na którą zwrócił uwagę była edukacja – promocja ciepła systemowego jako produktu, by stało się ono, w miarę możliwości, pierwszym naturalnym wyborem przy decyzjach związanych z wyborem źródła ciepła. Edukacja zmienia postawy i daje możliwość, też zgodę społeczną, na niekiedy droższe rozwiązania, ale zdrowsze.

### **Organizacje zrzeszające regulatorów rynków energii wzywają do usunięcia priorytetu dostępu do sieci również dla istniejących OZE**

■ W ramach tzw. pakietu zimowego, czyli zbioru nowych propozycji legislacyjnych dla unijnego rynku energii elektrycznej, Komisja Europejska zaproponowała, aby usunąć jeden z podstawowych przywilejów, z których w UE korzystają producenci zielonej energii, czyli priorytetowego dostępu do sieci. Teraz organizacje zrzeszające regulatorów rynków energii z państw UE wezwały Komisję, aby pójść jeszcze dalej.

Zapisany w unijnym prawodawstwie, uprzywilejowany dostęp do sieci odnawialnych źródeł energii to podstawowa regulacja przyjęta na poziomie UE, która ma doprowadzić do realizacji celu 20-procentowego udziału OZE w unijnym miksie energii do roku 2020, na co zgodziły się wszystkie kraje członkowskie UE.

Obecnie zasada priorytetowego dostępu do sieci, która zgodnie z unijnym prawem została wdrożona do krajowych porządków prawnych, sprawia, że gdy energii odnawialnej w danym momencie jest zbyt wiele – co ma miejsce z reguły w okresie wzmożonej pracy wiatraków – operatorzy konwencjonalnych elektrowni muszą wstrzymać generację.

Komisja Europejska zaproponowała jednak, aby po roku 2020 uprzywilejowany dostęp do sieci dla podłączanych wówczas OZE przestał obowiązywać, co ma być elementem reformy unijnego rynku energii i urynkowienia energetyki odnawialnej.

Usunięcie priorytetowego dostępu OZE do sieci zostało zaproponowane przez Komisję Europejską w ramach tzw. pakietu zimowego, który ma promować większe wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. Komisja jest przekonana, że po 2020 r. OZE poradzą sobie na rynku, wypierając tradycyjne elektrownie, już bez priorytetowego dostępu do sieci.

Jeden z głównych celów pakietu zimowego to osiągnięcie 27-procentowego udziału OZE w miksie energetycznym Unii Europejskiej do 2030 r.

Taki cel przyjęli szefowie państw Unii Europejskiej w 2014 r.

Tymczasem organizacje zrzeszające regulatorów rynków energii z krajów Unii Europejskiej - Council of European Energy Regulators (CEER) oraz Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) - wezwały Komisję Europejską, aby priorytet dostępu do sieci usunąć nie tylko dla nowych elektrowni OZE, które powstaną po 2020 r., ale aby przestać go stosować również dla odnawialnych źródeł energii przyłączonych do sieci przed końcem obecnej dekady.

Wdrożenie takiej regulacji również dla istniejących elektrowni OZE nie byłoby zgodne z zasadą, że prawo nie działa wstecz i mogłoby znacząco pogorszyć warunki funkcjonowania instalacji, o których budowie zdecydowano w oparciu m.in. o zasadę priorytetowego dostępu do sieci.

ACER i CEER przekonują jednak, że wprowadzenie takiej retroaktywnej zmiany zapewniłoby realizację celu, którym jest dostarczanie energii po możliwie najniższym koszcie dla konsumentów, co jest jednym z nadrzędnych celów pakietu zimowego.

Organizacje zrzeszające unijnych regulatorów energetycznych postulują ponadto rezygnację z przyznawania rekompensaty za blokowanie dostępu generacji zielonej energii do sieci, i implementowanie w tym zakresie zasad ukierunkowanych rynkowo, a nie technologicznie. ACER i CEER proponują ponadto wdrożenie zasad, które mogą uderzyć zwłaszcza w mniejszych producentów zielonej energii, którzy korzystają z tzw. net-meteringu. Niestosowanie tego systemu rozliczeń ich zdaniem ma zapewnić, że wszyscy producenci energii będą ponosić odpowiednie koszty utrzymania sieci i całego systemu elektroenergetycznego. Jednocześnie ACER i CEER podkreślają w komunikacie, że popierają nadrzędny cel Komisji Europejskiej w zakresie pakietu zimowego, którym jest uczynienie ze źródeł odnawialnych centralnej części nowego systemu elektroenergetycznego, a także zapewnienie o poparciu transformacji odbiorców energii w prosumentów.



### Komisarz Szefczowicz o pracach nad unijnymi regulacjami energetycznymi

■ Wiceprzewodniczący Komisji Europejskiej, komisarz ds. unii energetycznej Marosz Szefczowicz ocenił, że do końca obecnej kadencji KE Unia powinna przyjąć wypracowywane obecnie regulacje dotyczące rynku energii i kształtu systemu energetycznego, w powiązaniu z polityką klimatyczną.

„W naszych pracach coraz bardziej zdajemy sobie sprawę z tego, że potrzebne jest podejście skoordynowane (...), odnoszące się zarówno do zapotrzebowania na energię, jak i do wyzwań związanych ze zmianami klimatu. UE będzie z pewnością koncentrować się na pakiecie klimatycznym jako jednym z priorytetów przyszłej polityki” – powiedział komisarz podczas jednej z debat IX Europejskiego Kongresu Gospodarczego w Katowicach.

„Będziemy w tej chwili pracować nad tym, aby nasz wewnętrzny rynek dawał gwarancje bezpieczeństwa energetycznego obywatelom Europy. Będziemy starali się zwiększać naszą efektywność energetyczną, zmagać się z wyzwaniami zmian klimatycznych oraz wzmacniać naszą konkurencyjność i innowacyjność”, powiedział Szefczowicz, przypominając, że prace nad pakietem rozwiązań dla energetyki trwają w KE od dwóch lat.

„W tej chwili zbliżamy się do końca procesu legislacyjnego jeśli chodzi o prace KE. 90 proc. wszystkich koniecznych propozycji zostało już przedłożonych. To są nasze propozycje odpowiedzi na globalne wyzwania klimatyczne”, dodał wiceprzewodniczący KE. Przypomniał, że w ostatnich miesiącach UE zakończyła proces legislacyjny w odniesieniu do propozycji powiązanych z pierwszym wymiarem unii energetycznej, jaki stanowią bezpieczeństwo i solidarność energetyczna. „Będziemy pracować nad coraz większą transparentnością międzynarodowych umów i kontraktów gazowych, będziemy chcieli lepiej współpracować ze sobą pod kątem przyszłych ewentualnych kryzysów energetycznych”, wyliczał Szefczowicz, podkreślając, że prace w tym zakresie toczyły się na unijnym forum przy bardzo aktywnym udziale Polski. Komisarz poinformował, że UE pracuje obecnie nad kolejnym ważnym pakietem legislacyjnym w zakresie energetyki, „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” (określanym potocznie jako pakiet zimowy). Zakłada on odejście od węgla jako źródła energii w perspektywie 2050 roku.

„Chcielibyśmy zaproponować naprawdę głęboką transformację, bardzo szeroko za-

krojona reformę sektora energetycznego, największą od czasu stworzenia systemu energetycznego opartego na paliwach kopalnych jakieś 150 lat temu”, powiedział komisarz, oceniając, że taki pakiet będzie miał olbrzymi wpływ na europejską gospodarkę. „Ten pakiet wygeneruje 900 tys. miejsc pracy, spodziewamy się również istotnego wzrostu PKB w związku z jego wprowadzeniem. Na pewno te zmiany będą dotyczyć również Polski, która znajduje się w awangardzie jeśli chodzi o zmiany na rynku energetycznym”, ocenił Szefczowicz, według którego „świat w tej chwili przewraca kartę w księdze historii, zmierzając w kierunku czystych technologii, czystych źródeł energii”.

Według wiceprzewodniczącego KE, Komisja ma świadomość, że dla krajów takich jak Polska, gdzie dominuje energetyka oparta na węglu, okres przejściowy będzie trudny. Zapewnił jednak o unijnym wsparciu dla zmian. „Okres przejściowy będzie trudny. Wiem jak ważne jest to, byśmy przestrzegali zasady sprawiedliwości społecznej. Wszystkie wprowadzane zmiany musimy przekuć na korzyści dla naszych społeczeństw. Jako przedstawiciel KE chciałbym podkreślić, że mamy na uwadze potrzeby obywateli tych państw, których gospodarka w dużym stopniu uzależniona jest od węgla”, podkreślił Szefczowicz. Szefczowicz podkreślał, że odbywa spotkania z przedstawicielami polskiego resortu energii, z samorządami Śląska i Małopolski a także z przedsiębiorcami na temat tego „jak można zmobilizować zasoby w KE i jak można w najlepszy sposób wykorzystać instrumenty finansowe, aby okres przejściowy był możliwie łagodny, aby nikt nie został pozostawiony w tyle, aby udało się wypracować nowe modele biznesowe i aby można było wykształcić nowe umiejętności, przeszkolić ludzi w tych regionach Europy, które będą musiały przejść istotne zmiany”.

Według komisarza, dla wsparcia węglowych gospodarek w okresie przejściowym należy wykorzystać także „mechanizm solidarności w ramach unijnego systemu handlu emisjami”.

„Chcemy naprawdę wspierać państwa członkowskie w okresie przejściowym. Myślę, że Polska również skorzysta z tego mechanizmu i unijnych funduszy: spójności i funduszu strukturalnego w ramach programu Horyzont 2020, dysponującego budżetem na zmiany w zakresie systemu energetycznego”, powiedział komisarz, wskazując, iż aby unijne plany szybko weszły w życie konieczna jest szeroka debata publiczna na ten temat w całej Unii.

„Prace są bardzo zaawansowane. Chcielibyśmy, aby przed zakończeniem mandatu tej



KE doszło już do przyjęcia ostatecznej propozycji. (...) Chcielibyśmy, aby dzięki temu Europa była rzeczywiście bez granic jeśli chodzi o system energetyczny, żeby nie było żadnych realnych przeszkód w zakresie przepływu energii. To nasze wspólne podejście. Jest dla nas ważne, żebyśmy wszyscy się za tym opowiedzieli”, mówił Szczechowicz, zachęcając Polskę do dalszych prac nad pakietem. Komisarz zapewnił, że KE pracuje nad tym, aby dostawy energii do Europy były odpowiednio zdwersyfikowane. „Pracujemy nad południom korytarzem gazowym - staramy się, aby gaz z Morza Kaspijskiego dotarł do Europy przed 2020 rokiem”.

Szczechowicz przytoczył dane, zgodnie z którymi do 2040 r. globalny popyt na energię wzrośnie o jedną trzecią, z czego ponad połowa całkowitego wzrostu przypadnie na Chiny i Indie, natomiast w UE popyt spadnie. „W 2012 r. udział UE w globalnym popycie energetycznym stanowił tylko 20 proc., a do 2040 r. szacuje się, że spadnie o 8 proc.”.

„Obecnie niemal 70 proc. gazu i 90 proc. ropy zużywanej w UE pochodzi z importu. Jego udział będzie się zwiększał, ponieważ rodzima produkcja tych paliw w Europie będzie spadać. Będziemy coraz to bardziej zależni od importowanych paliw, jednocześnie starając się zwiększać udział odnawialnych źródeł energii”, wyjaśnił komisarz.

Unia kładzie też nacisk na wzmacnianie powiązań energetycznych wewnątrz Europy. „Staramy się zmniejszać liczbę państw członkowskich uzależnionych od jednego dostawcy. Jest dla nas bardzo ważne, aby każde państwo członkowskie miało wybór przynajmniej spośród trzech dostawców energii. Chodzi o to, aby umożliwić również większą konkurencję na naszym rynku wewnętrznym”.

### **Mniejsza emisja CO<sub>2</sub> z sektora energii w 2016 r.**

■ W 2016 roku emisja dwutlenku węgla ze spalania paliw kopalnych w sektorze energii spadła w porównaniu z rokiem poprzednim o 0,4 proc., podał Europejski Urząd Statystyczny (Eurostat). Największy spadek emisji dwutlenku węgla z elektrowni odnotowano na Malcie i w Bułgarii, gdzie emisje CO<sub>2</sub> spadły odpowiednio o 18,2 proc. i 7 proc. Spory spadek odnotowano też w Portugalii (-5,7 proc.) i Wielkiej Brytanii (-4,8 proc.).

Natomiast w grupie krajów, w których produkcja energii zwiększyła emisje dwutlenku węgla w 2016 roku, znalazły się między innymi Finlandia (+8,5%), Cypr (+7,0 proc.) Słowenia (+5,8 proc.) i Dania (+5,7 proc.) – poinformował portal Agencji Rynku Energii cire.pl.

Według danych Eurostatu w ubiegłym roku w Polsce poziom emisji dwutlenku węgla w sektorze energii wzrósł o 1,0 proc., a nasz udział w emisji unijnej wyniósł 9,2 proc.

Najwięcej CO<sub>2</sub> z sektora energii w UE w ubiegłym roku wypuściły do atmosfery Niemcy, na które przypadało 22,9 proc. proc. emisji dwutlenku węgla (po wzroście o 0,7 proc.). Do grona największych emitentów należą też między innymi Wielka Brytania (11,7 proc.) oraz Włochy (10,1 proc.), które jednak odnotowały w 2016 roku spadek emisji odpowiednio 4,8 proc. i 2,9 proc., Francja (9,8 proc.) - wzrost emisji o 0,9 proc., Hiszpania (7,7 proc.) - wzrost emisji o 1,6 proc.

### **EGEC: Mało ambitny cel UE ryzykuje załamanie ogrzewania z energii odnawialnej**

■ Pozbawiony ambicji cel zwiększenia udziału energii odnawialnej w ciepłownictwie i chłodnictwie doprowadziłby do „krachu” tempa nowych wdrożeń w sektorze, ostrzega EGEC (Europejska Rada ds. Energii Geotermalnej).

Proponowana nowa Dyrektywa o OZE ma na celu zwiększenie udziału OZE o jeden punkt procentowy pomiędzy 2020 a 2030 rokiem, co przekłada się na ekwiwalent zaledwie 16.4 miliona ton ropy (Mtoe) rocznie, stwierdza EGEC w swoim stanowisku opublikowanym 31 maja. Przedstawiciel grupy powiedział, że „to dużo mniej niż wzrost, jaki został zaobserwowany w dekadzie 2004-2014, w którym energia ze źródeł geotermalnych, biomasy, słońca oraz poprzez „ambient air” przyczyniła się do wzrostu produkcji ciepła i chłodu ze źródeł odnawialnych o 26 Mtoe”.

Aby zachować ten poziom wzrostu w następnej dekadzie, potrzebny byłby cel roczny wynoszący 1.5%, według szacunków na podstawie danych Komisji Europejskiej oraz przy założeniu, że cel 30% udziału na rok 2030 byłby osiągnięty.

EGEC poparł sugestię ujętą w szkicu stanowiska (draft position) wiodącego negocjatora Parlamentu Europejskiego nt. zmian w regulacjach o OZE aby zwiększyć wartość celu. „Propozycja raportującego aby zdefiniować roczny cel na poziomie 2 punktów procentowych jako obowiązku dla państw członkowskich spowoduje przyspieszony rozwój OZE.”

### **PKEE: Jak uniknąć blackoutu w Europie?**

■ Wydarzenie na ten temat zorganizował w Parlamencie Europejskim Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE) razem z European Energy.



Ponad 80 osób wzięło udział w debacie na temat zasadności wdrożenia rynków mocy organizowanej przez Polski Komitet Energii Elektrycznej i European Energy Forum w Parlamencie Europejskim w Strasbourgu 16 maja. Posłowie do Parlamentu Europejskiego, przedstawiciele Komisji Europejskiej, międzynarodowe firmy i eksperci dyskutowali na temat poprawy bezpieczeństwa energetycznego Polski poprzez wprowadzenie mechanizmu rynku mocy. Wydarzenie otworzył prof. Jerzy Buzek, przewodniczący komisji ds. przemysłu(ITRE) Parlamentu Europejskiego, przekazując głos przedstawicielowi polskiego sektora – Jarosławowi Brodzie, Członkowi Rady Zarządzającej Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej (PKEE), a także Dmitriemu Perekhodtsewowi – wiceprezesowi paryskiego oddziału firmy Compass Lexecon oraz przedstawicielowi Komisji Europejskiej (KE) - Augustinowi Van Haasteren, ekspertowi w dziedzinie rynku energii Dyrekcji ds. Energii.

„Polska osiągnęła sukces obniżając emisję dwutlenku węgla o 33% - pięciokrotnie więcej niż wymagały tego zobowiązania kraju na podstawie Protokołu z Kioto. Osiągnęła poziom 16% udziału energii ze źródeł odnawialnych”, powiedział Jarosław Broda, odnosząc się do krajowych osiągnięć w świetle europejskich prac nad finalizacją zapisów pakietu regulacji „Czystej Energii dla Wszystkich Europejczyków”, którego istotnym elementem jest rynek mocy.

Przedstawiciel PKEE podkreślił, że należy zadbać o stworzenie warunków dla utrzymania rezerwy mocy w elektrowniach konwencjonalnych, jak również wprowadzić kompleksowe rozwiązania systemowe, bez których w perspektywie już 2020 roku mogą wystąpić problemy ze zbilansowaniem systemu. „Obecny kształt rynku energii oparty na modelu rynku jednotowarowego nie zapewnia wystarczających środków i impulsów inwestycyjnych w sektorze wytwarzania w Polsce i innych krajach UE”, powiedział prezes Broda.

W tym kontekście, prezes Broda odwołał się do zaistniałych już ograniczeń odbioru energii elektrycznej wprowadzonych przez PSE w Polsce w 2015 r. Polska propozycja rynku mocy jest wzorowana na najlepszych praktykach mechanizmów wprowadzonych w Wielkiej Brytanii i we Francji. Rynek mocy w Polsce jest niezbędny dla utrzymania stabilności polskiego systemu elektroenergetycznego. Wielka Brytania i Francja już wprowadziły krajowe rozwiązania oparte na mechanizmach wynagradzania zdolności wytwórczych. Następnie prezentację nt. wpływu standardu

emisji 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh przedstawił Dmitri Perekhodtsev wiceprezes firmy Compass Lexecon, która doradza PKEE w zakresie analizy wpływu polskiego rynku mocy na rynek energii w Polsce.

Doradca wskazał na następujące główne skutki tego rozwiązania dla Polski:

1. standard emisji doprowadzi do zwiększenia kosztów redukcji emisji CO<sub>2</sub> w Polsce, osłabiając działanie EU ETS;
2. zwiększą się koszty zapewnienia bezpieczeństwa dostaw dla odbiorców w stosunku do scenariusza bez standardu emisji, szybciej rosną ceny energii;
3. powstanie większe ryzyko zakłóceń w dostawach energii z uwagi na potencjalne opóźnienia w budowie nowych mocy gazowych zastępujących odstawianie moce węglowe;
4. zwiększy się uzależnienie Polski od importu gazu ziemnego.

W reakcji na prezentację PKEE, przedstawiciel Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej podkreślił, że standard emisji w rynku mocy jest nieco wyolbrzymionym problemem. Komisja nie zamierza bowiem eliminować możliwości wykorzystania węgla na rynku energii – instalacje te w opinii Komisji powinny bowiem być rentowne bez rynku mocy z uwagi na rosnące ceny energii. Poprawa warunków inwestycyjnych jest kluczowym elementem propozycji KE, zawierającej zestaw narzędzi, aby zapewnić wszystkim podmiotom rynkowym takie same warunki funkcjonowania. Analiza wpływu standardu emisji 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh na europejski rynek energii w wykonaniu KE ma zostać opublikowana w połowie czerwca br.

Jedną z najważniejszych kwestii poruszanych podczas sesji pytań przez europosłów była zasadność zastosowania rezerwy strategicznej na wzór rynku niemieckiego zamiast rynku mocy. Podkreślano też społeczno-gospodarcze konsekwencje niedoboru energii z perspektywy doświadczeń innych krajów europejskich.

### Sektor energetyki w roku 2016 mniej emisyjny

■ Z danych Eurostatu (europejskiego urzędu statystycznego) wynika, że w 2016 roku emisja dwutlenku węgla ze spalania paliw kopalnych w sektorze energii spadła w porównaniu z rokiem poprzednim o 0,4 proc. Dane te wskazują, że największy spadek emisji dwutlenku węgla ze źródeł wytwarzania energii odnotowano na Malcie i w Bułgarii, gdzie emisje CO<sub>2</sub> spadły odpowiednio o 18,2 proc. i 7 proc. Spory spadek odnotowano też w Portu-



galii (-5,7 proc.) i Wielkiej Brytanii (-4,8 proc.). Natomiast w grupie krajów, w których emisji w CO<sub>2</sub> z produkcji energii wzrosły w 2016 roku znalazły się między innymi Finlandia (+8,5%), Cypr (+7,0 proc.) Słowenia (+5,8 proc.) i Dania (+5,7 proc.).

Natomiast w Polsce w ubiegłym roku poziom emisji dwutlenku węgla w sektorze energii wzrósł o 1,0 proc., a nasz udział w emisji CO<sub>2</sub> w UE wyniósł 9,2 proc.

Największym emitentem CO<sub>2</sub> z sektora energii w UE były w ubiegłym roku Niemcy, na które przypadało 22,9 proc. proc. emisji dwutlenku węgla, po wzroście o 0,7 proc. Do grona największych emitentów CO<sub>2</sub> z sektora energii w EU należą między innymi W. Brytania (11,7 proc.) oraz Włochy (10,1 proc.), które jednak odnotowały w 2016 roku spadek emisji odpowiednio 4,8 proc. i 2,9 proc., Francja (9,8 proc.)- wzrost emisji o 0,9 proc., Hiszpania (7,7 proc.) - wzrost emisji o 1,6 proc.

### **Czy będzie system wsparcia dla kogeneracji po 2018 r.?**

■ W trakcie XX Europejskiego Kongresu Gospodarczego dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii Andrzej Kaźmierski oświadczył, że system wsparcia dla kogeneracji po roku 2018 na pewno zostanie wprowadzony. Obecnie prowadzone są rozmowy z branżą ciepłowniczą o tym, jak powinien on wyglądać. W trakcie dyskusji pojawiają się różne propozycje tego, jak wsparcie dla kogeneracji powinno wyglądać, więc jeszcze jest zbyt wcześnie, aby mówić, jakie będą szczegóły nowego systemu. Zwrócił przy tym uwagę, że Komisja Europejska oczekuje rozwiązań typu aukcyjnego, gdzie nie każdy wygrywa.

Nie wiadomo jeszcze, kiedy konkretna propozycja nowego systemu wsparcia dla kogeneracji się pojawi.

Wg dyrektora Prawo energetyczne dotyczące prowadzenia biznesu w sektorze ciepłowniczym jest archaiczne. Jest duża różnica w praktycznym funkcjonowaniu małych i średnich elektrociepłowni, elektrociepłowni dużych i elektrociepłowni przemysłowych. To musi zostać uwzględnione w regulacjach.

### **Liczba uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> na rynku – szacunki KE**

■ W połowie maja Komisja Europejska opublikowała wyliczenie odnośnie liczby uprawnień do emisji dwutlenku węgla znajdujących się w obiegu na europejskim rynku emisji. Według KE na rynku jest około 1,69 miliarda uprawnień. Komisja Europejska wyliczyła, że na rynek w fazie trzeciej unijnego rynku uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> trafiło ponad 8,8

mld uprawnień. Ok. 1,75 mld z tego stanowiły uprawnienia z fazy drugiej, 3,6 mld trafiło do przedsiębiorstw w ramach darmowego przydziału, a prawie 2,77 mld na aukcjach. Do tego dochodzi jeszcze 0,3 mld uprawnień z programu NER300 oraz 0,4 mld z systemu międzynarodowego.

Natomiast po stronie popytowej zostało zwyfikowanych i umorzonych 7,14 mld uprawnień, a około 0,19 mld zostało anulowanych. Według szacunków KE, na rynku w obiegu pozostaje ok. 1,69 mld uprawnień.

Kolejne wyliczenia odnośnie będących w obiegu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> Komisja ma podać 15 maja przyszłego roku.

Dane te będą miały istotne znaczenia dla określenia poziomu tzw. rezerwy stabilizacyjnej (Market Stability Reserve - MSR), która ma zacząć funkcjonować w unijnym systemie emisji (EU ETS) od 2019 r.

Jeśli ostatnie wyliczenia KE miałyby być podstawą przeniesienia części uprawnień do rezerwy stabilizacyjnej, to w przyszłym roku wolumen uprawnień dostępnych na aukcjach zmniejszyłby się o około 203 mln uprawnień. Komisja wyjaśnia, że w kontekście rewizji systemu handlu uprawnieniami do emisji w UE odbywają się obecnie dyskusje w Radzie i Parlamencie Europejskim w sprawie tymczasowego podwojenia tempa przenoszenia uprawnień do MSR.

### **Modernizacja i rozbudowa sieci elektroenergetycznej i ciepłej w Częstochowie**

■ Jak informuje PAP: Spółka Tauron Dystrybucja zainwestuje w tym roku 36 mln zł w modernizację i rozbudowę sieci elektroenergetycznej w Częstochowie i okolicznych powiatach. Natomiast koncern Fortum wyda co najmniej 7 mln zł na prace w częstochowskiej elektrociepłowni i rozwój sieci ciepłowniczej. Plan inwestycyjny zakłada rozbudowę i modernizację sieci, zmniejszenie długości i liczby ograniczeń w dostawie energii elektrycznej oraz zwiększenie jej przepustowości. Na bieżąco realizowane są zadania związane z procesem przyłączenia odbiorców do sieci dystrybucyjnej.

Wśród tegorocznych planów inwestycyjnych spółki na terenie Częstochowy, łącznym kosztem prawie 5 mln zł, jest modernizacja istniejących sieci średniego i niskiego napięcia, przebudowa linii napowietrznych średniego napięcia na linie kablowe oraz budowa nowych powiązań kablowych między węzłami energetycznymi. Planowane inwestycje pozwolą m.in. na przyłącze do sieci firm inwestujących na terenach strefy ekonomicznej.





Dalsze 31 mln zł Tauron przeznaczy na modernizację sieci energetycznych, stacji transformatorowych oraz budowę nowych węzłów sieciowych i powiązań linii w podczęstochowskich miejscowościach: Wrzosowej, Myszkanie, Mrzygłodzie, Świercze, Koziegłowach, Oleśnie, Kłobucku, Romanowie, Ciasnej, Kochcicach, Aleksandrii.

Dodatkowo ponad 830 tys. zł spółka zamierza wydać na modernizację infrastruktury oświetleniowej. W Częstochowie, kosztem 380 tys. zł, zaplanowano wymianę starych opraw sodowych na energooszczędne oprawy ledowe oraz wymianę słupów oświetlenia ulicznego. Dalsze 450 tys. zł będzie przeznaczony na modernizację i rozbudowę oświetlenia ulicznego w gminach: Myszków, Szczekociny, Secemin, Koniecpol, Irządze, Lubliniec, Koszęcin, Kalety, Miedźna, Wręczyca Wielka, Gorzów Śląski i Praszka.

Inwestycje w Częstochowie zaplanował też koncern Fortum – właściciel 180-kilometrowej miejskiej sieci ciepłowniczej i elektrociepłowni. W ubiegłym roku firma zainwestowała w Częstochowie blisko 8 mln zł. Na tę kwotę złożyły się wydatki na prace modernizacyjne (ok. 6,4 mln zł) oraz nowe podłączenia do sieci ciepłowniczej (1,5 mln zł).

W 2016 r. Fortum przebudowało swoją sieć ciepłowniczą m.in. w rejonie ulic Waszyngtona, Glogera, Okólnej, Iłakowiczówny, Próchnika, Botanicznej, Worcella, Sobieskiego, Raclawickiej, Legionów oraz Wojska Polskiego, za kwotę ponad 2 mln zł. Blisko 1,4 mln zł przeznaczono na modernizację 20 węzłów ciepłych. Podłączono też do sieci 25 obiektów.

Ponadto Fortum podpisało umowy przyłączeniowe do miejskiej sieci ciepłowniczej z 41 nowymi klientami, na łączną moc ponad 6 megawatów.

Oprócz rozwoju i przebudowy sieci Fortum prowadzi też prace modernizacyjne w elektrociepłowni przy ul. Rejtana. Planowana jest m.in. modernizacja jednej z kotłowni oraz przebudowa instalacji oczyszczania spalin. Działania te nastawione są na poprawę efektywności produkcji energii i zwiększenie bezpieczeństwa pracowników.

Plany Fortum na rok 2017 zakładają również dalszą rozbudowę sieci ciepłowniczej w Częstochowie.

Firma podłączy do sieci miejskiej budynki przy ulicach: Nadrzecznej, Krakowskiej, Sikorskiego, Rejtana, Niepodległości, Świętokrzyskiej, Botanicznej, Raclawickiej oraz Bohaterów Katynia. Sieć ciepłownicza będzie także na bieżąco modernizowana w rejonie ulic Okólnej, Staszica, Kuncewiczowej, Witkiewicza, Waryńskiego, Nałkowskiej oraz

Prusa, a także Alei Najświętszej Maryi Panny. Fortum wdrożyło również system monitoringu i sterowania węzłami ciepłymi, pozwalający na monitorowanie pracy węzłów ciepłych i instalacji odbiorczych w czasie rzeczywistym oraz zdalne sterowanie urządzeniami w węzle. Łącznie firma podłączyła do tego systemu 470 węzłów.

### Zasady funkcjonowania klastrów energetycznych – prace nad ich uregulowaniem

■ Klastry energetyczne to pionierski pomysł, nie tylko w polskiej skali, nie ma swojego odpowiednika w Europie. Zadaniem projektu jest pobudzenie lokalnych społeczności do współdziałania i wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych na własne potrzeby.

Ministerstwo energii gromadzi uwagi i pomysły dotyczące funkcjonowania klastrów energetycznych, które lokalne społeczności będą tworzyć w celu produkcji i obrotu zieloną energią na własne potrzeby. Powstają już pierwsze pilotażowe przedsięwzięcia. Klastry energetyczne to koncepcja unikalna w skali całej Europy, dlatego największym wyzwaniem będzie wypracowanie zasad współpracy pomiędzy poszczególnymi podmiotami, które będą je tworzyć. Resort pracuje również nad przepisami, które szczegółowo uregulują działalność takich podmiotów.

Ministerstwo energii opublikowało niedawno ekspertyzę dotyczącą powstania i zasad funkcjonowania klastrów energetycznych. Dokument ma być punktem wyjścia do dyskusji z rynkiem i niezależnymi ekspertami. Ma ona służyć wypracowaniu wspólnej koncepcji klastrów energetycznych.

Klaster ma współtworzyć kilka podmiotów na określonym terenie (nieprzekraczającym granic jednego powiatu), które będą wspólnie wytwarzać i gospodarować energią elektryczną. W skład klastra mogliby wchodzić mieszkańcy, przedsiębiorcy, samorząd, jednostki naukowe czy organizacje pozarządowe. Każdy z klastrów reprezentowałby koordynator. Tą funkcję może pełnić fundacja, spółdzielnia albo wybrany do tego celu członek klastra.

Jak wynika z ekspertyzy, klastry mają się przyczynić do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego lokalnym społecznościom niezależnie od zewnętrznych dostaw surowców oraz do pobudzenia energetyki prokonsumenckiej. Mają się przełożyć też na obniżenie kosztów energii dla odbiorców końcowych. Natomiast na słabo rozwiniętych obszarach klastry energetyczne mogą natomiast podnieść konkurencyjność gospodarki lokalnej i przyczynić się do restrukturyzacji



obszarów wiejskich. Nie bez znaczenia jest też aspekt ochrony środowiska.

Jak zauważa resort energii, istotne jest wypracowanie takiej koncepcji i modelu biznesowego, który umożliwi klastrom energetycznym efektywne funkcjonowanie na rynku w długiej perspektywie i bez wsparcia finansowego. Dla całości przedsięwzięcia ważne będzie też wypracowanie zasad współpracy pomiędzy wytwórcami energii elektrycznej a dystrybutorami sieci.

Klasy energetyczne to koncepcja, która została przyjęta w ubiegłorocznej nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii. Unijne regulacje nakazują, aby do końca tej dekady jedna piąta produkowanej w Polsce energii pochodziła z OZE. Ministerstwo energii, które prowadzi obecnie konsultacje dotyczące klastrow energetycznych, zakłada doprecyzowanie regulacji prawnych dla takich podmiotów, które najprawdopodobniej zostaną ujęte w osobnej ustawie.

### Zgazowanie mułów węglowych

■ Jak podaje PAP (22.05), należąca do grupy kapitałowej katowickiego Węglokoks Energia zamierza uruchomić instalację zgazowania mułów węglowych. Dzięki temu możliwe będzie wykorzystanie tego niskiej jakości paliwa do produkcji prądu i ciepła, bez szkody dla środowiska.

Muły węglowe oraz tzw. flotokonzentraty to węgiel najniższej jakości, będący faktycznie odpadem z produkcji lepszych gatunków. Spalanie mułów w indywidualnych paleniskach to jedna z istotnych przyczyn smogu. W ostatnim czasie krajowi producenci węgla deklarują, że muły nie będą już oferowane indywidualnym odbiorcom, ale zagospodarowywane w zawodowej energetyce.

W Węglokoksie – jak poinformowali PAP przedstawiciele tej spółki - trwają zaawansowane prace nad zastosowaniem technologii pirolizy i zgazowania odpadów, biomasy, mułów i miałów węglowych. Procesy te polegają na termicznym przekształcaniu tych niskojakościowych paliw w produkty o znacznie większej wartości energetycznej.

Proces zgazowania przebiega w temperaturze ok. 850-1100 stopni Celsjusza, bez dostępu tlenu lub z jego bardzo ograniczonym dopływem. Wytworzony w ten sposób gaz po oczyszczeniu wykorzystywany jest jako paliwo do produkcji energii elektrycznej i ciepła. Analizy spółki Węglokoks Energia wskazują, że optymalna – z punktu widzenia bazy surowcowej i zastosowanej technologii – jest instalacja zdolna do przerobienia w ciągu roku od 10 tys. do 25 tysięcy ton odpadów i mu-

łów, wzbogacanych miałem węglowym. Taka instalacja jest w stanie wytworzyć strumień energii rzędu 12,85 megawata.

Technologia spełnia obowiązujące i zapowiadane normy środowiskowe, a emisja zanieczyszczeń jest niższa od dopuszczalnej. Pierwsza taka instalacja – zakłada Węglokoks – ma ruszyć w 2020 roku.

Węglokoks Energia to kolejna spółka, przygotowująca się do wdrożenia technologii zgazowania mułów węglowych. Podobne analizy prowadzi grupa energetyczna Tauron. W kwietniu jej przedstawiciele zapowiedzieli, że jeszcze zanim spółka podejmie decyzję w sprawie budowy instalacji zgazowania, zamierza doprowadzić do znaczącego zwiększenia spalania mułów w swoich elektrowniach.

### Rozwój Grupy GPEC

■ Grupa GPEC kupiła nieruchomość, infrastrukturę techniczną i urządzenia służące do przesyłania ciepła na terenie Pelplina. Firma rozpocznie działania na nowym rynku z początkiem czerwca 2017 roku. Pelplin to kolejne miasto w regionie, w którym Grupa GPEC staje się głównym dostawcą ciepła na potrzeby ogrzewania i ciepłej wody. W dwóch sąsiednich miastach – Tczewie i Starogardzie Gdańskim również działają spółki należące do Grupy. Łącznie są one właścicielem ok. 79 km sieci.

Grupa sukcesywnie umacnia pozycję regionalnego lidera branży ciepłowniczej. Jest to element długofalowej strategii, która przede wszystkim zakłada rozwój organiczny, akwizycję nowych systemów oraz dzielenie się know-how z rynkiem i otoczeniem.

### Dynamika zmian sprzedawcy energii elektrycznej

■ Z danych z monitoringu prowadzonego przez Urząd Regulacji Energetyki wynika, że w marcu 2017 r. doszło do nieco ponad 8,8 tys. zmian sprzedawcy energii elektrycznej. Choć wynik nie jest imponujący to i tak liczba zmian jest nieco większa niż miesiąc wcześniej i zdecydowanie wyższa niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Jak wynika z danych URE w marcu 2017 roku wśród odbiorców z grupy taryfowej A,B,C odnotowano 731 zmian sprzedawcy. Miesiąc wcześniej w tej grupie taryfowej było 850 zmian, a rok wcześniej 773.

Wśród odbiorów indywidualnych (grupa taryfowa G) w marcu 2017 roku doszło 8 091 zmian sprzedawcy, wobec 7 383 zmian miesiąc wcześniej i 4 347 zmian w marcu ubiegłego roku.



Łącznie w marcu sprzedawcę zmieniło 8 822 odbiorców, podczas gdy miesiąc wcześniej takich zamian było 8 233, a rok temu 5 120. Ogółem od wprowadzenia zasady TP do końca marca 2017 r. z prawa zmiany sprzedawcy skorzystało 667 tys. odbiorców, czyli około 4 proc. wszystkich odbiorców końcowych.

### Wykonawca bloku w Elektrociepłowni Żerań wybrany

■ PGNiG Termika poinformowało o wynikach postępowania o udzielenie zamówienia publicznego w trybie przetargu ograniczonego na dostawę i montaż bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Żerań. Po analizie i ocenie ostatecznych ofert, złożonych 16 lutego br. PGNiG Termika uznało za najkorzystniejszą ofertę złożoną przez konsorcjum: Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH - lider konsorcjum; Mitsubishi Hitachi Power Systems Ltd; Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe Ltd.; Polimex Mostostal SA. Inwestycja wpisuje się w strategię Grupy Kapitałowej Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa, która zakłada utrzymanie pozycji wiodącego dostawcy gazu na polskim rynku. Jednostka o mocy zainstalowanej około 490 MWe i ciepłą powyżej 250 MW będzie zużywała corocznie około 550 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego, co będzie stanowić około 4 proc. krajowego zużycia tego paliwa. Przekazanie do eksploatacji bloku gazowo-parowego planowane jest na 2020 rok.

Blok gazowo-parowy w Elektrociepłowni Żerań stanowi strategiczną inwestycję nie tylko dla m. st. Warszawy i PGNiG Termika, ale także w skali kraju. Inwestycja ta wzmocni bezpieczeństwo energetyczne Warszawy oraz poprawi komfort życia lokalnej społeczności. Budowa bloku BGP o mocy 450 MWe w Ec Żerań ma na celu odtworzenie mocy wytwórczych zakładu w związku z programem likwidacji wyeksploatowanego, przestarzałego majątku produkcyjnego (ponad 60-letniego), nie spełniającego oczekiwanych standardów środowiskowych Konkluzji BAT. Parametry techniczne bloku będą spełniały wymogi Dyrektywy ws. Emisji Przemysłowych (IED) oraz wymogi BAT (Najlepszych Dostępnych Technologii). Projekt przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa zasilania energetycznego aglomeracji warszawskiej oraz odczuwalnej poprawy jakości powietrza.

### Zmiany w zarządzie Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska

■ XXV Zwyczajne Walne Zgromadzenie Członków Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska w dniu 16 maja br. do-

konało uzupełniających wyborów na stanowisko prezesa oraz członków zarządu. Nowym prezesem zarządu Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska został prezes Taurona Filip Grzegorzczak.

Do pełnienia funkcji członków zarządu IGEiOŚ, na wspólną kadencję z pozostałymi władzami, wybrani zostali: Alicja Barbara Klimiuk – wiceprezes zarządu ds. operacyjnych Energi, Konrad Świrski – prezes zarządu Transition Technologies oraz Antoni Józwiowicz – prezes zarządu Polimex-Mostostal.

Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska to organizacja promująca i wspierająca innowacyjne polskie technologie z zakresu obu branż. W ramach swojej działalności statutowej m.in. współpracuje z organami administracji państwowej oraz podmiotami społecznymi i gospodarczymi z sektorów energetyki oraz ochrony środowiska. Prowadzi wymianę doświadczeń z izbami przemysłowo-handlowymi i organizacjami samorządowymi zarówno w Polsce, jak i poza granicami kraju. Ważnym działaniem IGEiOŚ jest również bank informacji, zawierający m. in. dane gospodarcze i finansowe niezbędne w działalności członków izby (skupia obecnie przeszło 100 firm z obu branż). W roku bieżącym organizacja obchodzi jubileusz 25 lat istnienia.

### Inwestycja Energii w Ostrołęce

■ W Ostrołęce Energa wybuduje nie tylko w nowy blok energetyczny, ale również wyremontuje most nad Narwią oraz zmodernizuje jedną głównych ulic w mieście. - Nowa elektrownia jest szansą na rozwój zarówno Energii jak i regionu. To inwestycja ważna dla Ostrołęki, ale również dla Energii oraz kluczowa dla polskiego bezpieczeństwa energetycznego. Firma oprócz inwestycji w nowy blok energetyczny planuje także modernizację starego mostu na Narwi, którym biegnie ul. Mostowa oraz gruntowną przebudowę ul. Krańcowej, jednej z głównych miejskich ulic. To inwestycje ważne dla lokalnych społeczności. Jednocześnie dzięki nim sprawniej przebiegać będzie budowa i eksploatacja nowej elektrowni. Z inicjatywy władz Miasta od września w Ostrołęce powstanie z kolei klasa o profilu elektroenergetycznym. Energa zapowiedziała, że będzie ją wspierać organizując m.in. staże, stypendia i pomoce naukowe. Firma chce w ten sposób wykształcić pokolenie energetyków o kompetencjach najbardziej odpowiadających jej aktualnym potrzebom. Energa zakończyła niedawno modernizację ostatniego z trzech bloków Elektrowni Ostrołęka B. Obecnie posiadają one łączną



zainstalowaną moc zwiększoną do 681 MW. Ponadto wyposażone są w instalacje produkujące ciepło sieciowe i parę technologiczną dla mieszkańców i odbiorców przemysłowych. Dzięki inwestycjom bloki spełniają surowe normy środowiskowe, a możliwy czas ich eksploatacji wydłużył się.

### PGE przejęła aktywa EDF w Polsce

■ 19 maja 2017 r. podpisano umowę przejęcia przez Polską Grupę Energetyczną (PGE) aktywów EDF.

Jak ocenia minister energii transakcja ta wpłynie na poprawę bezpieczeństwa energetycznego Polski i pewność dostaw do odbiorców końcowych. Dodał, że źródła wytwórcze EDF pełnią istotną rolę w pokryciu zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w kraju, a także zapewniają dostawy ciepła dla dużych aglomeracji miejskich, w tym w szczególności dla Krakowa, Wrocławia i Trójmiasta jak również odgrywają istotną rolę jeśli chodzi o zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego Polski.

PGE Polska Grupa Energetyczna z sukcesem zakończyła negocjacje zakupu aktywów francuskiego EDF w Polsce. Dzięki samodzielnemu przejęciu 8 elektrociepłowni w największych aglomeracjach, takich jak Trójmiasto, Wrocław czy Kraków, zlokalizowanych łącznie w pięciu województwach, elektrowni Rybnik na Śląsku i blisko 400 km sieci ciepłowniczej w czterech miastach, Grupa PGE umocni pozycję lidera na polskim rynku elektroenergetycznym i zostanie największym dostawcą ciepła systemowego. Umowa warunkowa o łącznej wartości 4,5 mld zł została podpisana 19 maja 2017 r.

Wśród korzyści wynikających z transakcji PGE wymienia: zwiększenie udziału stabilnej regulowanej EBITDA, zmniejszenie ogólnego ryzyka działalności grupy, dywersyfikacja paliwowa i geograficzna wewnątrz kraju, zagwarantowanie pozycji lidera rynku produkcji ciepła w Polsce, skuteczniejsze dotarcie do dużych aglomeracji, synergia kosztowa w obszarze zarządzania, dostaw paliw i sprzedaży. Dzięki przejęciu 8 elektrociepłowni w Gdyni, Gdańsku, Krakowie, Wrocławiu (EC Wrocław i EC Zawidawie), Toruniu, Zielonej Górze i Siechnicach, Grupa PGE zwiększa swoje zainstalowane moce cieplne z 3,55 GWt do 7,57 GWt, to jest o ponad 100 proc. Utrzymanie dotychczasowego, raportowanego za 2016 r. poziomu produkcji, zwiększyłoby wolumen produkowanego przez Grupę ciepła o ponad 150 proc. Połączone moce zainstalowane PGE i EDF pozwalają uzyskać Grupie PGE największy, bo 15 proc. udział w rynku ciepła. Zainstalowane moce elektryczne zwiększą się o 25 proc. i osiągną poziom 15,95 GWe.

PGE jest też zainteresowana przejęciami sieci ciepłowniczych. Spółka dostrzega potencjał dalszego rozwoju w obszarze ciepła, także w mniejszych miejscowościach.

We wrześniu tego roku PGE ma przedstawić kompleksową strategię dla sektora ciepłowniczego i Kogeneracji.

Źródło: ME, PGE

### Praktyki studenckie w ECO

■ 31 studentów Uniwersytetu Opolskiego odbyło praktyki w Energetyce Ciepłej Opolszczyzny SA w ramach projektu „Gotowi na rynek pracy!”. Program praktyk został przygotowany przez specjalistów z ECO we współpracy z kadrami naukowymi Uniwersytetu Opolskiego. Praktyki w ECO odbywały się w dwóch spółkach będących częścią Grupy Kapitałowej ECO: w ECO i w ECO Logistyka. Łącznie każdy ze studentów pracował w firmie ok. 100 godzin. Praktyki zostały podzielone na dwa etapy, tak, aby dać uczestnikom możliwie najpełniejsze przygotowanie zawodowe. Etap pierwszy objął szkolenia przystanowiskowe. Każdy z uczestników został przeszkolony w pracy na pięciu różnych stanowiskach związanych ze swoją specjalizacją. Etap drugi to tzw. casestudy – studenci wraz z opiekunem ze strony przedsiębiorstwa przeprowadzali analizę i przygotowywali rozwiązanie praktycznego problemu występującego w ECO. Studenci pracowali w kilkuosobowych grupach. Każda grupa pracowała wspólnie ze specjalistami z ECO wykonując pracę, która faktycznie wykonywana jest w ECO. W programie praktyk znalazły się m.in. przygotowanie dokumentacji do rozszerzenia zakresu akredytacji Laboratorium Ochrony Środowiska ECO Logistyka, optymalizacja rocznych dostaw węgla do wybranych ciepłowni w grupie kapitałowej z uwzględnieniem zmiennych warunków zaopatrzenia. Uczestnicy praktyk analizowali również ustawienia powietrza podmuchowego dla kotła parowego OR50 N zainstalowanego na elektrociepłowni ECII Opole oraz przeprowadzili analizę monitorowania i raportowania emisji CO<sub>2</sub> na przykładzie instalacji spalania paliw.

Projekt „Gotowi na Rynek Pracy!” jest kolejnym, który ECO realizuje wspólnie z opolskimi uczelniami. Ostatnie lata to czas intensywnej współpracy z Uniwersytetem Opolskim. Firma jest jednym z głównych partnerów nowopowstającego kierunku lekarskiego Uniwersytetu Opolskiego oraz sponsorem wyposażenia pracowni kryminalistyki, która już teraz służy studentom Wydziału Prawa i Administracji. Firma jest również członkiem rady gospodarczej UO powołanej przez prof. Marka Masnyka, Rektora Uniwersytetu Opolskiego.



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



# Kocioł wodny jako akumulator ciepła

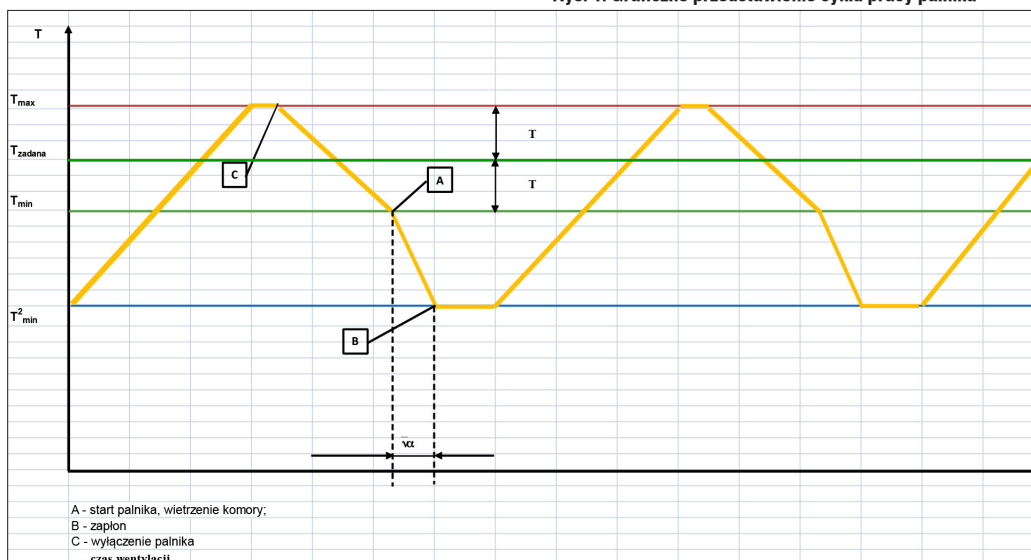
Piotr Gołąb

## ■ Wprowadzenie

W większości kotłowni olejowych i/lub gazowych podstawowymi jednostkami kotłowymi są kotły płomienicowo-płomieniówkowe, charakteryzujące się dużą pojemnością wodną. Są to kotły o dużej bezwładności, wolno reagujące na zmiany temperatury wody, stosunkowo powoli osiągające zadane temperatury, ale za to też powoli stygnące. Wszystkie te cechy, bardzo charakterystyczne dla tzw. „beczek”, jak gwarowo są one nazywane,

W większości ciepłowni palniki mają zakres modulacji nie większy niż 1:3 ~ 1:4, a w konsekwencji kocioł może pracować z mocą minimalną na poziomie 25~30% mocy znamionowej. W wielu przypadkach jest to jednak moc zbyt duża i automatyka po prostu wyłącza kocioł po osiągnięciu zadanej temperatury wody na wylocie z kotła. Pracę kotła w takich uwarunkowaniach przedstawia poniższy rysunek.

Rys. 1. Graficzne przedstawienie cyklu pracy palnika



sprawiają, że są one predestynowane do pracy w układach ciepłowniczych, w których zmienność parametrów jest z definicji wolnozmienna. Zmiana podstawowego parametru regulacyjnego w systemach ciepłowniczych jakim jest temperatura wody sieciowej, nie powinna zmieniać się szybciej niż 1~3 stopnia na godzinę, z uwagi choćby na ograniczenie naprężeń w sieciach ciepłych.

W okresie letnim, kiedy zapotrzebowanie na ciepło w większości systemów ciepłowniczych w Polsce zmniejsza się do 20~30% mocy zamówionej, kotły w ciepłowniach bardzo często pracują z przerwami, których wielkość jest zależna od:

- pojemności wodnej kotła
- zapotrzebowania chwilowego na ciepło
- głębokości modulacji palnika

Cykl pracy palnika można opisać w sposób następujący:

1. regulator podaje sygnał „start” dla palnika, pkt. „A”
2. wentylator zostaje uruchomiony, następuje przedmuch komory spalania i części spalinowej kotła (wietrzenie)
3. po zakończeniu przedmuchu, następuje zapłon, pkt. „B”
4. palnik pracuje i podgrzewa wodę w kotle od temp  $T_{\min}^2$  do temp.  $T_{\max}$
5. po ustabilizowaniu się temperatury wody w kotle, regulator wysyła sygnał „STOP” do palnika pkt. „C”

Pamiętać należy, że każdy rzeczywisty regulator cechuje tzw. histereza, co oznacza, że przy zadanej temperaturze  $T_{\text{zadana}}$  każde



załączenie palnika nastąpi w temperaturze  $T_{zadana} - DT$  i wyłączenie palnika w temperaturze  $T_{zadana} + DT$ ; gdzie  $DT$  jest właśnie ową histerezą.

Jak łatwo zauważyć, każde wyłączenie i załączenie kotła generuje ewidentne straty, wynikające z wychłodzenia zładu wody w kotle, spowodowane pracą wentylatora palnika w czasie przedmuchu, niezbędnego przed każdym zapłonem. Gdybyśmy dysponowali urządzeniami idealnymi, to histereza byłaby minimalna ( $DT \sim 0$ ), a  $T_{zadana} = \sim T_{max} = \sim T_{min}$ . Tak niestety nie jest, a minimalna histereza spotykana w rzeczywistych regulatorach to  $\sim 2^{\circ}C$ .

Straty ciepła w kotle, powstałe w wyniku wentylacji komory spalania można określić z zależności:

$$Q_{strat} = M * c * (T_{min} - T_{min}^2)$$

gdzie:  $M$  - masa wody w kotle, a  $c$  - ciepło właściwe wody

Jeśli zważyć, że masa wody w kotle to  $10 \sim 50$  Mg, a w czasie przedmuchu kocioł jest studzony o  $2 \sim 4^{\circ}C$ , oraz że takich cykli może być nawet kilka na godzinę, to straty ciepła „idą w gigadżule”! Schłodzenie  $1Mg$  ( $\sim 1m^3$ ) o  $2^{\circ}C$  to strata energii na poziomie  $8,43$  MJ, a więc jest o czym myśleć. Można je nieco ograniczyć skracając czas przedmuchu ( $d$ ) wymieniając palnik, gdyż takie parametry jak histereza, czas przedmuchu, głębokość modulacji zawsze jest związane z typem palnika i jego układem regulacji; lub zastosować regulator z możliwie małą histerezą. Optymalnie dobra-

## Modernizacja układu technologicznego

Przystosowanie kotła płomienicowo-płomieniówkowego do pracy w charakterze akumulatora jest bardzo proste i niekosztowne.

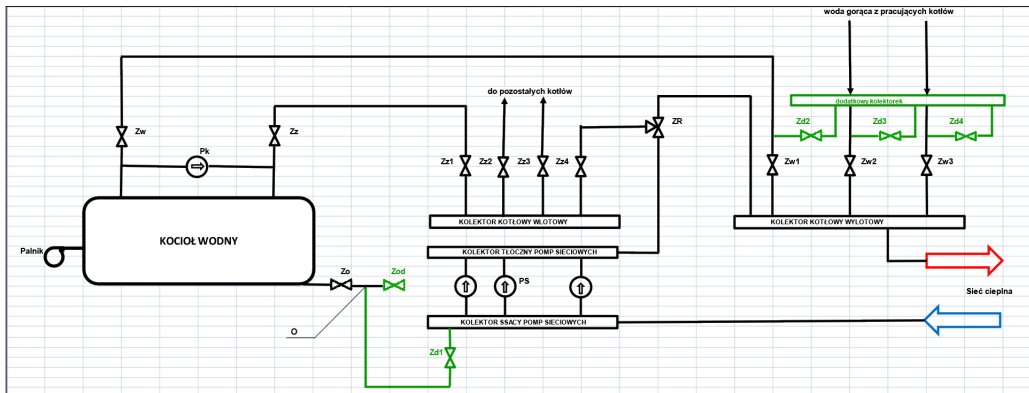
W większości ciepłowni są zainstalowane co najmniej dwa kotły, a więc oba należy przystosować do nowych warunków pracy. Na poniższym rysunku przedstawiono kolorem zielonym wszystkie dodatkowe elementy, które należy zainstalować.

Wszystkie dodatkowe elementy są zainstalowane poza obszarem ciśnieniowym kotła, a więc nie ma ingerencji w elementy podlegające UDT.

W przypadku 3 kotłów o pojemności wodnej  $\sim 30m^3$  do zamontowania są następujące elementy: zawór  $Z_{d1}$  - Dn50; zawory  $Z_{d2}$ ,  $Z_{d3}$ ,  $Z_{d4}$  - Dn25; zawór  $Z_{od}$  - Dn40; kolektor z rury Dn50; oraz rurociąg łączący punktu „O” za kotłami z kolektorem ssącym pomp. Sumaryczne koszty modernizacji są rzędu kilku tys. złotych, a więc są praktycznie „niezauważalne”. Jak w rzeczywistości elementy te są zamontowane można zobaczyć na poniższych fotografiach.

Jeśli już uporamy się z modernizacją układu technologicznego, możemy rozpocząć wykorzystywanie pojemności wodnej naszych kotłów do akumulacji ciepła.

Nowy cykl pracy kotłowni będzie teraz wyglądać następująco:



Rys. 2. Schemat kotłowni z zaznaczonymi dodatkowymi elementami

ny układ: palnik - regulator - kocioł powinien pracować bez wyłączeń w okresie minimalnych poborów ciepła (letnia noc) i jednocześnie umożliwiać pracę kotła z mocą nominalną, w razie npotrzeb.

Jeśli te działania nie odniosą skutku, należy podjąć działania pozwalające na zmniejszenie ilości wyłączeń palnika w ciągu doby. Jednym ze sposobów ograniczania ilości załączeń palnika jest przystosowanie kotła do pracy w charakterze akumulatora ciepła.



Dodatkowa armatura na kolektorze wlotowym do kotłów

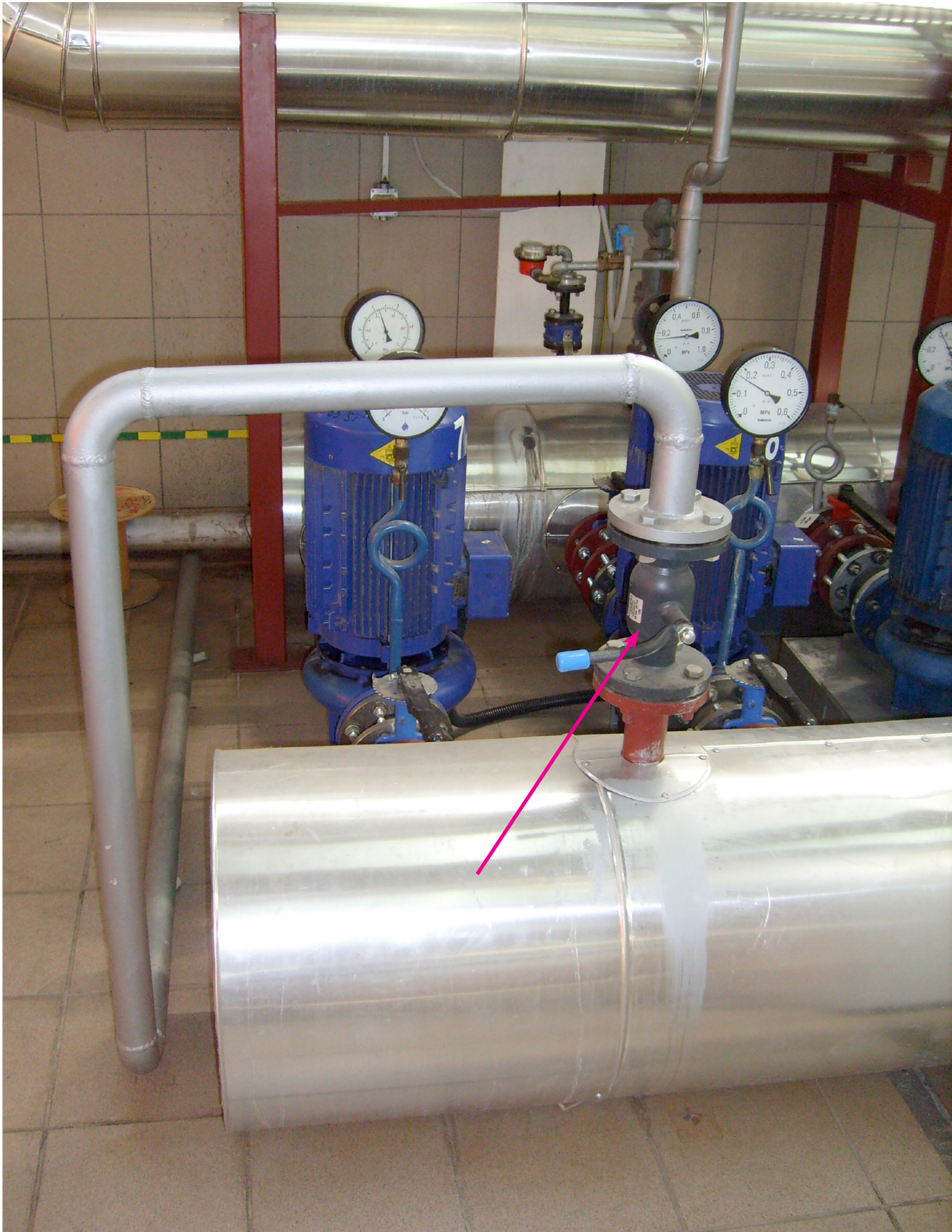




Dodatkowa armatura w rejonie odwodnienia kotła umożliwiająca jego pełne naładowanie



Dodatkowy kolektorek na wylocie z kotłów umożliwiający ładowanie 2 kotłów w czasie pracy jednego kotła



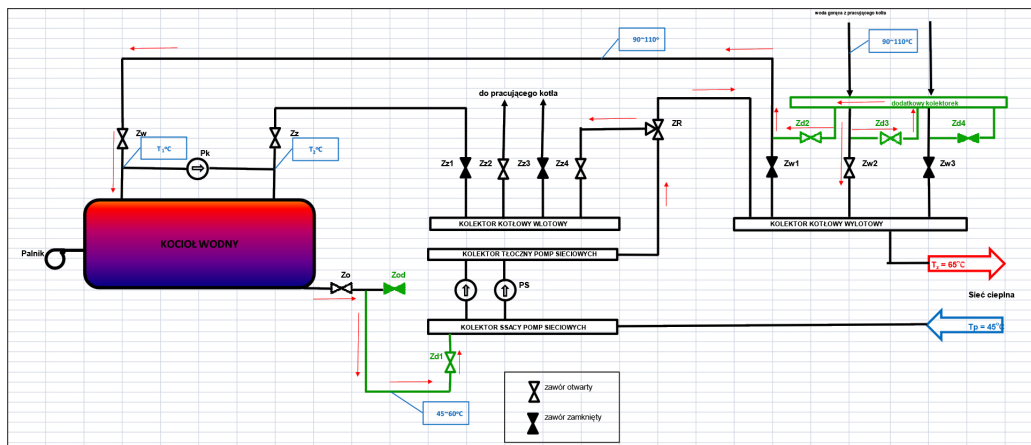
Włączenie rurociągu „wysysającego” zimną wodę z kotłów



## Ładowanie kotła

Ta faza pracy ciepłowni jest przedstawiona na poniższym rysunku.

mi, odstawionymi do rezerwy. Jeśli w czasie ładowania kotła wystąpi zbyt duże  $DT = T_1 - T_2$ , to wystarczy na 1~3 minut załączyć pompę kotłową, aby ten, istotny dla bezpiecznej



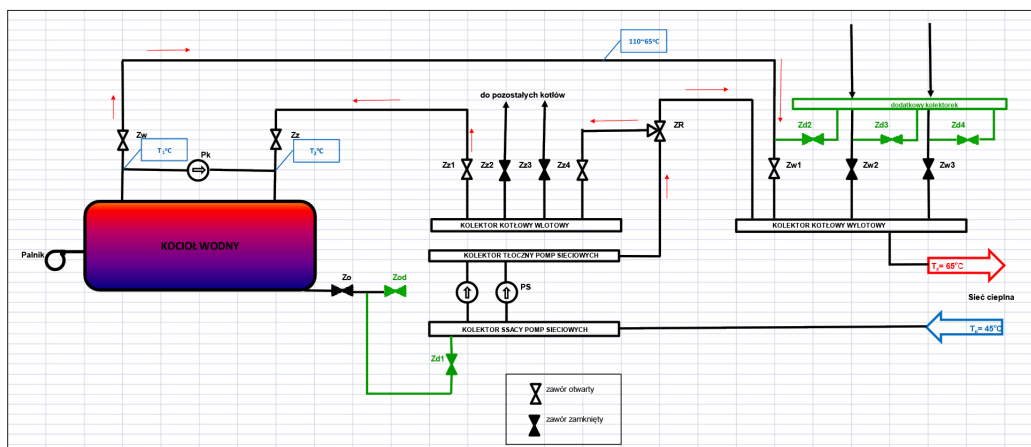
Rys. 3. Cykl ładowania kotła

Woda gorąca z pracującego kotła płynie do kolektora kotłowego wylotowego, dokładnie tak jak zwykle. Część gorącej wody jest kierowana przez zawór  $Z_{d3}$  do dodatkowego kolektora, a następnie poprzez zawór  $Z_{d2}$  do **rurociągu wylotowego** kotła ładowanego. Chłodna woda z kotła jest „wysysana” przez zawór zasadniczo służący do odwadniania kotła, a więc płynie przez zawór  $Z_{o1}$ , przed dodatkowy rurociąg do zaworu  $Z_{d1}$ , do kolektora ssącego pomp sieciowych. W efekcie kocioł wypełnia się wodą gorącą, o temperaturze 90~110°C prawie w 100% swojej pojemności.

pracy kotła, parametr osiągnął wartości przewidziane w instrukcjach eksploatacyjnych, a więc aby  $DT < 30^\circ\text{C}$ .

## Rozładowanie kotła

Procedura stosowana przy pracy kotła w cyklu rozładowywania jest praktycznie taka sama jak w czasie normalnej pracy, z tą różnicą, że palnik jest wyłączony. Ta faza pracy kotła jest przedstawiona na poniższym rysunku



Rys. 4. Cykl rozładowania kotła

Byłoby to niemożliwe, gdyby do ładowania kotła używać rurociągów wlotowych i wylotowych, z tego względu, że są one zainstalowane w górnej części kotła. (takie próby były podejmowane, ale z uwagi na niewielkie efekty akumulacyjne, prób tych zaniechano!). Kocioł można uważać za w pełni naładowany, jeśli  $T_1 = T_2$ . W identyczny sposób postępujemy ze wszystkimi posiadanymi kotłami

Woda sieciowa jest podawana przez pompy sieciowe do kolektora kotłowego wlotowego, a następnie poprzez zawór  $Z_{z1}$  płynie do kotła i wypycha z niego wodę gorącą, która jest kierowana do kolektora kotłowego wylotowego. Regulacja temperatury wody sieciowej jest realizowana przez zawór trójdrogowy, który miesza część wody z powrotu sieci z wodą wypchaną z kotła. W sieci są zachodo-



wane wymagane parametry, a więc Odbiorca „nie widzi”, że palniki w tym czasie nie pracują. Kocioł rozładujemy do czasu, aż temperatura na jego wyjściu nie będzie wyższa niż 65°C. Jeśli w czasie rozładowania kotła wystąpi zbyt duże  $DT = T_1 - T_2$ , to wystarczy na 1–3 minut załączyć pompę kotłową, aby ten, istotny dla bezpiecznej pracy kotła, parametr osiągnął wartości przewidziane w instrukcjach eksploatacyjnych, a więc aby  $DT < 30^\circ\text{C}$ .

### Praca układu kotłownia - sieć

Wszelkie zmiany w reżimie technologicznym kotłowni nie mogą spowodować zauważalnych zmian w pracy sieci, tzn. parametry pracy (ciśnienie i temperatura na zasilaniu) nie mogą ulegać zmianie w sposób odczuwany przez Odbiorców. Pracę kotłowni, z wykorzystaniem pojemności wodnej kotłów jako akumulatorów ciepła przedstawia poniższy rysunek.

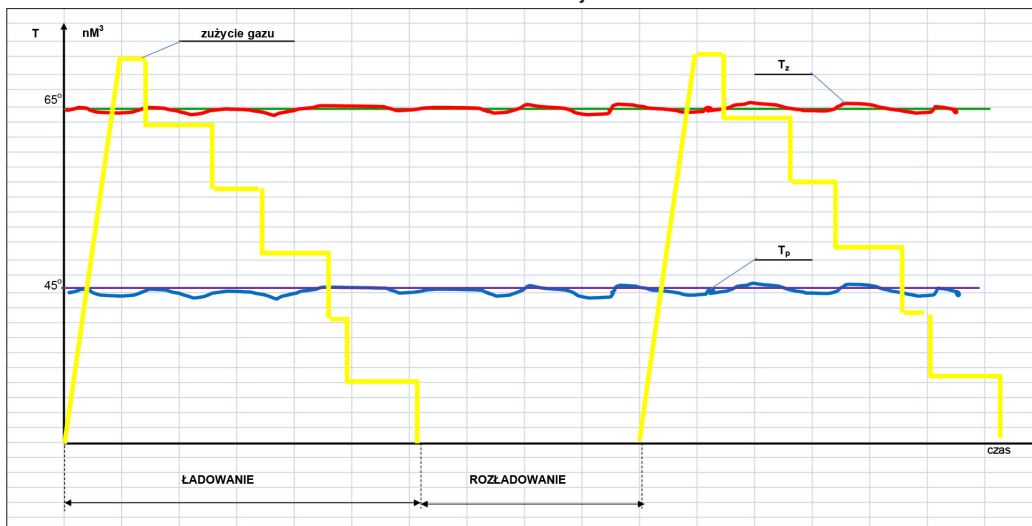
a przez 16 godzin ciepło jest przekazywane do sieci z akumulatora.

### Potwierdzenie Praktyczne

Kotłownia w PCU PIASECZNO sp. z o.o. od kilku lat pracuje w sposób opisany w okresie letnim, tzn. w czasie kiedy należy zaspokajać potrzeby Odbiorców w zakresie dostaw ciepłej wody. Układ jest przetestowany w warunkach rzeczywistych i działa poprawnie.

Poniżej są przedstawione zrzuty z ekranów układu DCS, które pokazują rzeczywiste parametry pracy kotłów: ładującego i ładowanych, oraz cały proces rozładowania. Na pierwszym rysunku są przedstawione przebiegi temperatur kotła pracującego, który po naładowaniu 2 sąsiednich ma wyłączony palnik i oddaje zakumulowane ciepło do sieci.

Rys. 5. Graficzny obraz pracy kotłowni w cyklu ładowanie-rozładowanie



Jak łatwo zauważyć, palnik w kotle pracuje okresowo, a temperatury wody na wyjściu z kotłowni praktycznie nie ulegają zmianie. Bardzo ważna jest jednak pojemność cieplna (wodna) akumulatora, od której zależy czas rozładowania. W polskich realiach, kiedy udział zapotrzebowania na cw z rzadka przekracza 20–30% mocy zamówionej, a kotły są z reguły zainstalowane z pewną nadwyżką mocy, bardzo prawdopodobny jest scenariusz pracy kotłowni: 1–2 godz. ładowania - 3–4 godziny rozładowania. Dodatkowo należy rozważyć wyłączenie palników w godzinach 23–5 (godziny postoju mogą być zależne od specyfiki danego miasta, dnia tygodnia itp.), co pozwoli na dodatkowe zmniejszenie zużycia gazu i wykorzystanie zdolności akumulacyjnych sieci cieplnej. Możliwy jest scenariusz, że palnik pracuje tylko 8 godzin na dobę, załączany 4–5 razy w ciągu dnia,

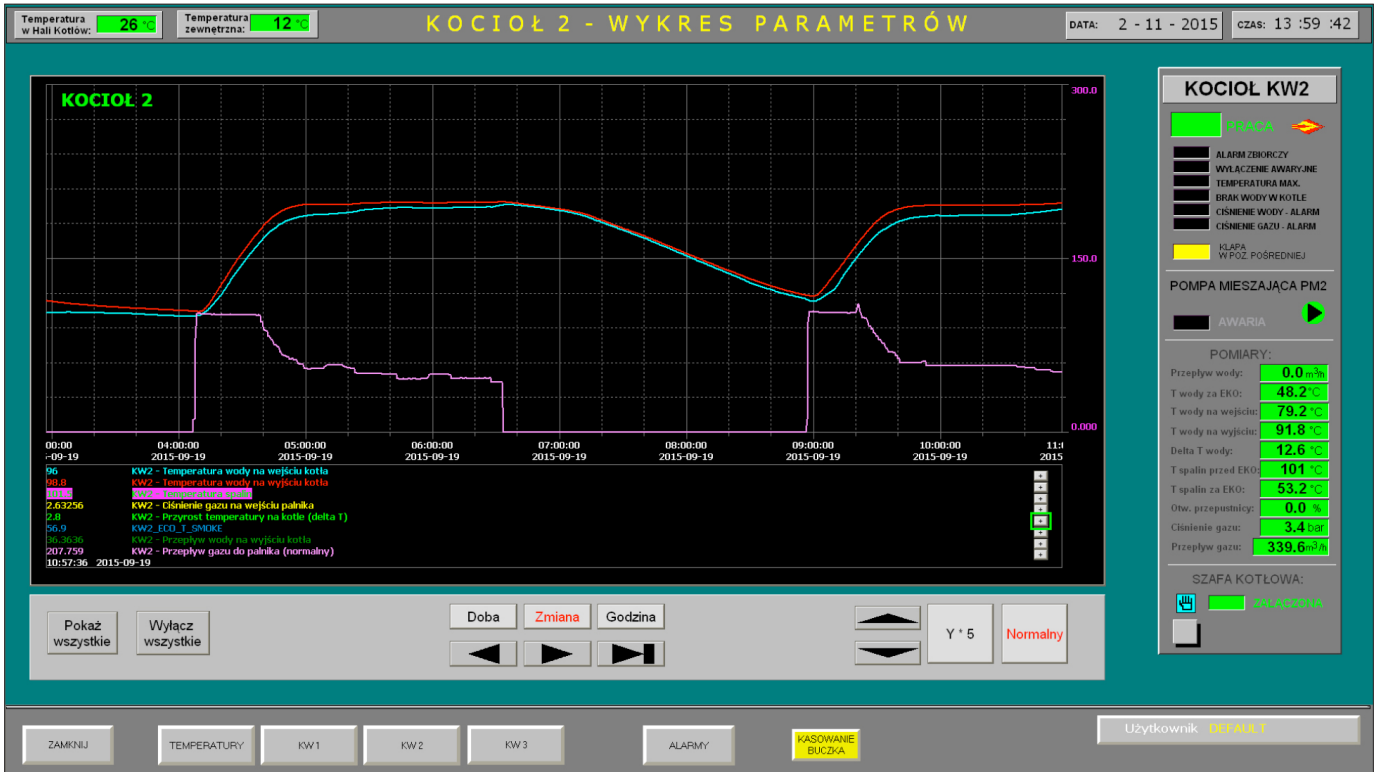
Rzeczywisty scenariusz pracy wyglądał tego dnia następująco:

godz. 04.05 - zapłon palnika  
 godz. 04.05 ~ 06.35 - praca palnika, ładowanie kotłów i podgrzew wody sieciowej  
 godz. 06.35 ~ 08.55 - postój palnika, rozładowanie kotła  
 godz. 08.55 - zapłon palnika, początek następnego cyklu

Na następnych rysunkach przedstawiono rzeczywiste przebiegi temperatur wody na wlocie i wylocie kotłów, których pojemność wodna była wykorzystywana do akumulacji ciepła przy niepracujących palnikach. Na wykresach wyraźnie widać okres ładowania - krzywe wznoszące, i rozładowania - krzywe opadające.

linia niebieska - temperatura na wlocie do kotła

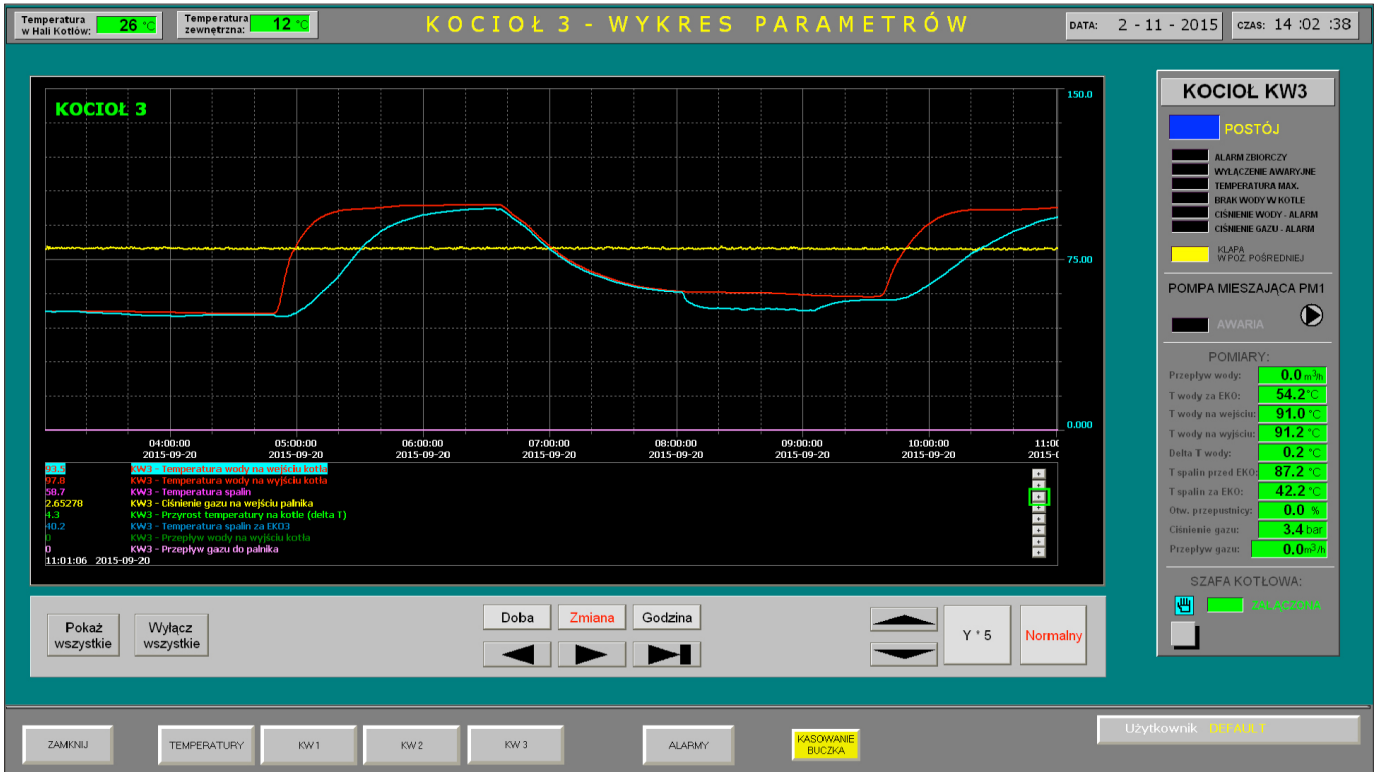
linia czerwona - temperatura na wylocie z kotła



Wykresy parametrów kotła z pracującym palnikiem

- linia fioletowa – przepływ gazu do palnika
- linia czerwona – temp. wody na wylocie z kotła
- linia niebieska – temperatura wody na wlocie do kotła





## Efekty ekonomiczne

Wykorzystanie dużej pojemności wodnej kotłów ciepłowniczych do akumulacji ciepła, połączone z zainstalowaniem nowoczesnych palników o modulacji 1:10 oraz z kontrolą tlenu w spalinach pozwala na obniżenie zużycia gazu do poziomu  $\sim 26 \text{ Nm}^3/\text{GJ}$  ciepła wyprodukowanego w ciepłowni.

Czas zwrotu nakładów poniesionych na adaptację układu technologicznego jest praktycznie zerowy - nakłady zwracają się przy następnej fakturze rozliczeniowej za gaz.

Wszystkich zainteresowanych tym zagadnieniem zapraszam do odwiedzenia naszej kotłowni w Piasecznie, a ewentualne pytania związane tym tematem proszę kierować na adres: [pgolab@pc-u.pl](mailto:pgolab@pc-u.pl)

Piotr Gołąb

## Wykresy parametrów kotłów pracujących jako akumulatory ciepła

- linia czerwona – temperatura wody na wylocie kotła
- linia niebieska – temperatura wody na wlocie do kotła



## OPEC Sp. z o.o z prestiżowym Godłem „Teraz Polska”!



■ Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej z Gdyni zostało nagrodzone w XXVII edycji Konkursu „Teraz Polska” w kategorii USŁUGI za produkcję, dystrybucję i dostawę energii ciepłej oraz wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji.

Konkurs „Teraz Polska” ma charakter niekomercyjny. Jego zadaniem jest wyłonienie najlepszych produktów, usług, przedsięwzięć innowacyjnych i gmin. W tym roku Kapituła Konkursu nagrodziła Godłem „Teraz Polska” 13 produktów, 9 usług, 3 przedsięwzięcia innowacyjne oraz 3 gminy.

Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Gdyni jest firmą ze 100% kapitałem polskim, której właścicielami są: Komunalny Związek Gmin

„Dolina Redy i Chylonki”, Gmina Miasta Gdyni, Gmina Miasta Wejherowa i Gmina Miasta Rumi. Przedmiotem działalności jest produkcja, dystrybucja i dostawa energii ciepłej do mieszkańców Gdyni, Rumi i Wejherowa oraz do części gminy Kosakowo, a także produkcja energii elektrycznej w kogeneracji. Skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła skutecznie obniża emisję CO<sub>2</sub> - nawet do 50% w porównaniu z konwencjonalnymi ciepłowniami opalanymi węglem. Pozwala także na obniżenie zużycia paliwa oraz zwiększa sprawność ogólną procesu wytwarzania energii.

- Godło „Teraz Polska” ma dla nas znaczenie prestiżowe – mówi **Janusz Różalski, Prezes Zarządu OPEC** - podkreślające jakość naszych usług, a także szacunek do wartości narodowo - patriotycznych. Marka „Teraz



Przedstawiciele trzech pokoleń gdyńskich energetyków.  
Od lewej:  
Aleksander Wellenger, Prezes OPEC w latach 1991-2012;  
Tomasz Kuplicki, Dyrektor OPEC w latach 1970-1991;  
Janusz Różalski, Prezes OPEC od 2012 roku





Janusz Różalski, prezes OPEC odbiera nagrodę TERAZ POLSKA [autor Kamil Broszko]



Przedstawiciele OPEC z Prezesem IGCP Jackiem Szymczakiem oraz Posłem na Sejm RP Janem Klawiterem.



*Polska” harmonijnie wpisuje się w strategię OPEC, budzi zaufanie klientów i jednocześnie zobowiązanie do nieustannego doskonalenia.*

Fundacja „Teraz Polska” od ponad 25 lat nagradza najlepsze produkty i usługi, które dzięki swoim walorom jakościowym, technologicznym i użytkowym, wyróżniają się na rynku oraz mogą być wzorem dla innych.

*- Po ponad 25 latach Konkurs „Teraz Polska”, a właściwie jego Laureaci, wciąż zaskakują. W tym roku w gronie zwycięzców znajdziemy wiele innowacyjnych produktów i usług, militaria, nowoczesne technologie, a także – co nas cieszy – start-upy. Tegoroczna edycja dowodzi, że Konkurs i lista Laureatów są odzwierciedleniem tendencji i zmian w krajowej gospodarce – mówi Michał Lipiński, dyrektor Konkursu „Teraz Polska”. - Z satysfakcją obserwujemy, jak z roku na rok wśród Laureatów przybywa firm oferujących najnowocześniejsze rozwiązania w swoich branżach. Jesteśmy przekonani, że mają one olbrzymi potencjał, by stać się wizytówką polskiej gospodarki na świecie – dodaje.*

*Godło „Teraz Polska” cieszy się dziś zaufaniem, uznaniem społecznym i dobrą opinią publiczną. Jest gwarancją najwyższej jakości, jaką otrzymują konsumenci, nabywając produkt czy usługę. - Konkurs „Teraz Polska” jest organizowany od przeszło 25 lat. W tym czasie jako naród staliśmy się bardziej świadomymi konsumentami. Na zakupach przede*

*wszystkim wybieramy jakość. To oznacza, że Godło „Teraz Polska” jest dziś bardzo potrzebne. Od początku swojego istnienia stało się ono symbolem najwyższej jakości, niejako drogowskazem dla konsumentów. Stojąc przy sklepowych półkach, Polacy wiedzą, że ten biało-czerwony znak gwarantuje to, co najlepsze – tłumaczy Krzysztof Przybył, prezes Fundacji Polskiego Godła Promocyjnego.*

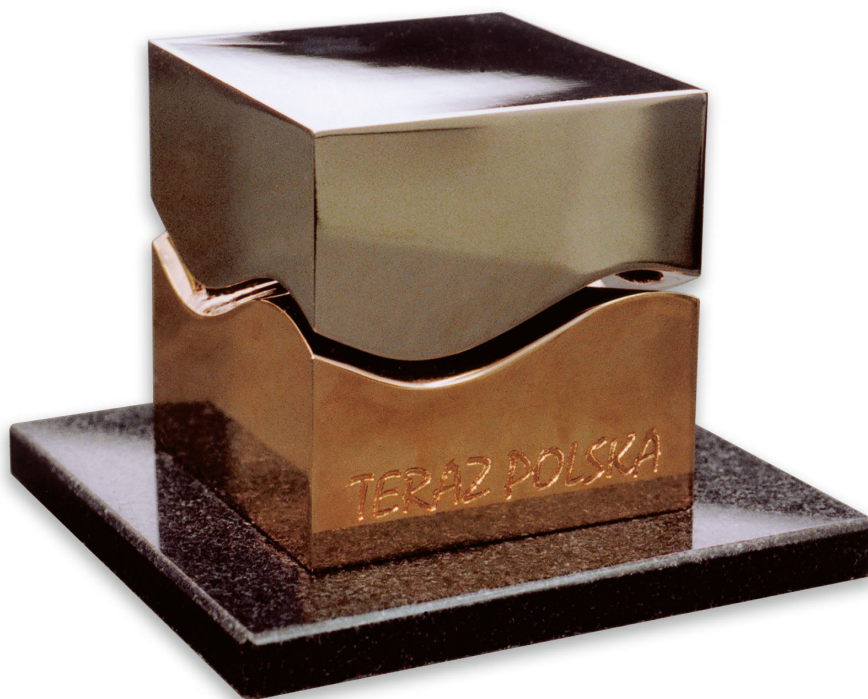
Nagrodzona firma może posługiwać się Godłem „Teraz Polska” przez 12 miesięcy z możliwością przedłużenia.

Polski sukces mierzy się polskimi markami.

29 maja 2017 r. w Teatrze Wielkim w Warszawie odbyła się XXVII uroczysta Gala „Teraz Polska”, podczas której nagrodzone zostały najlepsze polskie firmy, usługi, innowacje i samorządy.

W tym roku Kapituła Konkursu „Teraz Polska” nagrodziła Godłem 13 produktów, 9 usług, 3 przedsięwzięcia innowacyjne oraz 3 gminy.

Szczegółowe wyniki dostępne na stronie [www.terazpolska.pl](http://www.terazpolska.pl)



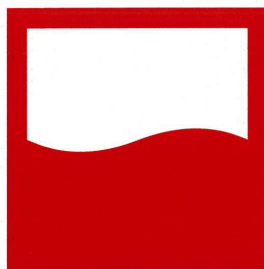
Statuetka



KAPITUŁA POLSKIEGO GODŁA PROMOCYJNEGO

PRYZNAJE

**POLSKIE GODŁO PROMOCYJNE**



**TERAZ POLSKA**

ZA

**produkcję, dystrybucję i dostawę energii cieplnej,  
wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji**

OFEROWANE PRZEZ  
OKRĘGOWE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.

NAGRODZONE  
W XXVII EDYCJI KONKURSU  
NA NAJLEPSZE PRODUKTY I USŁUGI

PREZES ZARZĄDU FUNDACJI  
POLSKIEGO GODŁA PROMOCYJNEGO

Krzysztof Przybył

PRZEWODNICZĄCY KAPITUŁY  
POLSKIEGO GODŁA PROMOCYJNEGO

prof. Michał Kleiber

WARSZAWA, 29 MAJA 2017 ROKU

# XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
oraz PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu  
zapraszają Państwa do udziału w:  
**XX Konferencji Ekonomiczno-Technicznej Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni,**  
która odbędzie się w dniach 20-22 czerwca 2017 r.,  
w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem przy ul. Szymaszkowej.

## Planowany program merytoryczny konferencji:

1. Prawne i praktyczne aspekty wdrożenia ustawy o efektywności energetycznej.
2. Podatek akcyzowy od węgla – nowe regulacje i ich wpływ na ciepłownictwo.
3. Zarządzanie finansami w przedsiębiorstwie ciepłowniczym.
4. Rachunkowe i podatkowe aspekty świadectw efektywności energetycznej oraz obrotu prawami majątkowymi, w tym świadectwami pochodzenia energii.
5. Prawne, techniczne, ekonomiczne i społeczne aspekty energetycznego wykorzystania odpadów komunalnych w ciepłownictwie.
  - Zagadnienia prawne.
  - Zagadnienia związane z pewnością dostaw paliwa.
  - Zagadnienia techniczne i środowiskowe.
  - Analiza ekonomiczna i społeczna.
  - Przykłady realizacji inwestycji.
6. Perspektywy rozwoju ciepłownictwa systemowego w oparciu o źródła geotermalne na przykładzie PEC Geotermia Podhalańska.
7. Ciepłownictwo systemowe efektywnym sposobem walki ze „smogiem” w miastach.  
Certyfikacja systemów ciepłowniczych.
8. Perspektywa paliwowa polskiego ciepłownictwa na najbliższe lata – polskie czy unijne kierunki strategiczne?
9. Optymalizacja przychodów z tytułu sprzedaży energii elektrycznej.
10. Imperius – nowe podejście do optymalizacji zużycia energii.
11. Dostępne metody pomiaru przepływu w zależności od parametrów medium i oczekiwanej dokładności pomiaru.
12. Prezentacje nowoczesnych technologii w ciepłownictwie systemowym.

# Zakopane 20-22 czerwca 2017

Patronat Honorowy:

**Burmistrz Miasta Zakopane – Leszek Dorula**

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

Patronat medialny:

**CIEPŁOWNICTWO  
OGRZEWNICTWO  
WENTYLACJA**

**INSTAL**

**Do udziału w konferencji zapraszamy:** przedstawicieli kierownictw oraz kadry technicznej i ekonomicznej przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni, przedsiębiorstw gospodarki komunalnej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

 **GEOTERMIA  
Podhalańska**

 **PEC  
WAŁBRZYCH S.A.**



## Szkolenie „Fundusze dla ciepłownictwa” 10 maja 2017 r. w Warszawie

■ W dniu 10 maja 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. **Możliwości pozyskiwania środków finansowych na inwestycje i modernizacje w ciepłownictwie z funduszy unijnych i krajowych: POIiŚ, RPO, NFOŚiGW. Z jakich funduszy? Na jakie projekty? Jakie kryteria i zasady udzielania dofinansowania?**

W szkoleniu uczestniczyło 55 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował: Wsparcie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła:

- Dofinansowanie produkcji energii z OZE i w wysokosprawnej kogeneracji w POIiŚ (zmiana POIiŚ 2014-2020, zmiana trybu naboru)
- Koncepcja klastrów energii
- Kryteria oceny i wyboru projektów w POIiŚ (ciepło i klastry). Ocena projektów – przykłady
- Metodyka wyliczenia wysokości dofinansowania
- Określenie wysokości kwoty pomocy publicznej poprzez porównanie do instalacji referencyjnej. Korzystanie z kalkulatora pomocy publicznej – przykłady
- Wyniki zakończonych naborów w POIiŚ i RPO, dotychczasowe doświadczenia
- Planowane nabory wniosków, alokacja
- Dofinansowanie produkcji energii z OZE i w kogeneracji w RPO
- Program NFOŚiGW - Efektywne systemy ciepłownicze
- Program NFOŚiGW - E-kumulator
- Wsparcie dystrybucji i przesyłu ciepła:
- Zmiany w zasadach dofinansowania sieci ciepłowniczych w POIiŚ i RPO (zmiana linii demarkacyjnej oraz trybu naboru)
- Problem wsparcia nieefektywnych systemów ciepłowniczych – działania administracji rządowej i IGCP

- Rodzaje projektów, linia demarkacyjna pomiędzy 1.5 i 1.6.2
- Kryteria oceny i wyboru projektów w POIiŚ. Ocena projektów – przykłady
- Metodyka wyliczenia wysokości dofinansowania (luka finansowa)
- Wyliczenie wskaźników rezultatu w POIiŚ
- Wyniki zakończonych naborów w POIiŚ i RPO, dotychczasowe doświadczenia
- Planowane nabory wniosków, alokacja
- Wsparcie efektywności energetycznej:
- Wsparcie projektów efektywności energetycznej w POIiŚ
- Metodyka wyliczenia wysokości dofinansowania (instrument wsparcia)
- Wytyczne do opracowania audytu energetycznego dla działania 1.2 POIiŚ
- Wyniki zakończonego naboru w POIiŚ, dotychczasowe doświadczenia
- Aktualny nabór wniosków w POIiŚ, harmonogram
- Pomoc publiczna oraz zagadnienia horyzontalne:
- Przesłanki występowania pomocy publicznej
- Efekt zachęty a rozpoczęcie prac nad projektem
- Zasady uwzględniania wsparcia z „białych certyfikatów” przy aplikowaniu o środki w POIiŚ
- Rozliczenie pomocy publicznej w aukcyjnym systemie wsparcia OZE
- Dokumenty wymagane na etapie składania wniosków

Szkolenie przeprowadziła: Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – Ekspert ds. funduszy, IGCP.



## Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa

■ 18 maja 2017 r. odbyło się Walne Zgromadzenie Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Zgromadzenie otworzył Pan Prezes Jacek Szymczak. Z powodu braku quorum Zgromadzenie odbyło się w II terminie. Na Przewodniczącego Walnego Zgromadzenia został wybrany Jan Kalman – PEC Żyrardów, a na Sekretarza Kazimierz Stec – MPEC w Przemyślu. Nadzór nad prawidłowym przebiegiem Walnego Zgromadzenia Pani Renata Sławińska z Kancelarii CWW S. Cetera, M. Węgrzyn-Wysoka Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów Spółka Komandytowa z Wrocławia.

Do Komisji Skrutacyjno-Wyborczej wybrani zostali: Grzegorz Hejna – PEC Kwidzyn, Aleksander Kompa – PEC Biała Podlaska, Paweł Uznański – PEC Bełchatów. a do Komisji Uchwał i Wniosków: Bożena Rochna – SEC Szczecin, Mariusz Dziura – MEC w Kolobrzegu i Stanisław Jarecki – MPEC Konin. Sprawozdania z działalności Związku oraz

jego organów w roku 2016 przedstawili: Jacek Szymczak – Prezes, Bogusław Regulski – Sekretarz Generalny, Jerzy Łuć – Przewodniczący Komisji rewizyjnej.

Zgromadzenie podjęło następujące uchwały:

1. Zatwierdzenie Porządku Obrad Walnego Zgromadzenia
2. Zatwierdzenie Sprawozdania Prezesa Związku za 2016 r.
3. Zatwierdzenie Sprawozdania Rady Związku z działalności w 2016 r.
4. Zatwierdzenie Sprawozdania Komisji Rewizyjnej ZPC z działalności za 2016 r.
5. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego i bilansu za 2016 r.
6. Pokrycia straty z działalności w 2016 r.
7. Zatwierdzenia budżetu ZPC na 2017 r.



Prowadzący Zgromadzenie od lewej:  
Kazimierz Stec – Sekretarz,  
Jan Kalman – Przewodniczący,  
Renata Sławińska – prawnik



Komisje



Sprawozdanie z działalności Prezesa i Rady ZPC przedstawił Jacek Szymczak – Prezes ZPC



Sprawozdanie z działalności Związku przedstawił Bogusław Regulski – Sekretarz Generalny



## Walne Zgromadzenie Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

■ W dniu 18 maja 2017 r. w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Niestety, po raz kolejny – z powodu braku quorum – Zgromadzenie odbywało się w II terminie.

Zgromadzenie otworzył Wiesław Chmielowicz – Przewodniczący Rady Izby. Przywitał zebranych przedstawicieli członków Izby oraz gości: Pana Janusza Ryka – Dyrektora Biura Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych oraz Pana Waldemara Szulca – Dyrektora Biura Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie. Po wyborze Prezydium Zgromadzenia głos oddał Przewodniczącemu.

Przewodniczącym Zgromadzenia wybrany został Cezary Arciszewski – Prezes PEC SA w Policach, a Sekretarzem Kazimierz Stec – Prezes MPEC Sp. z o.o. w Przemyślu.

Do Komisji Skrutacyjno wyborczej wybrani zostali: Jolanta Gądek-Rypel MZEC Kędzierzyn-Koźle, Robert Mania MEC Koszalin, Jerzy Woźniak PEC Radzyń Podlaski.

W skład Komisji Uchwał i Wniosków: Grzegorz Hejna PEC Kwidzyn, Zbigniew Kaszałowicz MEC Mrągow, Szymon Gasiuk PEC Lubartów.

Obecni na Zgromadzeniu przedstawiciele członków zatwierdzili sprawozdania z działalności Zarządu, Rady oraz sprawozdanie finansowe za rok 2016, udzielili absolutorium Radzie Izby oraz członkom Zarządu Izby za rok 2016.

W trakcie Zgromadzenia – Zarząd Izby – w imieniu wszystkich członków podziękował ustępującej Radzie za działalność na rzecz IGCP w kadencji 2013-2017.



Zgromadzenie otworzył Wiesław Chmielowicz – Przewodniczący Rady Izby





Zgromadzenie prowadzili, od lewej:  
Kazimierz Stec – Sekretarz,  
Cezary Arciszewski – Przewodniczący,  
Renata Sławińska – prawnik



Miłym akcentem było również wręczenie Panu Aleksandrowi Kompie – Prezesowi PEC Biała Podlaska certyfikatów redukcji emisji. Certyfikaty są kolejnym narzędziem dla przedsiębiorstw uczestniczących w Programie Promocji Ciepła Systemowego.

Zgromadzenie w roku bieżącym było Zgromadzeniem sprawozdawczo-wyborczym.

Wybory odbywały się zgodnie z „Ordynacją wyborczą” przyjętą uchwałą Walnego Zgromadzenia IGCP w roku 2006.

W skład Komisji Wyborczej powołani zostali: Małgorzata Niestępska PEC Ciechanów, Lesław Bącał MPEC-Rzeszów, Marek Kuczyniecki KPEC Bydgoszcz, Paweł Uznański PEC Bełchatów.

Wybory – tajne – odbywały się w 5 grupach członkowskich.

Kandydatów do Rady zgłaszali przedstawiciele Oddziałów Regionalnych oraz przedstawiciel grupy członków niezrzeszonych w żadnym OR.

#### Do Rady Izby wybrani zostali:

- Z OR Południowo-Wschodniego:  
Aleksander Kompa PEC Biała Podlaska;  
Tomasz Wróbel MPEC Dębica
- Z OR Południowo-Zachodniego:  
Marek Ciapała PGR GiEK Oddział Elektrownia Bełchatów, Andrzej Goździkowski ECO Opole, Franciszek Waśniowski PEC Wałbrzych
- Z OR Północno-Wschodniego:  
Marcin Orłowski Veolia term Warszawa, Michał Stefanowicz PHUP:Lech” Białystok
- Z OR Północno-Zachodniego:  
Cezary Arciszewski PEC Police, Mariusz Dziura MEC Kołobrzeg, Mariusz Majkut SEC Szczecin
- Z grupy członków niezrzeszonych:  
Wojciech Chwiałkowski HYDROTON Elbląg.

Nadzór nad prawidłowym przebiegiem Zgromadzenia sprawowała Pani Renata Sławińska z Kancelarii CWW we Wrocławiu.



Komisja Skrutacyjno-Mandatowa od lewej:  
Robert Mania, Jerzy Woźniak, Jolanta Gądek-Rypel



Komisja Uchwał i Wniosków od lewej:  
Zbigniew Kaszałowicz, Grzegorz Hejna, Szymon Gasiuk



Sprawozdanie Zarządu z działalności Izby przedstawił Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP



Sprawozdanie z działalności Rady Izby przedstawił Wiesław Chmielowicz







Głosujemy



W imieniu członków Izby Zarząd podziękował Radzie Izby za działalność w kadencji



Aleksander Kompa – Prezes PEC Biała Podlaska – prezentuje certyfikaty redukcji emisji



Komisja Wyborcza od lewej: Marek Kuczyniecki, Lesław Bącal, Paweł Uznański, Małgorzata Niestępska



## Posiedzenie Rady Izby



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

■ Bezpośrednio po zakończeniu Walnego Zgromadzenia odbyło się pierwsze posiedzenie wybranej przez Zgromadzenie Rady Izby wybranej na kadencję 2017-2021.

Rada Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie ukonstytuowała się następująco:

1. Marek Ciapała – PGE GiEK SA Oddział Elektrownia Bełchatów – Przewodniczący
2. Aleksander Kompa – PEC Sp. z o.o. Biała Podlaska – Wiceprzewodniczący
3. Cezary Arciszewski – PEC SA Police – Wiceprzewodniczący
4. Wojciech Chwiałkowski – HYDROTON Sp. z o.o. Elbląg – Członek
5. Mariusz Dziura – MEC Sp. z o.o. Kołobrzeg – Członek
6. Andrzej Goździkowski – ECO SA Opole – Członek
7. Mariusz Majkut – SEC Sp. z o.o. Szczecin – Członek
8. Marcin Orłowski – Veolia Energia Warszawa SA – Członek
9. Michał Stefanowicz – Sp. z o.o. Białystok – Członek
10. Franciszek Waśniowski – PEC SA Wałbrzych – Członek
11. Tomasz Wróbel – MPEC Dębica Sp. z o.o. – Członek

## Seminarium Ciepłownicze towarzyszące Walnemu Zgromadzeniu IGCP i ZPC

Warszawa 17-19.05.2017 r.

■ W dniach 17-19 maja 2017 r. w Hotelu Airport Okęcie w Warszawie odbyło się Seminarium Ciepłownicze „**Perspektywy dla ciepłownictwa systemowego wynikające z uwarunkowań krajowych i unijnych**” towarzyszące Walnemu Zgromadzeniu IGCP i Walnemu Zgromadzeniu ZPC.

W Seminarium Ciepłowniczym uczestniczyło 115 osób z przedsiębiorstw Członków i Partnerów Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

W czasie Seminarium moderowanego przez Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie wystąpili:

1. Jacek Szymczak – Prezes Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie przedstawił „Strategię rozwoju kogeneracji i systemów ciepłowniczych”.
2. Artur Szymon Michalski – Wiceprezes Zarządu NFOŚiGW przedstawił „Dostępne systemy wsparcia – unijne i krajowe środki pomocowe”.
3. Krzysztof Melka – Doradca Ministra Środowiska przedstawił „Wymogi emisyjne dla wytwórców ciepła wynikające z polityki środowiskowej UE”.
4. Piotr Czopek – Główny Specjalista w Departamencie Energii Odnawialnej Ministerstwa Energii przedstawił „Sektor ciepłowniczy a klastry energii – możliwości synergii”.

Wieczorem w dniu 18.05.2017 r. dla uczestników Seminarium wystąpiła Olga Barej z Zespołem Big Trio.





## Szkolenie warsztatowe

### Warszawa 23-24 maja 2017 r.

■ W dniach 23-24 maja 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „**Zamówienia publiczne od podstaw. Praktyka stosowania Prawa zamówień publicznych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze**”.

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

#### Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Pojęcie zamawiającego sektorowego i stosowanie ustawy Pzp przez przedsiębiorstwa energetyki ciepłej.
2. Progi unijne stosowania ustawy Pzp przez zamawiających sektorowych.
3. Udzielanie zamówień poniżej progów unijnych – podstawa prawna i zasady opracowania wewnętrznego regulaminu udzielania zamówień sektorowych na dostawy, usługi i roboty budowlane.
4. Omówienie Komunikatu wyjaśniającego Komisji dotyczącego prawa wspólnotowego obowiązującego w dziedzinie udzielania zamówień, które nie są lub są jedynie częściowo objęte dyrektywami w sprawie zamówień publicznych (2006/C 179/02).
5. Odrębności w udzielaniu zamówień sektorowych w stosunku do zamówień klasycznych – uprawnienia zamawiającego sektorowego.
6. Komunikacja i wymiana informacji między zamawiającym a wykonawcami.
7. Ustalenie wartości szacunkowej zamówienia jako podstawa wyboru procedury wszczęcia postępowania.
8. Czy i kiedy sumujemy wartość zamówień podobnego rodzaju udzielanych wg harmonogramu planowanych zakupów.
9. Podział zamówienia na części – prawo czy obowiązek.
10. Opis przedmiotu zamówienia – czy zamawiający sektorowi muszą dopuszczać stosowanie rozwiązań równoważnych w zamówieniach poniżej progów unijnych.
11. Relacje pomiędzy pracownikami zamawiającego a wykonawcami, które mają bezpośredni lub pośredni wpływ na wynik postępowania.
12. Warsztat:
  - omówienie procedury przygotowania przetargu na dostawę zintegrowanego systemu informatycznego w przedsiębiorstwie energetyki ciepłej w trybie przetargu ograniczonego o wartości nie przekraczającej progów unijnych,
  - przykłady wyboru kryteriów selekcji.
13. Zasady kształtowania warunków udziału wykonawców w postępowaniu:
  - warunki dotyczące uprawnień do wykonywania działalności zawodowej,
  - warunki dotyczące sytuacji ekonomicznej i finansowej,
  - warunki dotyczące zdolności technicznej i zawodowej wykonawcy.
14. Określenie warunków realizacji zamówienia publicznego przez spółki cywilne lub konsorcja.
15. Poleganie na potencjale innych podmiotów – treść wymaganego zobowiązania.
16. Realizacja zamówienia przez podwykonawców.
17. Przesłanki obowiązkowego i fakultatywnego wykluczenia wykonawcy z postępowania.
18. Dowody na „samooczyszczenie wykonawcy” jako ochrona przed wykluczeniem z postępowania.
19. Metoda odwróconego badania ofert w przetargu nieograniczonym.
20. Kiedy żądamy dokumentów na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu i nie podleganie wykluczeniu z postępowania.
21. Warsztat – wspólne wypełnianie Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia.



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