



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 272
5/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

Prawo ochrony środowiska

**XVIII Konferencja
Ekonomiczno-Techniczna PCIE**

Konferencje



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

 **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

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:

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



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



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

LOGSTOR

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

UNISOFT

ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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

Danfoss

Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne SPIN S.A.
61-248 Poznań
ul. Dziadoszańska 10



Finpol Rohr Sp. z o.o.
01-918 Warszawa
ul. Nocznickiego 33



Zakład Urządzeń Kotłowych STĄPORKÓW S.A.
26-220 Stąporków
ul. Górnicza 3



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

ENERGOTERM

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

CEGA®

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

BROEN
INTELLIGENT FLOW SOLUTIONS

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

EKO KOGENERACJA

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

DIEHL
Metering
DAWNIEJ MIROMETR

FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



Thermaflex Izolacji Sp. z o.o.
58-130 Żarów
ul. Przemysłowa 6



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

BRUGG PIPESYSTEMS
Flexible solutions

PwC Polska Sp. z o.o.
00-638 Warszawa
Al. Armii Ludowej 14



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



HUSN Sp. z o.o.
02-495 Warszawa
ul. Kolorowa 4/17



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy
Ochrony Powietrza SA
65-000 Kościan
ul. Chłapowskiego 7



Sygnity SA
02-486 Warszawa
Al. Jerozolimskie 180

Sygnity

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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



**Centrum
Badawczo-Wdrożeniowe
„UNITEX”**
80-386 Gdańsk
ul. Lęborska 9



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



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



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



PROMAR Sp. z o.o.
85-097 Bydgoszcz
ul. Kosciuszki 27



Dalkia term S.A.
04-175 Warszawa
ul. Ostrobramska 75 C



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



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



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



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



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



**Wspólne
Przedsiębiorstwo
Energetyczne Sp. z o.o.**
40-048 Katowice
ul. Kościuszki 30



spis treści

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-11 Prawo w energetyce
12-25 Korespondencja
- 12-14 ■ Wnioski o zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20.
- 15-17 ■ Prośba o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED).
- 18-19 ■ Dotrzymanie warunków w derogacji.
20-25 ■ Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej.
- 26-27 Wspomnienie**
28-41 Aktualności
44-53 Szkolenia, seminaria, konferencje
- 44 ■ Szkolenie Stryków, 6 maja 2015 r.
45-50 ■ Walne Zgromadzenie IGCP.
51 ■ Walne Zgromadzenie ZPC.
52 ■ Seminarium Ciepłownicze.
52 ■ Szkolenie Łódź, 28 maja 2015 r.
53 ■ Gazterm 2015.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

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

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

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

Szanowni Państwo,

W kolejnym numerze chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka informacji.

W imieniu członków Izby Zarząd zwrócił się do ministrów: gospodarki oraz infrastruktury i rozwoju z wnioskiem o jak najszybsze zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20.

Nasz wniosek w szczególności dotyczy realizacji projektów, w tym sposobu ustalenia wymogu gotowości w obszarze modernizacji, budowy i przebudowy sieci ciepłowniczych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Do ministra środowiska zwróciliśmy się z prośbą o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów ustawy Prawo Ochrony środowiska, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED). Nasze wątpliwości budzą informacje zawarte w „Wyjaśnieniach dotyczących warunków otrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE ws. emisji przemysłowych (IED)”, które to zostały opublikowane na stronie Ministerstwa Środowiska w dziale Pozwolenia zintegrowane.

W maju odbyło się kilka ważnych dla ciepłowników wydarzeń. Najważniejsze dla naszego środowiska to Walne Zgromadzenie IGCP. W konferencjach GAZTERM 2015 w Międzyzdrojach oraz Ogólnopolski Szczyt Energetyczny w Gdańsku ciepłownicy też byli widocznymi.

W imieniu Izby oraz współorganizatorów MPEC SA w Tarnowie oraz MPEC Sp. z o.o. w Nowych Sączu zapraszamy w dniach 25-27 sierpnia 2015 r. do Hotelu Perła Południa w Rytrze do udziału w XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



Sprawy ciepłownicze w Brukseli

■ W dniach 6-7 maja br. wiceprezes Bogusław Regulski odbył roboczą wizytę w Brukseli, której głównym elementem była sprawa projektu Dyrektywy MCP. W tych dniach finalizowane było procedowanie tego projektu przez Komisję ENVI Parlamentu Europejskiego. Wiceprezes B.Regulski spotkał się między innymi z szefem Sekcji Polityki Środowiskowej Przedstawicielstwa Polski w UE panem Dariuszem Dybką, posłem do Parlamentu Europejskiego i członkiem Komisji ITRE Dawidem Jackiewiczem, a także asystentem Posła Sprawozdawcy Andrzeja Grzyba w Komisji ENVI do spraw Dyrektywy MCP Łukaszem Wilkoszem. Jak wynika z przekazanych informacji, rozwiązania, które pojawiły się w ostatniej wersji poprawek wniesionych przez europosłów, w niewielkim zakresie idą w kierunku złagodzenia wpływu tych regulacji na działalność sektora ciepłowniczego. Wśród propozycji poprawek znalazły się rozwiązania skracające czas wejścia w życie przepisów Dyrektywy dla instalacji istniejących o 5 lat, czyli praktycznie do roku 2020. Dodatkowo, nie widać zgody na podwyższenie standardów emisyjnych powyżej progów ustalonych w pierwotnym przedłożeniu.

IGCP wnosi o rewizję procedur przygotowawczej do wniosków o dofinansowanie

■ Inwestycje w systemie przesyłu i dystrybucji ciepła, związane czy to z budową, modernizacją sieci ciepłowniczych, czy likwidacją grupowych węzłów ciepłowniczych i budową indywidualnych węzłów, mają charakter liniowy. Projekty przewidziane do dofinansowania ze środków zagwarantowanych w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych realizowane w trybie pozakonkursowym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, ze względu na wielkość nakładów inwestycyjnych oraz charakter liniowy, będą przedsięwzięciami inwestycyjnymi wielozadaniowymi. Dlatego zwróciliśmy się do Sekretarza Stanu w MG oraz Sekretarza Stanu w MIR z wnioskiem o jak najszybsze zweryfikowanie propozycji niektórych

procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20.

Czy derogacje potrzebują nowych pozwoleń?

■ Ministerstwo Środowiska w swoim serwisie informacyjnym zamieściło wyjaśnienia dla operatorów instalacji na temat sposobu wykorzystania uprawnień derogacyjnych. Informacje tam zawarte wzbudziły liczne kontrowersje. Zwróciliśmy się do MŚ o pilne wyjaśnienie problemu, gdyż naszym zdaniem, nowe przepisy znowelizowanej ustawy Prawo ochrony środowiska, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED), nie do końca są zgodne z przedstawioną interpretacją.

XVIII Konferencja Gazterm 2015

■ W dniach 11-13 maja br. odbyła się, już po raz osiemnasty, Konferencja Gazterm – jedno z najważniejszych, dorocznych wydarzeń sektora gazowniczego. Obecna, jak już wspomniano, osiemnasta konferencja nakierowana była na problemy rynku gazu ziemnego, czego dowodził między innymi jej tytuł: *Otwarty rynek gazu ziemnego – wyzwania i bariery*. IGCP, jak od kilku lat, objęła również tegoroczne spotkanie swoim patronatem medialnym. Gośćmi XVIII-tej konferencji był Zarząd IGCP w osobach Jacka Szymczaka i Bogusława Regulskiego. Jak wynika z przytoczonego tematu konferencji, głównym wątkiem, na którym skupiały się wystąpienia licznej grupy prelegentów, był potencjalny kształt rynku gazu ziemnego w Polsce. Temu tematowi poświęcił też kilka zdań wiceprezes Bogusław Regulski w swoim wystąpieniu na początku wydarzenia.

SEC w nowej siedzibie

■ W dniu 13 maja 2015 r. dokonano uroczystego zainaugurowania działania Szczecińskiej Energetyki Ciepłej w nowej siedzibie. To ważne dla SEC wydarzenie skupiło liczną grupę gości z bezpośredniego otoczenia biznesowego samego gospodarza, jak również środowiska ciepłowniczego. Na uroczystej gali w nowym



budynku Filharmonii Szczecińskiej przedstawione zostały dokonania SEC oraz bardzo interesująco zrealizowana prezentacja o historii samej przewodniczki. Po gali goście przenieśli się na teren budynku Lastadia, gdzie znajdują się biura SEC, by już w innej atmosferze kontynuować spotkanie. Na uroczystościach obecni byli Prezes Zarządu Jacek Szymczak oraz Wiceprezes Bogusław Regulski.

Ogólnopolski Szczyt Energetyczny

■ W dniach 13-14 maja w Gdańsku odbył się III Ogólnopolski Szczyt Energetyczny, w roku bieżącym pod hasłem „Energetyka dla gospodarki – Gospodarka dla energetyki”. W kongresie wzięło udział kilkuset uczestników, w tym przedstawiciele Parlamentu, Rządu RP oraz Urzędów Centralnych. W ciągu dwóch dni obrad odbyło się dziewięć paneli tematycznych oraz sesja plenarna zatytułowana „Konkurencyjna gospodarka – bezpieczne państwo”. W drugim dniu konferencji odbył się panel zatytułowany „Ciepło i kogeneracja”. W panelu IGCP reprezentował Prezes Jacek Szymczak, a wzięli w nim również udział: Prezes Marian Babiuch, Wiceprezes Mariusz Grochowski, Profesor Waldemar Kamrat, Wiceprezes Włodzimierz Kędziora, Dyrektor Elżbieta Kowalewska, Pełnomocnik Zarządu EPC Jerzy Mierzejewski, Prezes Paweł Skowroński oraz Prezes Igor Wasilewski. Przeprowadzona dyskusja po raz kolejny pokazała potencjał sektora ciepłowniczego w Polsce, konieczność rozwoju kogeneracji, która wymaga długoletniego i stabilnego systemu wsparcia, wskazała na zagrożenia oraz szereg wyzwań stojących przed sektorem, dotyczyła przyszłego mixu paliwowego w ciepłownictwie.

Pozytywnym jest fakt umieszczenia w ramach Ogólnopolskiego Szczytu panelu poświęconego ciepłownictwu. Niestety negatywnym zjawiskiem był brak udziału w tej dyskusji przedstawicieli Parlamentu i administracji rządowej.

Kolejna odsłona realizacji prac nad programem wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 14 maja br. odbyło się wspólne posiedzenie Zespołu Sterującego oraz Komitetu Sterującego Programu wspólnego czterech organizacji branżowych dotyczącego nowych mechanizmów wsparcia dla kogeneracji. Na posiedzeniu zostało przedstawione podsumowanie prac, realizowanych przez EY, w zakresie określenia mechanizmu wsparcia dla instalacji istniejących. Przypomnieć należy, że w toku dotychczasowych prac zostało przyjęte, iż wsparcie to będzie realizowane z wykorzystaniem mechanizmu

aukcyjnego na premie do ceny energii elektrycznej typu „holenderskiego” – licytacja z obniżką. Uczestnicy spotkania podzielili się z wykonawcami uwagami na temat działania systemu, które będą musiały przez niego zostać przeanalizowane. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

A jednak bez zmiany pozwolenia się nie da!

■ Niedawno IGCP skierowała do Ministra Środowiska pismo w sprawie oceny wytycznych MŚ dotyczących procedury ustalania warunków działania instalacji w okresie derogacji. W dniu 15 maja br. odbyła się rozmowa wiceprezesa Bogusława Regulskiego z przedstawicielami Departamentu Ochrony Powietrza MŚ. W trakcie tej bardzo poważnej dyskusji przedstawione zostały argumenty prawne Ministerstwa, które potwierdziły, iż w obecnym stanie prawnym jedynym sposobem usankcjonowania uprawnień derogacyjnych **jest zmiana pozwolenia zintegrowanego**, która odbyć się powinna na wniosek przedsiębiorstwa. Jednym z najpoważniejszych mankamentów tej procedury jest fakt, iż od momentu wejścia w życie ubiegłorocznej zmiany w ustawie Prawo ochrony środowiska procedura ta wiąże się z przedstawieniem tzw. Raportu początkowego. (Raport znajduje się na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Opracowania Branżowe – dostępnej po zalogowaniu). Z nieoficjalnych, ale bardzo konkretnych informacji wynika, że sam Raport w tej procedurze może być ograniczony do niezbędnego formalnie minimum – czyli do wypełnienia podstawowego arkusza w oparciu o własną wiedzę historyczną. O żadnym „badaniu gruntów” na tym etapie nie ma więc mowy. Ta informacja, choć nie potwierdzona oficjalnie, jest jednak pozytywnym elementem w czekającej nas procedurze.

Derogacje – czas upływa!

■ Przypominamy, że – **do 30 czerwca br.** - operatorzy instalacji, które kwalifikują się do tzw. derogacji powinni złożyć odpowiednie oświadczenie do organu o chęci skorzystania z niej. Opis potencjalnej procedury znajdziecie Państwo w jednym z rozdziałów opracowania wykonanego na zlecenie IGCP, którego tytuł brzmi: Dyrektywa IED w praktyce - wymagania, zasady łączenia, derogacja ciepłownicza. Opracowanie to zostało już jakiś czas temu przedstawione członkom Izby i znajduje się na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania Branżowe dostępnej po zalogowaniu. (Implementacja Dyrektywy IED – kompendium



wiedzy dla przedsiębiorstw ciepłowniczych) Sama kwestia procedury derogacyjnej znajduje się na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce INFORMACJE I OPINIE PRAWNE.

Na stronach Ministerstwa Środowiska znajdziecie Państwo też inne informacje dotyczące derogacji ciepłowniczej w instalacjach kogeneracyjnych oraz dużych instalacjach energetycznych.

Spotkanie ekspertów NBP

■ 15 maja odbyło się kolejne spotkanie grupy ekspertów branży energetycznej, wspierających działania analityczne NBP. Do ich grona należy również wiceprezes Bogusław Regulski, który wziął udział w tym spotkaniu.

Walne Zgromadzenie ZPC

■ W dniu 19 maja 2015 roku odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Związku Pracodawców Ciepłownictwa. W związku z brakiem quorum, Zgromadzenie odbyło się w II terminie. Gości przywitał Prezes Związku Jacek Szymczak. Podczas obrad przedstawiono i zatwierdzono sprawozdania z działalności organów ZPC: Prezesa, Rady i Komisji Rewizyjnej. Sekretarz Generalny, Bogusław Regulski przedstawił obecnym dokumenty księgowe – rachunek zysków i strat, bilans oraz budżet na 2015 rok, które zostały zatwierdzone jednogłośnie.

Walne Zgromadzenie IGCP

■ 19 maja br. w Centrum Konferencyjno-Szkoleniowym BOSS w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. (Więcej w Dziale SEMINARIA)

Z przykrością informujemy, że z powodu braku quorum Zgromadzenie odbywało się w drugim terminie. Zgodnie z tradycją materiały na Walne Zgromadzenie zawierające sprawozdania z działalności w roku 2014 zostały wcześniej przesłane wszystkim członkom. Obrady otworzył oraz przywitał uczestników i gości Przewodniczący Rady Izby Wiesław Chmielowicz. Gościem Zgromadzenia była Marian Babiuch – Prezes PTEZ. Przewodniczącym Zgromadzenia wybrany został Ryszard Wasilek, a Sekretarzem Józef Wicher. W trakcie obrad Prezes Zarządu Jacek Szymczak oraz Przewodniczący Rady Izby Wiesław Chmielowicz przedstawili dodatkowe informacje, zawierające m.in. działalność Izby w roku bieżącym.

Na wnioski Rady Izby obecni na Zgromadzeniu przyjęli sprawozdania Zarządu z działalności Izby w roku 2014 wraz ze sprawozda-

niem finansowym, podjęli uchwałę o pokryciu straty z działalności w roku 2014 z kapitału zapasowego Izby. Przyjęto również sprawozdanie Rady Izby z działalności w roku ubiegłym. Walne Zgromadzenie udzieliło absolutorium Zarządowi i Radzie Izby za rok 2014.

Posiedzenie Rady Izby

■ Bezpośrednio po zakończeniu Walnego Zgromadzenia odbyło się posiedzenie Rady Izby. W trakcie posiedzenia omówiono uchwały przyjęte przez Zgromadzenie. Z uwagi na zakończenie pracy w Dalkia Warszawa przez Pana Michała Machlejda i w związku z tym wygaśnięcia pełnomocnictwa do pracy w Radzie Izby, Zgromadzenie Oddziału Północno-Wschodniego, którego przedstawicielem był Pan M. Machlejd, do Rady Izby wybrało Pana Andrzeja Szymanka – Prezesa Veolia Energia Łódź. Pan Michał Machlejd pełnił w Radzie funkcję Wiceprzewodniczącego. W trakcie posiedzenia dokonano wyboru nowego Wiceprzewodniczącego – Pana Waldemara Szulca z PGE GiEK SA.

Seminarium Ciepłownicze

■ Również 19 maja, w godzinach popołudniowych, odbyło się Seminarium Ciepłownicze. Tematyka seminarium to: **Dyrektywa IED w praktyce – wymagania, zasady łączenia, derogacja ciepłownicza oraz Minimalizacja ryzyka związanego z utrzymaniem sieci ciepłowniczych na cudzych nieruchomościach.**

Kolejne spotkanie Zespołu ds. taryfowania

■ W dniu 22 maja w siedzibie Izby odbyło się spotkanie Zespołu IGCP ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Spotkanie otworzył Prezes Jacek Szymczak, a praca Zespołu koncentrowała się głównie wokół poniższych zagadnień:

- merytoryczne przesłanki dla określenia wartości asset beta,
- analiza oficjalnie publikowanych danych (np. dane giełdowe, agencji ratingowych) przy określaniu wartości opisujących składowe zwrotu z kapitału,
- materiał precyzujący na jaki dzień wartość WRA ma być określona,
- propozycje wzoru wraz z uzasadnieniem, by aktualny wzór 4a poszerzyć o element uwzględniający koszty wynikające z ustawy o efektywności energetycznej,
- obliczenia skutków zastosowania propozycji uwzględniania w kolejnych taryfach rosnących kosztów z tytułu zakupu uprawnień do emisji CO₂,



- założenia nowego podejścia do kalkulowania zwrotu na kapitale (ewentualnie nawet szerzej do nowego modelu taryfowania ale w zakresie kompetencji Prezesa URE).

Ustalono, że na kolejne spotkanie Zespołu, które odbędzie się 24 czerwca zostanie przygotowane zbiorcze opracowanie wszystkich dotychczas wypracowanych propozycji.

O projekcie ustawy o efektywności energetycznej

■ W dniu 25 maja w Ministerstwie Gospodarki odbyło się spotkanie kierownictwa Departamentu Energetyki z Prezesem i ekspertem IGCP. Podczas spotkania raz jeszcze przedyskutowano propozycje Izby w zakresie podmiotowego obowiązku realizacji ustawy, doprecyzowania jak w praktyce można będzie realizować przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, zasady uwzględniania w taryfach kosztów uzasadnionych wykonania obowiązku w zakresie efektywności energetycznej, poszerzenia katalogu przesłanek, które powinny być brane pod uwagę przez Prezesa URE przy wymierzaniu kary, określaniu jej wysokości lub odstępowania od jej wymierzenia. Przedyskutowano również skutki ostatniej nowelizacji Prawa budowlanego i trudności z niej wynikające dla egzekwowania obowiązku wynikającego z art. 7b ustawy Prawo energetyczne. Uzgodniono w tym zakresie postępowanie w trakcie procesu legislacyjnego dla przywrócenia kontroli realizacji przedmiotowego obowiązku. Uzyskano również informację, że jest opracowana nowa wersja projektu 1.23, w której została częściowo przywrócona opłata zastępcza. W najbliższym czasie ostateczny projekt ustawy powinien zostać poddany konsultacjom społecznym.

Kolejne konsultacje projektu ustawy o OZE

■ W ramach konsultacji społecznych nowelizacji dopiero co przyjętej ustawy o OZE, Izba opracowała i przesłała oficjalne stanowisko w tej sprawie. Pomimo, że nowelizacja ustawy nie odnosi się bezpośrednio do zagadnień związanych z ciepłownictwem to jednak stanowisko IGCP powraca do konieczności zmian i korekt w art. 116 oraz 44.

Projekt rozporządzenia dotyczący pomocy publicznej

■ W ramach konsultacji społecznych IGCP przesłała uwagi do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielenia pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej

lub chłodniczej. Jest to bardzo ważny akt prawny, ponieważ określa zakres podmiotów mogących aplikować o środki unijne w zakresie budowy lub przebudowy sieci. Bardzo mocno w stanowisku została wyartykułowana konieczność racjonalnego podejścia do tzw. efektywnych systemów ciepłowniczych. Stosowanie sztywne definicji efektywnego systemu w praktyce uniemożliwi większości dystrybutorów ciepła w Polsce korzystanie z unijnego finansowego wsparcia.

Cykliczne sympozjum

■ W dniach 26-28 maja w Domu Pracy Twórczej PAN w Wierzbie odbyło się kolejne sympozjum organizowane przez firmę ETX wraz z partnerami. W sympozjum wzięło udział ok. 70 uczestników z całej Polski, a podczas zajęć merytorycznych zaprezentowano wiele wykładów z obszaru efektywności energetycznej, modernizacji budynków czy najnowszych rozwiązań technicznych dla różnych elementów systemu ciepłowniczego. W dniu 27 maja w sympozjum wzięło udział Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił prezentację zatytułowaną „Efektywne systemy ciepłownicze”. Prezentacja dotyczyła głównie pokazaniu praktycznych zagrożeń wynikających z ww. definicji oraz relacji tzw. ZIT-ów a miast nimi nie objętych (szczególnie niebezpieczne dla miast, gdzie RPO nie zawiera możliwości wspierania inwestycji sieciowych). Ważnym elementem prezentacji było również wskazanie na przepisy z obszaru Prawa budowlanego, stosownych rozporządzeń, np. w zakresie współczynnika Ep czy wskaźnika wi.

Jubileusz 45-lecia

■ W dniu 29 maja w Koszalinie odbyła się uroczystość 45-lecia funkcjonowania Miejskiej Energetyki Ciepłej. W uroczystości wzięli między innymi udział przedstawiciele Parlamentu, prezydenci Miast, przedstawiciele firm ciepłowniczych, klientów przedsiębiorstwa oraz pracownicy Spółki. Izbę reprezentował i stosowny adres przekazał Prezes Jacek Szymczak. Podczas uroczystości wyróżniono odznakami resortowymi Ministerstwa Gospodarki i Środowiska kilkunastu pracowników. MEC oraz Panowie Robert Mania i Jan Batyński zostali wyróżnieni srebrną odznaką Gryfa Pomorskiego. Były również wyróżnienia dla pracowników: Medale za zasługi dla Koszalina, Złote odznaki MEC oraz listy gratulacyjne. Podczas uroczystości zaprezentowany został film obrazujący historię działania, rozwój i szereg licznych osiągnięć, nagród przedsiębiorstwa na wielu płaszczyznach funkcjonowania.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 4 maja 2015 r.:

- poz. 605 – Ustawa z dnia 9 kwietnia 2015 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz ustawy – Prawo zamówień publicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 5 maja 2015 r.:

- poz. 607 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 21 kwietnia 2015 r. w sprawie obowiązkowego ubezpieczenia odpowiedzialności cywilnej osoby uprawnionej do sporządzania świadectw charakterystyki energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 6 maja 2015 r.:

- poz. 613 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 kwietnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Ordynacja podatkowa;

Dziennik Ustaw z dnia 7 maja 2015 r.:

- poz. 626 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 21 kwietnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatku od czynności cywilnoprawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 12 maja 2015 r.:

- poz. 640 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 21 kwietnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Państwowej Inspekcji Pracy;

Dziennik Ustaw z dnia 12 maja 2015 r.:

- poz. 643 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 kwietnia 2015 r. w sprawie upoważnienia do wydawania interpretacji przepisów prawa podatkowego;

Dziennik Ustaw z dnia 12 maja 2015 r.:

- poz. 644 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 kwietnia 2015 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji przepisów prawa podatkowego oraz sposobu uiszczenia opłaty od wniosku;

Dziennik Ustaw z dnia 20 maja 2015 r.:

- poz. 696 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o partnerstwie publiczno-prywatnym;

Dziennik Ustaw z dnia 29 maja 2015 r.:

- poz. 747 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 12 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji;

Monitor Polski z dnia 11 maja 2015 r.:

- poz. 393 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 21 kwietnia 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie trybów wyboru projektów na lata 2014–2020;

Monitor Polski z dnia 27 maja 2015 r.:

- poz. 461 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 7 maja 2015 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007–2013;

Monitor Polski z dnia 27 maja 2015 r.:

- poz. 464 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 7 maja 2015 r. w sprawie zmienionej listy projektów indywidualnych dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007–2013;



Działania na rzecz rozszerzenia możliwości finansowania projektów sieciowych w ciepłownictwie – informacja

■ Od kilku miesięcy informujemy Państwa (poprzez nasze NL oraz bezpośrednie spotkania, np. w ramach Zgromadzeń Oddziałów IGCP) o zagrożeniach wynikających z definicji efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego. Dla przypomnienia przedmiotowa definicja została wprowadzona dyrektywą o efektywności energetycznej i ma następujące brzmienie:

„efektywny system ciepłowniczy i chłodniczy” oznacza system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się w co najmniej 50 % energię ze źródeł odnawialnych, lub w co najmniej 50 % ciepło odpadowe, lub w co najmniej 75 % ciepło pochodzące z kogeneracji, lub w co najmniej 50 % wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła;

Zgodnie z projektem dokumentu Szczegółowy opis osi priorytetowych POLiS (projekt z dnia 3.03.2015), *Działanie 1.5. Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu*, pomoc obejmuje **tylko** inwestycje obejmujące podniesienie do efektywnego systemu chłodniczego (dyrektywa 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej art. 2 ust 41 i 42). Przedmiotowy dokument wyraźnie określa, że *po zakończeniu projekt musi spełniać wymogi dla efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego (dot. sieci ciepłowniczych w Działaniu 1.5 i 1.6).*

Taka sztywna interpretacja doprowadzi do wyeliminowania większości przedsiębiorstw z możliwości aplikowania o środki unijne na inwestycje sieciowe. Po zdiagnozowaniu tego zagrożenia IGCP na przestrzeni ostatnich kilku miesięcy konsekwentnie pracuje nad możliwością usunięcia tego zagrożenia. W ramach tych działań między innymi:

- z problemem zostali zapoznani i poproszeni o pomoc posłowie zajmujący się energetyką,
- odbyły się spotkania robocze z kierownikami odpowiednich departamentów w Ministerstwie Gospodarki (MG) oraz Infrastruktury i Rozwoju (MIR),
- problem został przedstawiony w ramach spotkań przedstawicieli MG, MIR, NFOŚiGW oraz zespołu doradców ds. regulacji wspólnotowych (w Zespole są również eksperci IGCP – ostatnie spotkanie odbyło się 22 maja br.),
- oficjalne wystąpienia w ramach konsultacji

społecznych projektów aktów prawnych wraz z propozycjami rozwiązań (wspomniane już rozporządzenie w sprawie pomocy publicznej na inwestycje sieciowe),

- spowodowanie wystąpienia przez UOKiK do Komisji Europejskiej w sprawie interpretacji pojęcia efektywnego systemu ciepłowniczego (chodzi o to, by efektywny system w zakresie sieci nie był definiowany jedynie przez udziały procentowe „różnego” ciepła ale również poprzez art. 2 ust 42 dyrektywy, który stanowi, że „efektywne ogrzewanie i chłodzenie oznacza rozwiązanie w zakresie ogrzewania i chłodzenia, które dla podstawowego scenariusza odzwierciedlającego działalność w niezmiennych warunkach wymiennie zmniejsza wkład energii pierwotnej, aby dostarczyć jedną jednostkę energii dla potrzeb odnośnego systemu w sposób opłacalny, zgodnie z oceną w ramach analizy kosztów i korzyści, o której mowa w niniejszej dyrektywie, z uwzględnieniem energii niezbędnej do wydobycia, przetwarzania, przesyłu i rozdziału”).

Z uwagi na fakt, że nie otrzymano jeszcze odpowiedzi z Komisji Europejskiej, a podczas ocen tzw. fiszek Ministerstwo wyeliminowało podmioty nie spełniające definicji efektywnego systemu w rozumieniu udziału określonego rodzaju ciepła w sieci, działania IGCP są kontynuowane. Aktualnie przygotowano stosowne wystąpienia do MG, MIR oraz UOKiK. O tych działaniach jak również przyjętych rozwiązaniach będziemy Państwa informować.



Wnioski o zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20 – pismo przesłane również do Ministerstwa Środowiska

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 4 maja 2015 r.

IGCP/ 305 /2015

Pan Tomasz Tomczykiewicz
Sekretarz Stanu
Ministerstwo Gospodarki

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – jedynej organizacji samorządu gospodarczego reprezentującej sektor ciepłownictwa systemowego, którego usługi dotyczą blisko 50% obywateli – zwracam się do Pana Ministra z wnioskiem o jak najszybsze zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20.

Nasz wniosek w szczególności dotyczy realizacji projektów, w tym sposobu ustalenia *wymogu gotowości* w obszarze modernizacji, budowy i przebudowy sieci ciepłowniczych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Z naszych informacji wynika, że ustalenie warunku gotowości w ramach wspomnianego powyżej obszaru wsparcia ma opierać się na kryterium posiadania odpowiedniej dokumentacji formalno-prawnej dotyczącej całości, **czyli 100%** zakładanego w projekcie zakresu robót.

Wnioskujemy, aby wymagane było posiadanie gotowości dokumentacyjnej i formalno-prawnej dla wieloletnich zadań inwestycyjnych objętych projektem w obszarze modernizacji, budowy i przebudowy sieci ciepłowniczych (w przypadku, gdy projekt będzie realizowany dłużej niż dwa lata), dla zakresu 2-ch pierwszych lat realizacji, ale nie mniej niż dla zadań obejmujących 25% kosztów kwalifikowanych projektu. Jednocześnie beneficjent zobowiązany byłby do przedstawienia harmonogramu uzyskiwania pozwoleń na budowę dla kolejnych lat realizacji projektu.

Uzasadnienie:

Inwestycje w systemie przesyłu dystrybucji ciepła, związane czy to z budową, modernizacją sieci ciepłowniczych, czy likwidacją grupowych węzłów cieplnych i budową indywidualnych węzłów, mają charakter liniowy. Projekty przewidziane do dofinansowania ze środków zagwarantowanych w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych realizowane w trybie pozakonkursowym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020,



Wnioski o zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20 – pismo przesłane również do Ministerstwa Środowiska cd.

ze względu na wielkość nakładów inwestycyjnych oraz charakter liniowy, będą przedsięwzięciami inwestycyjnymi wielozadaniowymi.

Podstawą określenia zakresu rzeczowego zadań będzie, przede wszystkim, stopień zużycia urządzeń przesyłowych i związany z nim poziom strat dotyczący przesyłu ciepła w całych rozległych systemach ciepłowniczych. Zadania realizowane będą w różnych okresach w ciągu 5-6 lat, na odcinkach systemu przesyłu ciepła zlokalizowanych w różnych miejscach. Uzyskiwanie pozwoleń na budowę dla tego typu zadań inwestycyjnych, dla całego projektu już na etapie składania wniosku o dofinansowanie, spowoduje konieczność aktualizacji dokumentacji technicznej oraz pozwoleń na budowę najpóźniej po upływie 3 lat licząc od daty złożenia wniosku o dofinansowanie (okres ważności pozwoleń na budowę wynikający z ustawy – Prawo budowlane wynosi 3 lata).

Chcąc uniknąć aktualizacji jw., która nie jest wskazana ze względu na wymóg efektywnego gospodarowania środkami finansowymi, beneficjent musiałby prawie jednocześnie rozpocząć wszystkie zadania inwestycyjne i z góry założyć, że realizacja części z nich zostanie na pewien okres przerwana, co nie jest racjonalne z kontekście wykonawczym. Oprócz ponownych działań jw. beneficjent zmuszony byłby do poniesienia dodatkowych, nieuzasadnionych, kosztów związanych z przygotowaniem dokumentacji technicznej, których wysokość przekracza często 10% nakładów inwestycyjnych.

Ponadto należy brać pod uwagę, że projekty realizowane w systemie dystrybucji ciepła, składające się z dużej liczby małych rozproszonych zadań inwestycyjnych, aby spełnić *wymóg 100% gotowości* mogą wymagać przygotowania kilkudziesięciu a skrajnie nawet kilkuset dokumentacji technicznych, co często może być niemożliwe do fizycznego wykonania w czasie jednego roku i wymaga wyczerpanych prac w całym okresie realizacji projektu w celu utrzymania i „nieprzeternowania” dokumentów pozwoleń na budowę.

Biorąc powyższe pod uwagę IGCP prosi o uwzględnienie przedstawionych argumentów w dalszych działaniach nad kształtem wspomnianego obszaru wspierania inwestycji.

Z poważaniem

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



Wnioski o zweryfikowanie propozycji niektórych procedur administracyjnych dedykowanych dla zrealizowania przedsięwzięć współfinansowanych ze środków unijnych w perspektywie 2014-20 – pismo przesłane również do Ministerstwa Środowiska cd.

Do wiadomości:

1. Tomasz Dąbrowski
Departament Energetyki, Ministerstwo Gospodarki
2. Agnieszka Michalska
Departament Funduszy Europejskich, Ministerstwo Gospodarki



Prośba o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED)

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 4 maja 2015 r.

IGCP/ 307 /2015

Pani
Małgorzata Typko
Dyrektor Departamentu Ochrony
Środowiska
Ministerstwo Środowiska

Działając w imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – przedsiębiorców zajmujących się dostarczaniem ciepła dla blisko połowy obywateli naszego kraju, którzy do tego celu wykorzystują źródła ciepła podlegające regulacjom przepisów ustawy Prawo Ochrony środowiska – zwracam się niniejszym o pilne wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED).

Nasze wątpliwości budzą informacje zawarte w *Wyjaśnieniach dotyczących warunków otrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE ws. emisji przemysłowych (IED)*, które to zostały opublikowane na stronie Ministerstwa Środowiska w dziale Pozwolenia zintegrowane.

Problem standardów emisji zanieczyszczeń w instalacjach podlegających derogacjom był przedmiotem wielu kontrowersji od samego początku dyskusji nad sposobem implementacji Dyrektywy IED na grunt polski. Nasze środowisko między innymi wspierało działania na rzecz jak najbardziej racjonalnego sposobu wejścia w nowe regulacje w tym zakresie, a w szczególności w zakresie jak najbardziej efektywnego wykorzystania mechanizmów derogacyjnych. Jak pokazuje dzisiejszy, faktyczny stan prawny, udało się uzyskać wiele w tym zakresie.

Ze szczególnym więc zdziwieniem przyjęliśmy informacje zawarte we wspomnianym wyżej dokumencie, które dotyczyły procedur uważanych za niezbędne celem możliwości wykorzystania a potem potwierdzenia uprawnień derogacyjnych.

Wydaje nam się, że znana jest intencja zmiany wydzwiku art. 35 Dyrektywy IED w polskiej wersji art. 146a-c ustawy POŚ. Polski przepis wyraźnie wskazuje, że standard emisyjny z którym instalacja zostaje derogowana to wielkość: „*wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji*



Prośba o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implemmentowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED) cd.

*pytu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczenia, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w **dniu 31 grudnia 2015 r.**”.*

Zapis ten ma inny, od dyrektywowego wydźwięk, co zresztą przytoczone zostało w w/w dokumencie, gdyż art. 35 mówi o pozwoleniu „**ważnym w dniu 31 grudnia 2015 r.**”.

Tak więc, w naszym stanie prawnym odnoszenie się do domniemanej intencji zapisów Dyrektywy w kwestii regulowania standardów emisyjnych dla instalacji podlegających derogacjom jest nieporozumieniem.

Zgodnie z zasadami legislacji, dokonaliśmy w Polsce wdrożenia przepisów Dyrektywy IED, poprzez zmianę ustawy Prawo ochrony środowiska, i tylko jej wykładnia celowościowa nam powinna przyświecać.

Przypomnijmy, że zmiana ustawy POŚ dokonała między innymi zmiany statusu posiadanych przez operatorów instalacji pozwoleń z terminowych na bezterminowe. Tak więc, operatorzy instalacji posiadają w swoich pozwoleniach informacje z poprzednich jego wersji, w tym zapisy o poziomie standardów jakie miały obowiązywać, zgodnie z dotychczasowym stanem prawnym, do dnia 31 grudnia 2015 i od 1 stycznia 2016. Jako że art. 146a-c mówią o prawie do utrzymywania standardów w okresie derogacji, obowiązujących w dniu 31 grudnia 2015 r., a taka informacja w tzw. „przedłużonym” pozwoleniu się znajduje, więc zapis ustawowy wskazujący tę datę, jako podstawę do ustalenia wielkości standardu w okresie derogacji, jest w zupełności wystarczający dla utrzymania ważności informacji zawartych w tymże pozwoleniu zintegrowanym.

Odnosząc się do cytatu: „ *Ponieważ fakt korzystania z jednej z derogacji, o których mowa w art. 146a-146c ustawy – Poś, wymagać będzie zmiany pozwolenia zintegrowanego w celu m.in. określenia odpowiednich wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących dane źródło spalania paliw w okresie derogacji i po zakończeniu tego okresu, organ ochrony środowiska może w pozwoleniu...*” - naszym zdaniem, nie ma żadnych podstaw do tego, aby określać inną, niż wskazana w poprzednim naszym akapicie wykładnię celu zmiany wydźwięku zapisu art. 35 IED w naszym systemie prawnym.

W naszej ocenie, gdy operator instalacji nie dokonuje w chwili obecnej czynności technicznych lub organizacyjnych, które wymagają wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, nie ma podstaw do żądania występowania przez nich z tymże dla spełnienia niejasnych oczekiwań co spełnienia powstałych regulacji prawnych.

Problem ten jest na tyle istotny, że wraz ze zmianą ustawy POŚ, zmieniły się też warunki i procedura wydawania pozwoleń zintegrowanych. Jednym z najbardziej istotnych jest konieczność przedstawienia w ramach wniosku tzw. Raportu początkowego. W świetle



Prośba o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED) cd.

Państwa wykładni, taki raport musiałby być elementem wniosku. W rezultacie, z mechanizmu prostego do wykonania w ramach ścieżki opisanej w art. 146a-c oraz przepisach o sposobie traktowania dotychczasowych pozwoleń, uzyskalibyśmy procedurę, która z efektywnym wdrożeniem IED nie miałaby nic wspólnego.

Biorąc pod uwagę wskazane powyżej argumenty IGCP wnosi o ponowne przeanalizowanie problemu, pod kątem zmiany przyjętego podejścia, jednocześnie deklarując współpracę w tym zakresie.

Z poważaniem


Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



Dotrzymanie warunków w derogacji – informacja MŚ



Wyjaśnienie dotyczące warunków dotrzymania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE ws emisji przemysłowych (IED).

Warunki zastosowania mechanizmów derogacyjnych, o których mowa w art. 32, 33 i 35 dyrektywy IED, są określone w art. 146a-146i dodanych do ustawy – Prawo ochrony środowiska ustawą z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101). Spełnienie tych warunków w odniesieniu do danego źródła spalania paliw skutkuje objęciem źródła określoną derogacją. Istotą każdej z derogacji jest to, że w okresie jej trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części I załącznika V do dyrektywy IED. Zgodnie z dyrektywą, do takiego źródła należy stosować – w drodze odstępstwa – „dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu określone w pozwoleniu dla obiektu energetycznego spalania mającym zastosowanie w dniu 31 grudnia 2015 r., w szczególności zgodne z wymogami dyrektyw 2001/80/WE i 2008/1/WE”. Odpowiednie przepisy polskie stanowią natomiast, że do źródła spełniającego warunki derogacji w okresie derogacji mają zastosowanie „wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.”. Jest to wymóg zgodny z dyrektywą IED, ponieważ obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. wielkości dopuszczalnych emisji substancji powinny być określone w pozwoleniu zintegrowanych dla każdego dużego źródła spalania paliw przy uwzględnieniu postanowień dyrektyw 2001/80/WE i 2008/1/WE.

Odnosząc się do warunków, które powinny być stosowane dla sprawdzenia dotrzymania obowiązujących w okresach derogacji wielkości dopuszczalnych emisji substancji (ustalonych w pozwoleniu), należy zatem szukać, kierując się zasadami wykładni przepisów. Należy przy tym uwzględnić, że wg dyrektywy IED postanowienia części 4 jej załącznika V, w której są określone warunki do oceny zgodności z dopuszczalnymi wielkościami emisji (jako średnie miesięczne, dobowe i godzinne), dotyczą oceny dopuszczalnych wielkości emisji określonych w częściach 1 i 2 tego załącznika, a więc wielkości, które dla źródeł istniejących należy stosować od dnia 1 stycznia 2016 r. Z istoty samych derogacji te wielkości nie mają zastosowania do źródeł istniejących objętych derogacjami. Skoro w okresach derogacji obowiązywać mają wielkości dopuszczalnej emisji zgodne m.in. z dyrektywą 2001/80/WE (tj. wielkości ustalone z uwzględnieniem standardów emisyjnych, które na mocy cytowanego wcześniej rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów będą obowiązywać do dnia 31 grudnia 2015 r.), to nie należy stosować do nich warunków oceny zgodności wynikających z dyrektywy IED, a więc warunków, które w tym rozporządzeniu są określone dla okresu od dnia 1 stycznia 2016 r. Opierając się zatem na wykładni celowościowej, należy uznać za uprawnione stwierdzenie, że na potrzeby oceny dotrzymania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015 r. Dotyczy to nie tylko



Dotrzymanie warunków w derogacji – informacja MŚ cd.

uwzględnianych według dotychczasowych zasad czasów uśredniania emisji (w przypadku pomiarów ciągłych), ale także wagi przy liczeniu średniej ważonej.

Kwestia ta może być na wniosek prowadzącego instalację uregulowana w pozwoleniu zintegrowanym. Ponieważ fakt korzystania z jednej z derogacji, o których mowa w art. 146a-146c ustawy – Poś, wymagać będzie zmiany pozwolenia zintegrowanego w celu m.in. określenia odpowiednich wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących dane źródło spalania paliw w okresie derogacji i po zakończeniu tego okresu, organ ochrony środowiska może w pozwoleniu – w części dotyczącej wielkości dopuszczalnych emisji lub w uzasadnieniu – zaznaczyć np. że w przypadku ciągłych pomiarów emisji nie są to wielkości, które muszą być bezwzględnie dotrzymane w każdej chwili eksploatacji źródła i że ich dotrzymanie należy sprawdzać na warunkach stosowanych do dnia 31 grudnia 2015 r.

Przekazując powyższe stanowisko informuję, że jest ono wyłącznie opinią i nie może być traktowane jako wiążąca wykładnia przepisów.



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej



Warszawa, dnia 25 maja 2015 r.

IGCP/ 339/2015

Pani
Ilona Antoniszyn-Klik
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Gospodarki

Szanowna Pani Minister

W nawiązaniu do pisma DFE-II-6360-6-2/12/15 z dnia 13.05.2015r. informującego o możliwości składania uwag do projektu *rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej*, poniżej przedstawiamy co następuje:

I.

Zwracamy się z wnioskiem o rozszerzenie zakresu przedmiotowego rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, poprzez zmianę jego § 1 w następujący sposób :

„Rozporządzenie określa szczegółowe przeznaczenie, warunki i tryb udzielania w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 pomocy publicznej, zwanej dalej „pomocą”, oraz podmioty udzielające tej pomocy, na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej :

- a) *będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, o którym mowa w art. 2 pkt 124 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.6.2014, str. 1), zwanego dalej rozporządzeniem 651/2014,*



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej cd.

- b) które umożliwią przedsiębiorstwom zastosowanie norm surowszych niż normy unijne w zakresie ochrony środowiska lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych, zgodnie z art. 36 rozporządzenia 651/2014;
- c) które umożliwią przedsiębiorstwom osiągnięcie efektywności energetycznej, zgodnie z art. 38 rozporządzenia 651/2014,

zwane dalej „inwestycjami”.

Uzasadnienie dla wprowadzenia w § 1 projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki lit. b)

Tytułem uzasadnienia wskazujemy, iż zgodnie z treścią art. 36 ust. 1 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014 *Pomoc inwestycyjna umożliwiająca przedsiębiorstwom zastosowanie norm surowszych niż normy unijne w zakresie ochrony środowiska lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych jest zgodna rynkiem wewnętrznym, w rozumieniu art. 107 ust. 3 Traktatu i wyłączona z obowiązku zgłoszenia, o którym mowa w art. 108 ust. 3 Traktatu, jeżeli spełnione są warunki ustanowione w niniejszym artykule i w rozdziale I.* Jak wynika natomiast z art. 36 ust. 3 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014 *Pomoc nie jest przyznawana w przypadku, gdy inwestycje są realizowane, by zapewnić przestrzeganie przez przedsiębiorstwa już przyjętych, ale jeszcze nieobowiązujących norm unijnych.*

Z treści przytoczonej powyżej regulacji wynika, iż przewidziana w tym zakresie pomoc inwestycyjna, skierowana została w sposób ogólny do przedsiębiorstw, bez żadnych wyłączeń podmiotowych (np. w zakresie dotyczącym przedsiębiorstw ciepłowniczych), jak i przedmiotowych (np. w zakresie dotyczącym inwestycji w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczych lub chłodniczych). Pomoc ta, ma umożliwić przedsiębiorstwom (w ogólnym tego słowa znaczeniu), zastosowanie norm surowszych niż normy unijne w zakresie ochrony środowiska lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych, przy czym zgodnie z art. 36 ust. 2 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014, dana inwestycja musi spełniać jeden z następujących warunków :

- a) umożliwiała beneficjentowi podniesienie poziomu ochrony środowiska w wyniku prowadzonej przez niego działalności poprzez stosowanie norm surowszych



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej cd.

niż normy unijne, niezależnie od istnienia obowiązujących norm krajowych, które są surowsze niż normy unijne;

- b) umożliwiał beneficjentowi podniesienie poziomu ochrony środowiska w wyniku prowadzonej przez niego działalności w przypadku braku norm.

Mając na uwadze powyższe, naszym zdaniem, regulacja art. 36 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014, powinna otwierać drogę dla przedsiębiorstw ciepłowniczych w zakresie uzyskania pomocy publicznej odnośnie inwestycji w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, o ile te umożliwią tym przedsiębiorstwom zastosowanie norm surowszych niż normy unijne w zakresie ochrony środowiska lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych. W tym miejscu wskazujemy, iż inwestycje na rozbudowę lub modernizację sieci ciepłowniczych, poprzez redukcję strat w procesie dystrybucji ciepła, niewątpliwie mogą umożliwić przedsiębiorstwom ciepłowniczym, zastosowanie norm surowszych niż normy unijne w zakresie ochrony środowiska lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych (jak np. w przypadku CO₂). Konsekwentnie uważamy, iż pomoc na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, powinna również być możliwa na podstawie art. 36 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014, co też uzasadnia zmianę treści § 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, w zaproponowanym powyżej kształcie.

Uzasadnienie dla wprowadzenia w § 1 projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki lit. c)

Tytułem uzasadnienia wskazujemy, iż zgodnie z treścią art. 38 ust. 1 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014 *Pomoc inwestycyjna umożliwiająca przedsiębiorstwom osiągnięcie efektywności energetycznej jest zgodna z rynkiem wewnętrznym w rozumieniu art. 107 ust. 3 Traktatu i wyłączona z obowiązku zgłoszenia, o którym mowa w art. 108 ust. 3 Traktatu, jeżeli spełnione są warunki ustanowione w niniejszym artykule i w rozdziale I.*

Z treści przytoczonej powyżej regulacji wynika, iż przewidziana w tym zakresie pomoc inwestycyjna skierowana została w sposób ogólny do przedsiębiorstw, bez żadnych wyłączeń podmiotowych (np. w zakresie dotyczącym przedsiębiorstw ciepłowniczych), jak i przedmiotowych (np. w zakresie dotyczącym inwestycji



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej cd.

w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczych lub chłodniczych). Pomoc ta, ma umożliwić przedsiębiorstwom (w ogólnym tego słowa znaczeniu), osiągnięcie „efektywności energetycznej”, przy czym zgodnie z art. 2 pkt 103) Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014 pod pojęciem „efektywności energetycznej”, należy rozumieć ilość zaoszczędzonej energii ustaloną w drodze pomiaru lub oszacowania zużycia przed wdrożeniem środka mającego na celu poprawę efektywności energetycznej i po jego wdrożeniu, z jednoczesnym zapewnieniem normalizacji warunków zewnętrznych wpływających na zużycie energii.

Mając na uwadze powyższe, naszym zdaniem, regulacja art. 38 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014, powinna otwierać drogę dla przedsiębiorstw energetycznych w zakresie uzyskania pomocy publicznej, odnośnie inwestycji w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, o ile te umożliwią tym przedsiębiorstwom osiągnięcie efektywności energetycznej w przedstawionym powyżej rozumieniu. W tym miejscu wskazujemy, iż inwestycje na rozbudowę lub modernizację sieci ciepłowniczych, poprzez redukcję strat w procesie dystrybucji ciepła, niewątpliwie mogą umożliwić przedsiębiorstwom ciepłowniczym osiągnięcie efektywności energetycznej. Konsekwentnie uważamy, iż pomoc na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, powinna również być możliwa na podstawie art. 38 Rozporządzenia Komisji Nr 651/2014, co też uzasadnia zmianę treści § 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, w zaproponowanym powyżej kształcie.

II.

Niezależnie od sformułowanego powyżej wniosku w zakresie zmiany zakresu przedmiotowego treści § 1 projektu Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, zwracamy się z wnioskiem o wyjaśnienie, czy w świetle postanowień § 1 projektu ww. rozporządzenia w brzmieniu przesłanym przez Pana Ministra, z siecią będącą częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, będziemy mogli mieć do czynienia wówczas, gdy spełnione zostaną jedynie kryteria *efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego* zdefiniowane w art. 2 pkt 42 dyrektywy 2012/27/UE?



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej cd.

III.

Zdaniem Izby nieuwzględnienie wniosku o rozszerzenie zakresu przedmiotowego zgodnie z punktem I powyżej lub/i przyjęcie odmiennej interpretacji niż przedstawiona w punkcie II, doprowadziłoby do znaczącego ograniczenia kręgu podmiotów uprawnionych do skorzystania z pomocy w tym zakresie. Analizując bowiem projekt przygotowanego przez Pana Ministra rozporządzenia, należy wyprowadzić wniosek, że większa ilość podmiotów będzie wykluczona z uzyskania pomocy, niż uprawniona do skorzystania z takiej pomocy. W dalszym ciągu takiej analizy, należy wskazać, iż do kręgu podmiotów uprawnionych do skorzystania z pomocy zaliczone mogłyby zostać jedynie podmioty należące do tzw. „energetyki zawodowej”, z pominięciem przedsiębiorstw typowo ciepłowniczych. Oznaczałoby to, że podmioty, które najbardziej potrzebują tych środków i byłyby w stanie je najbardziej racjonalnie spożytkować, zostałyby ich pozbawione. Tym samym pomoc przewidziana projektowanym rozporządzeniem miałaby de facto charakter iluzoryczny. Podmioty zainteresowane budową lub rozbudową sieci ciepłowniczych nie miałyby bowiem możliwości realizacji zadań inwestycyjnych z wykorzystaniem takich środków pomocowych. Co więcej, analiza projektu rozporządzenia prowadzi do wniosku, iż wsparcie zostałoby udzielone kogeneracjom niewysokosprawnym, które występują w „energetyce zawodowej”, co oznacza, że znaczna, czy wręcz zdecydowana część systemów ciepłowniczych na terenie Polski nie uzyskaby wsparcia, gdyż nie są zasilane z takich kogeneracji, a nie jest ekonomicznie uzasadnione budowanie przez przedsiębiorstwa ciepłownicze własnych źródeł kogeneracyjnych na poziomie jaki zakładają projektowane przepisy.

Należy także wskazać, że zatwierdzony przez KE Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014 – 2020 r. w priorytecie inwestycyjnym 4.v. zakłada wsparcie na systemy ciepłownicze, bez rozróżniania na systemy spełniające wymogi efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych oraz inne, kładąc główne akcenty na zmniejszenie strat energii w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, prowadzące do poprawy wydajności systemu ciepłowniczego, czy też ograniczenia emisji CO₂, a tym samym do poprawy stanu ochrony środowiska.

Finalnie IGCP stoi na stanowisku, że każdy zatem system w ramach którego zostanie przeprowadzona inwestycja mająca na celu zmniejszenie strat energii powstające w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, powinien móc korzystać ze



Uwagi do projektu rozporządzenia MG w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej cd.

wsparcia jakie przewidziane zostało w projektowanym przez Pana Ministra rozporządzeniu.

Prosimy o uwzględnienie przedstawionych przez IGCP powyżej uwag i spostrzeżeń w dalszych pracach nad projektem przedmiotowego rozporządzenia oraz innych rozporządzeń regulujących kwestie możliwości udzielenia pomocy publicznej na inwestycje mające na celu budowę, rozbudowę lub modernizację sieci ciepłowniczych.

Z poważaniem,

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu



ŚP Ryszard Andrzej Janisz (1962-2015)



■ 6 maja wieczorem dotarła do nas smutna wiadomość o śmierci Ryszarda Andrzeja Janisza wieloletniego Dyrektora Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Sp. z o.o. Odszedł od nas człowiek cieszący się zasłużonym autorytetem, wybitny inżynier, inicjator wspierania wszelkich przedsięwzięć o charakterze sportowym, kulturalnym i charytatywnym.



Ryszard, a w zasadzie Andrzej Janisz, bo wielu tak go znało i tytułowało urodził się w Prudniku w roku 1962. Z miastem tym związał swoje losy zarówno szkolne jak i zawodowe. W roku 1981 ukończył Liceum Ogólnokształcące im. Adama Mickiewicza w Prudniku, natomiast w roku 1986 ukończył Politechnikę Wrocławską na Wydziale Energetycznym specjalność termooenergetyk. Po zakończeniu studiów i służby wojskowej podjął pracę zawodową jako Kierownik Ciepłowni w Jednostce Wojskowej w Prudniku, a później jako Mistrz kotłowni w Okręgowej Spółdzielni Mleczarskiej w Nysie. Pracował także w Zakładzie Samochodów Dostawczych w Nysie, a od roku 1989 rozpoczyna długoletnią pracę w Zakładzie Energetyki Ciepłej w Prudniku (wtedy jeszcze w strukturach WPEC Opole). Zdobytą wiedzę oraz nabyte umiejętności wykorzystywał w pracy w służbach eksploatacyjnych ZEC Prudnik jako Mistrz, a od roku 1999 jako Kierownik Działu Produkcji. Na każdym z tych stanowisk wykazywał się dużą wiedzą fachową oraz zaangażowaniem. Był koleżeński i nie odmówił nikomu swojej pomocy. Jego pogodny charakter udzielał się każdemu, kto miał z nim do czynienia. Zawsze uśmiechnięty, radosny i ciekawy życia zarażał tym innych współpracowników.

W roku 2006 został Dyrektorem Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z o.o. i na tym stanowisku pracował, aż do niespodziewanej śmierci. Pomyśl na zarządzanie firmą przez nowego Dyrektora Ryszarda Janisza to pasmo sukcesów naszej firmy. W tym okresie Spółka została wyróżniona przez WFOŚiGW w Opolu statuetką i dyplomem „W trosce o środowisko”, przez redakcję Puls Biznesu w XI edycji rankingu najbardziej dynamicznych firm GAZELĄ Biznesu, a przez Polską Agencję Przedsiębiorczości i redakcję Forum Przedsiębiorczości certyfikatem i statuetką „Lider rozwoju regionalnego”. U podstaw wszystkich tych sukcesów i wyróżnień leży aktywna polityka inwestycyjna Spółki oraz przemyślana strategia rozwoju zakładu. Natomiast na lokalnym rynku pomimo działań ograniczenia zużycia ciepła udało się pozyskać nowych odbiorców głównie dzięki elastycznemu podejściu Dyrektora do nowych i obecnych odbiorców. Jako Dyrektor pozostał nadal serdecznym, życzliwym i zawsze uśmiechniętym kolegą. Nigdy nie dało się wy czuć, że poprzez stanowisko jest kimś innym, lepszym. Był wymagającym i niejednokrotnie surowym szefem, który nie tylko sobie, ale również innym stawiał wysoko poprzeczkę i choćby wydawało się, że nie podołamy tym oczekiwaniom to On zawsze wiedział na ile nas stać i czego może od nas wymagać. To my czasem wątpiliśmy w nasze umiejętności

On nigdy, a dzięki swoim cechom charakteru wprowadził tradycyjne spotkania rodzinne przy ognisku, na wycieczkach czy pracownicze opłatki wigilijne.

Odszedł nagle, niespodziewanie i o wiele za szybko. Każdy z członków załogi do dziś nie może się otrząsnąć z żalu i pogodzić ze stratą Naszego Dyrektora, a dla wielu przyjaciela. Każdy wspomina, że był dobrym człowiekiem wielkiego serca, kimś bardzo bliskim. Uśmiech, który nie opuszczał Naszego Dyrektora pomagał nam wielokrotnie przezwyciężać trudności zawodowe, ale i te życiowe. Nasz Dyrektor tylko swoją obecnością poprawiał atmosferę wokół siebie. Potrafił inicjować do zabawy, potrafił wprowadzić nas w dobry nastrój i humor oraz łagodzić skrajne poglądy w dyskusji. Wielu naszych kontrahentów zauważyło, że wystarczyło zamienić z Dyrektorem kilka zdań i miało się przekonanie, że rozmawia się z człowiekiem otwartym, szczerym i ciekawym życia. Na tematy zawodowe wypowiadał się zawsze rzeczowo i z dużą znajomością zagadnień z zakresu techniki ciepłej. Był cenionym fachowcem w środowisku ciepłowników jak również lokalnym społecznikiem i donatorem, o czym świadczy liczna obecność przedstawicieli firm z terenu całej Polski w czasie jego ostatniej drogi.

Do kolegów i wszystkich napotkanych ludzi podchodził ze szczególnym uśmiechem i z charakterystycznie wyciągniętą dłonią gotową do powitania i uścisku. Tak po ludzku mówiąc Andrzej był wielkim człowiekiem i wspaniałym przyjacielem. Pozostała pustka po stracie Andrzeja, która będzie długo nam wszystkim towarzyszyć.

Pogrążeni w smutku współpracownicy.



SEC finalizuje umowę z PGE. Bezpieczeństwo energetyczne szczecinian zapewnione.

■ Dzień 13 maja 2015 r. kończy długi okres negocjacji pomiędzy Szczecińską Energetyką Ciepłą a Polską Grupą Energetyczną, dotyczących zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego mieszkańcom Szczecina. Konsekwentne stanowisko SEC w kwestii obniżenia przez PGE cen sprzedaży ciepła dla lewobrzeżnej części miasta przyniosło efekt. Dziś strony podpisały długoletnią umowę na dostawę mocy na lata 2016-2019.

Ostateczne warunki współpracy na najbliższe 4 lata zostały uzgodnione 27 kwietnia br., a dziś prezes zarządu SEC, pan Mariusz Majkut i wiceprezes PGE, pan Waldemar Szulc - podpisali dokument.

– *Negocjacje trwały długo, ale ich efekt, czyli bezpieczeństwo produkcji i dostaw ciepła do SEC-u jest tego wart. Nasza współpraca z PGE będzie ewaluować, przed nami jeszcze do wypracowania koncepcja współpracy po roku 2020 r.* – mówi Mariusz Majkut, prezes Szczecińskiej Energetyki Ciepłej – *Dzisiejsza umowa to tylko element bieżącej działalności.*

My równolegle realizujemy połączenie systemów ciepłowniczych Prawo i Lewobrzeża Szczecina, modernizujemy sieci, przed nami też podłączenie do Zakładu Termicznego Unieszkodliwiania Odpadów – Ekogeneratorsa, kolejnego na rynku producenta mocy cieplnej. – i dodaje – *Niezmiennie chcemy, by w ogólnym rozrachunku ceny dystrybuowanego przez nas ciepła były stabilne, a bezpieczeństwo energetyczne dla Szczecina oraz regionu, w którym jesteśmy – zapewnione. Stawiamy na dywersyfikację produkcji ciepła i konkurencyjność, nie tylko pod względem źródeł wytwarzania ciepła, ale i stosowanych paliw* – podsumowuje prezes Majkut.

Informacja Prezesa URE w sprawie gromadzenia danych dotyczących infrastruktury energetycznej

■ Do 1 czerwca 2015 r. przedsiębiorstwa miały obowiązek przekazania do URE danych dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej. Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest zobowiązany do gromadzenia informacji dotyczących infrastruktury energetycznej w sektorach gazu ziemnego, energii elektrycznej oraz biopaliw ciekłych. Z kolei Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 256/2014 z 26 lutego 2014 r. określa zakres danych dotyczących projektów inwestycyjnych w zakresie infrastruktury energetycznej, które są zgłaszane Komisji Europejskiej.

Na podstawie tych aktów prawnych Prezes URE opublikował 5 maja br. Informację nr 19/2015 określającą sposób oraz formę przekazywania do URE wymaganych informacji przez podmioty sektora.

Informacja dla odbiorców przemysłowych zobowiązanych do przekazania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacji i oświadczenia, o których mowa w art. 9a ust. 1a5 ustawy - Prawo energetyczne (w brzmieniu obowiązującym do 3.04. 2015 r.)

■ Zgodnie z art. 9a ust. 1a5 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - **Prawo energetyczne (w brzmieniu obowiązującym do dnia 3 kwietnia 2015 r.)** odbiorca przemysłowy, o którym mowa w art. 9a ust. 1a pkt 1, jest obowiązany przekazać Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 31 maja roku następującego po roku realizacji obowiązku:

- informację o wysokości wykonanego obowiązku, o którym mowa art. 9a ust. 1 i 8 wspomnianej ustawy, oraz ilości zakupionej energii elektrycznej na własny użytek w roku realizacji obowiązku, a także o wysokości kosztu energii elektrycznej oraz wartości swojej produkcji w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku;
- oświadczenie następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:
1) dane zawarte w informacji, o której mowa w art. 9a ust. 1a5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne są zgodne z prawdą;
2) znane mi są i spełniam warunki uprawnienia określonego w ust. 1a3 ustawy, o której mowa w pkt 1.”

Konkurs NFOŚiGW na edukację ekologiczną

■ Od 11 maja do 12 czerwca można było składać wnioski na przedsięwzięcia podnoszące świadomość ekologiczną i kształtowanie postaw prośrodowiskowych. Dofinansowanie projektów ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej odbywa się w ramach programu priorytetowego „Edukacja ekologiczna”. Konkurs NFOŚiGW ma na celu upowszechnianie wiedzy dotyczącej ochrony środowiska i zrównoważonego rozwoju oraz kształtowanie zachowań proekologicznych poprzez realizację projektów edukacyjno-promocyjnych i informacyjnych.



Można było składać wnioski z propozycjami przedsięwzięć edukacyjnych w 8 kategoriach tematycznych:

- przeciwdziałanie „niskiej emisji”;
- woda i jej zasoby w Polsce;
- ochrona różnorodności biologicznej na terenach rolniczych, w szczególności w kontekście zmian klimatu;
- technologie dla ochrony środowiska - edukacyjne centra technologii środowiskowych;
- adaptacja do zmian klimatu i przeciwdziałanie ich skutkom;
- postępowanie z pojazdami wycofywanymi z eksploatacji przez ostatnich właścicieli;
- niskoemisyjny rozwój Polski;
- przyroda, gospodarka, człowiek - programy telewizyjne podnoszące wiedzę w zakresie dziedzictwa przyrodniczego Polski i racjonalnego gospodarowania zasobami oraz nowoczesnych technologii służących ochronie środowiska.

Z dofinansowania w formie dotacji lub pożyczki mogą skorzystać osoby prawne, jednostki organizacyjne z osobowością lub zdolnością prawną, osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą, państwowe lub samorządowe jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej.

W ramach konkursu Narodowy Fundusz przeznaczył 24 mln zł, w tym 20 mln zł na dotacje i 4 mln zł na pożyczki.

Udział Beneficjentów sektora energetyki w Dniach Otwartych Funduszy Europejskich

■ W Dniach Otwartych Funduszy Europejskich (DOFE), które odbyły się w dniach 7-10 maja 2015 r., wzięło udział czterech Beneficjentów IX i X osi priorytetowej Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2007-2013 (PO IiŚ).

W ramach sektora energetyki swoje projekty udostępnią następujący Beneficjenci:

- Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Olsztyn Sp. z o.o.,
- Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.,
- Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Rzeszów Sp. z o.o.,
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Polsko-japońskie rozmowy o energetyce

■ Współpraca polsko-japońska w dziedzinie energetyki to główny temat spotkania wicepremiera, ministra gospodarki Janusza Piechocińskiego z sekretarzem stanu Ministerstwa Gospodarki, Handlu i Przemysłu Japonii Yosuke Takagi. Spotkanie odbyło się 5 maja 2015 r. w Ministerstwie Gospodarki. W rozmowach udział wzięł także sekretarz stanu w MG Tomasz Tomczykiewicz.

Wicepremier Piechociński podkreślił, że spotkanie rozpoczyna nową rundę trwającą od kilku lat współpracy bilateralnej pomiędzy Polską a Japonią w ramach polsko-japońskiego dialogu energetycznego. – *Jeśli chcemy, aby zasada neutralności technologicznej w miksie energetycznym Polski została zachowana, ze znaczącym udziałem węgla, musimy wykorzystać efektywne, niskoemisyjne technologie węglowe. Dla nas wykorzystanie własnych zasobów węgla jest bardzo ważnym elementem bezpieczeństwa energetycznego* – podkreślił wicepremier Piechociński.

Wiceminister Tomczykiewicz podkreślił z kolei, że w przewidywanym bilansie energetycznym Polski do 2030 r. z perspektywą do 2050 r. węgiel kamienny i brunatny pozostaną podstawowymi paliwami dla energetyki. Przypomniał również, że Polska prowadzi w chwili obecnej intensywne prace w ramach Programu polskiej energetyki jądrowej. W trakcie rozmów zarówno strona polska jak i japońska podkreśliły wolę pogłębienia współpracy w kilku obszarach do których zaliczone zostały m.in. rozwój i stosowanie czystych technologii węglowych, zaangażowanie firm japońskich w realizację programu polskich inwestycji energetycznych, wsparcie dla skutecznego wdrożenia programu polskiej energetyki jądrowej oraz bezpieczne wykorzystanie wzrastających ilości energii ze źródeł odnawialnych w systemie.

Obie strony wyraziły także wolę skonkretyzowania idei przedstawionej w „Ramach partnerstwa strategicznego na rzecz wolności, rozwoju i solidarności”, we wspólnym oświadczeniu ogłoszonym 27 lutego 2015 r. przy okazji wizyty Prezydenta RP Bronisława Komorowskiego w Japonii.

Na zakończenie spotkania podpisane zostało wspólne oświadczenie podsumowujące obecny etap.

Pieniądze uzyskane ze sprzedaży jednostek przyznanej emisji CO₂ (AAU), wspomogło programy termomodernizacyjne NFOŚiGW

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej rozdysponował już niemal wszystkie pieniądze przeznaczone na termomodernizację budynków z Systemu Zielonych Inwestycji - GIS. Finansowanie GIS pochodzi z wpływów uzyskanych ze sprzedaży innym państwom jednostek przyznanej emisji CO₂ – AAU. Umowy w latach 2009-2012 zawierał Minister Środowiska w imieniu Skarbu Państwa RP, a Krajowym Operatorem środków został NFOŚiGW. Ich efektem jest



zmniejszenie zużycia energii, redukcja emisji CO₂ oraz poprawa stanu użytkowania budynków użyteczności publicznej i w budynkach wybranych podmiotów sektora finansów publicznych, takich jak szpitale, urzędy, przedszkola i szkoły.

Warunki wsparcia inwestycji termomodernizacyjnych zostały ściśle ustalone z partnerami umów. Podstawowe kryterium selekcji, jakie wskazano w umowach sprzedaży AAU, jest efektywność ekologiczna inwestycji, rozumiana jako koszt uzyskania redukcji emisji 1 tony CO₂.

W latach 2010-14 NFOŚiGW sfinansował 296 projektów termomodernizacji budynków użyteczności publicznej za kwotę 480 mln zł. Efektem ekologicznym jest redukcja emisji o 230 tys. ton CO₂ rocznie. Inwestycje te przyczyniły się do osiągnięcia głównego celu polityki energetyczno-klimatycznej, w tym wsparcia efektywności energetycznej.

O formie dokumentów składanych na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu decydują przepisy rozporządzenia w sprawie dokumentów

■ UZP informuje, iż na stronie internetowej Urzędu Zamówień Publicznych w zakładce Prawo krajowe/Orzecznictwo sądowe/Skargi Prezesa UZP/Skargi Prezesa UZP z roku 2014 został zamieszczony odpis wyroku Sądu Okręgowego w Kaliszu z dnia 26 marca 2015 r. (sygn. akt: II Ca 675/14) wraz z uzasadnieniem. W zaskarżonym przez Prezesa Urzędu wyroku KIO z 5 listopada 2014, (sygn. akt: KIO 2241/14). Izba oddaliła odwołanie wykonawcy, który w wyniku wezwania do uzupełnienia oferty o dokumenty potwierdzające spełnianie warunków udziału w postępowaniu, przesłał zamawiającemu żądane dokumenty w formie opatrzonej bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym za pomocą ważnego kwalifikowanego certyfikatu pocztą elektroniczną w wymaganym terminie, uznając, iż składanie dokumentów drogą elektroniczną, wymagające korzystania z bezpiecznego podpisu elektronicznego weryfikowanego kwalifikowanym certyfikatem, jest możliwe wyłącznie w okolicznościach przewidzianych w art. 82 ust. 2 ustawy Pzp, tj. wtedy gdy zamawiający wyrazi zgodę na składanie ofert w postaci elektronicznej.

Sąd Okręgowy w Kaliszu wyrokiem z dnia 26 marca 2015 r. (sygn. akt: II Ca 675/14) uwzględniając skargę Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych zmienił zaskarżony wyrok Izby poprzez uwzględnienie odwołania i nakazał zamawiającemu dokonanie czynności zgodnie z żądaniem skargi.

Warszawskie spotkanie regulatorów państw Grupy Wyszehradzkiej

■ Kolejne spotkanie regulatorów energetyki z Polski, Czech, Węgier i Słowacji odbyło się w dniach 13 i 14 maja w Warszawie. W spotkaniu uczestniczył również przedstawiciel europejskiej Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER). Podczas obrad, które otworzyło wystąpienie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Macieja Bando, omawiano najważniejsze kwestie związane z europejską integracją rynków energii elektrycznej.

Spotkanie w Warszawie odbyło się w ramach powołanego 6 listopada 2013 r. w Budapeszcie stałego Forum Regulatorów V4. Ostatnio regulatorzy państw Grupy Wyszehradzkiej obradowali 11 lutego 2015 r. w Pradze. Wówczas głównym tematem było bezpieczeństwo dostaw oraz kształt rynków gazu ziemnego. Efektem tamtego spotkania było uzgodnienie tekstu „Konkluzji ze spotkania regulatorów i operatorów systemów przesyłowych z państw V4 oraz agencji do spraw współpracy organów regulacji energetyki, poświęconego kwestiom gazowym”.

Prezes URE nagrodzony „Bursztynami Polskiej Energetyki 2015”

■ Ogólnopolski Szczyt Energetyczny 2015, który odbył się w Gdańsku w dniach 13-14 maja, to wydarzenie kierowane do przedstawicieli sektora energetycznego, kluczowych instytucji finansowych oraz polityków i ekonomistów.

Głównym celem przedsięwzięcia jest stworzenie platformy dialogu nastawionej na zdefiniowanie barier regulacyjnych, infrastrukturalnych oraz systemowych, a także na określenie zagrożeń i szans dla dalszego rozwoju polskiej gospodarki.

Temat przewodni spotkania to: „Energetyka dla gospodarki - gospodarka dla energetyki”. Wśród tematów poruszonych podczas tegorocznej edycji znalazły się m.in. kwestie bezpieczeństwa energetycznego, rozwoju OZE, eksploatacji złóż gazu łupkowego, potencjalnej lokalizacji elektrowni atomowej i konwencjonalnej, a także sieci przesyłowych i połączeń transgranicznych.

W ramach panelu „Ład prawny, a długookresowe strategie branży” dyskutowano o obszarach wymagających regulacji oraz możliwościach zagwarantowania jednolitych i niezmiennych regulacji prawnych dla dużych inwestycji w perspektywie długookresowej. Ważne miejsce w debacie zajęła kwestia dotycząca możliwości dalszego rozwoju OZE w świetle nowej ustawy i systemów wsparcia. W panelu zatytułowanym „Rynek energii



elektrycznej i gazu – uwarunkowania dalszego rozwoju”, wiele uwagi poświęcono efektywności energetycznej oraz połączeniu polskiego rynku energii z rynkiem europejskim. Podczas III Ogólnopolskiego Szczytu Energetycznego, Prezes URE Maciej Bando otrzymał nagrodę „Bursztyny Polskiej Energetyki 2015” za skuteczne równoważenie interesów firm energetycznych i ich odbiorców.

II Warszawski Dzień Energii 2015

■ 31 maja br. na terenie Parku Agrykola odbył się drugi Warszawski Dzień Energii zorganizowany przez Miasto Stołeczne Warszawa. Impreza włącza stolicę w Europejski Tydzień zrównoważonej Energii. Piknik naukowo – informacyjny, organizowany w ramach wydarzenia Warszawa Dzieciom i w ramach polskich obchodów 70. rocznicy ONZ, był poświęcony idei smart cities, efektywności energetycznej, ochronie klimatu, energetyce miejskiej oraz zagadnieniom elektrycznego transportu miejskiego. Organizatorem jest Miasto Stołeczne Warszawa oraz Stołeczna Estrada.

Jest to impreza skierowana do szerokiego grona odbiorców: mieszkańców Warszawy i okolic, studentów, uczniów, osób profesjonalnie zajmujących się klimatem, miejską energetyką i energią odnawialną. W programie m.in: gry i konkursy ekologiczne; doświadczenia naukowe; prezentacja samochodów elektrycznych; wycieczki do obiektów energetycznych, to jest: Elektrociepłowni Siekierki i Przepompowni Batory.

Warszawski Dzień Energii ma na celu pogłębianie m.in. wiedzy mieszkańców, zrozumienie problemów środowiska, w tym zagrożeń klimatycznych w powiązaniu z funkcjonowaniem i rozwojem nowoczesnej energetyki.

Tegoroczne spotkanie odbyło się pod patronatem honorowym Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Ministerstwa Gospodarki i Sejmu RP, a partnerami przedsięwzięcia byli: PGNiG Termika, Veolia Energia Warszawa, PGE, BASF, Ambasada Republiki Federalnej Niemiec.

Rząd przyjął założenia do ustawy Prawo działalności gospodarczej

■ Projekt założeń ustawy Rada Ministrów przyjęła 12 maja 2015 r. Główne cele nowego Prawa działalności gospodarczej to m.in. wzmocnienie praw i gwarancji dla przedsiębiorców oraz wprowadzenie mechanizmów wspierających partnerskie relacje przedsiębiorców z organami administracji. Dokument zastępując ustawę o swobodzie działalności gospodarczej stanie się podstawowym aktem prawa gospodarczego.

Wprowadzenie w ustawie naczelnych zasad prawa gospodarczego ma zachęcić urzędników do ich stosowania, a tym samym wzmocnić relację pomiędzy przedstawicielami administracji, a osobami prowadzącymi działalność gospodarczą w Polsce.

Dzięki przygotowanym regulacjom jak największa liczba spraw powinna być rozstrzygana przez organ I instancji, co zaoszczędzi czas i zmniejszy koszty. Służy temu m.in. propozycja mediacji, informowanie o niespełnionych przez wnioskodawcę przesłankach czy zaproponowane zasady przyjaznej interpretacji przepisów i domniemania uczciwości przedsiębiorcy.

-Jasno sformułowany katalog praw przedsiębiorców i zasad dotyczących relacji przedsiębiorca-organ oraz przedsiębiorca-przedsiębiorca zmniejszy niepewność, a tym samym ryzyko gospodarcze – zaznacza wicepremier Piechociński. Wprowadzenie bardziej przyjaznych zasad prawa gospodarczego będzie wsparciem dla działalności biznesu. Projekt uzupełnia ustawy deregulacyjne, które usuwają szczegółowe bariery w ustawach „branżowych”.

Do najważniejszych zasad zawartych w regulacji należą:

- **Zasada przyjaznej interpretacji** – zakaz rozstrzygania wątpliwości interpretacyjnych przez organy na niekorzyść przedsiębiorcy.
- **Zasada domniemania uczciwości** – zakaz rozstrzygania wątpliwości faktycznych przez organy na niekorzyść przedsiębiorcy. Celem projektowanej zasady jest wyeliminowanie sytuacji, w których niejasny stan faktyczny, bądź trudności dowodowe, do tej pory działały na niekorzyść przedsiębiorców.
- **Zasada uprawnionych oczekiwań** – nakaz podejmowania przez organy działań na rzecz przedsiębiorcy zgodnie z ugruntowaną praktyką i wyraźnym komunikatem co do sposobu załatwienia spraw. Celem proponowanego rozwiązania jest zmniejszenie ryzyka zaskakiwania przedsiębiorców zmianą praktyk administracyjnych.

Najważniejsze zaproponowane mechanizmy których celem jest wzmocnienie relacji przedsiębiorca – administracja to:

- **Mediacje** – mają umożliwić organowi administracji publicznej - przy udziale mediatora - wyjaśniania stronom motywów swoich zamierzeń oraz zapewnienie możliwości uzyskania stanowiska stron w sprawie.
- **Standardy (dyrektywy) nakładania administracyjnych kar pieniężnych** – wprowadzenie do Kodeksu Postępowania



Administracyjnego zespołu norm określających zasady nakładania administracyjnych kar pieniężnych (dyrektywy wymiaru kary, przesłanki odstąpienia od nałożenia kary i udzielenia pouczenia, terminy przedawnienia).

- **Informowanie o niespełnionych przez wnioskodawcę przesłankach** – organ przed wydaniem decyzji w sprawach wszczynanych na wniosek będzie informował przedsiębiorcę o niespełnionych przesłankach które są konieczne do wydania decyzji zgodnej z wnioskiem.

Ustawa o wspieraniu polubownych metod rozwiązywania sporów przyjęta przez Radę Ministrów

■ Rada Ministrów 12 maja przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw w związku ze wspieraniem polubownych metod rozwiązywania sporów, przedłożony przez ministra gospodarki.

Celem projektu ustawy jest doprowadzenie do szerszego i bardziej powszechnego wykorzystywania mediacji i arbitrażu w sprawach cywilnych, zwłaszcza pomiędzy przedsiębiorcami.

Nowe przepisy mają przede wszystkim podnieść świadomość przedsiębiorców, że mediacja może być alternatywą wobec procesu sądowego. Takie rozwiązanie umożliwia też zakończenie konfliktu w tańszy, szybszy i mniej sformalizowany sposób.

Projekt wprowadza m.in. system uprawnień proceduralnych i organizacyjnych oraz bodźców ekonomicznych. Wprowadzone zostaną również regulacje dotyczące kwalifikacji mediatorów stałych. Wśród proponowanych rozwiązań są również zachęty podatkowe. Projekt ustawy wprowadza możliwość rozliczania faktury korygującej i innych dokumentów korygujących w zakresie korekty przychodu oraz kosztów uzyskania przychodów (korekta podstawy opodatkowania w PIT i CIT) w bieżącym okresie rozliczeniowym, co zmniejszy uciążliwość w stosunku do dotychczasowego obowiązku dokonywania korekty wstecz.

Rozwiązanie sporu w drodze polubownej ułatwi przedsiębiorcom prowadzenie działalności i pozwoli kontynuować współpracę pomiędzy firmami, co z reguły nie jest możliwe po długotrwałym i kosztownym procesie sądowym.

Najważniejsze propozycje zmian w zakresie mediacji:

- wprowadzenie obowiązku informowania w pozwie o podjęciu próby polubownego rozwiązania sporu przed skierowaniem sprawy do sądu;

- wzmocnienie obowiązku informowania przez sąd o możliwości skierowania sprawy do mediacji, szczególnie na wstępnym etapie postępowania;
- uporządkowanie kwestii proceduralnych dotyczących mediacji: strony uzyskają pierwszeństwo przy wyborze mediatora;
- wprowadzenie wymagań dotyczących kwalifikacji mediatorów stałych;
- stworzenie systemu zachęt finansowych dotyczących kosztów sądowych.

Posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej

■ W dniu 12 maja 2015 roku Podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o systemie handlu uprawniającymi do emisji gazów cieplarnianych zakończyła prace nad projektem ustawy. Podkomisja przyjęła projekt ustawy oraz sprawozdanie. Sprawozdanie o projekcie ustawy zostanie przedłożone Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa.

Konsultacje aktualizacji Wspólnej Strategii NFOŚiGW i WFOŚiGW na lata 2013-2016 z perspektywą do 2020 r.

■ NFOŚiGW i WFOŚiGW tworzą wspólnie system finansowania ochrony środowiska i gospodarki wodnej w Polsce. Swoje działania opierają na Wspólnej Strategii działania. Przyjęta w 2012 r. Wspólna Strategia zakładała aktualizację, uwzględniającą rolę systemu Funduszy we wdrażaniu środków, pochodzących z Unii Europejskiej w perspektywie 2014-2020.

Przedstawiony do konsultacji (na stronie NFOŚiGW) projekt aktualizacji opiera się na niezmiennych, przyjętych w roku 2012: wizji, misji, celu generalnym, priorytetach i perspektywach. Zaktualizowany dokument obejmuje wnioski i rekomendacje z wdrażania Wspólnej Strategii w latach 2013-2014 oraz wskazuje na nowe obszary aktywności Funduszy, m.in. w zakresie wsparcia dla działań, dotyczących tworzenia warunków do wdrażania finansowania ochrony środowiska i gospodarki wodnej, co wynika ze zmiany Prawa ochrony środowiska. Dokonanie aktualizacji Wspólnej Strategii wynika również z kończącej się perspektywy 2007-2013 i z potrzeby dostosowania zasad gospodarowania środkami Funduszy do reguł wydatkowania środków unijnych w perspektywie 2014-2020 (w tym przez finansowanie zwrotne). Aktualizacja uwzględni również założenia, dotyczące systemu instytucjonalnego dla POLiŚ 2014-2020.



Parlament zakończył prace nad nowym Prawem restrukturyzacyjnym

■ Informacja MG: Głównym celem nowego prawa restrukturyzacyjnego, opracowanego przez Ministerstwo Sprawiedliwości we współpracy z Ministerstwem Gospodarki, jest maksymalna ochrona wartości ekonomicznej firmy i zapewnienie przedsiębiorstwu szansy na gospodarcze przeżycie. 15 maja 2015 r. Sejm zakończył prace nad rozpatrzeniem poprawek zgłoszonych przez Senat.

Nowe przepisy mają zapewnić przedsiębiorcom dostęp do narzędzi prawnych umożliwiających przeprowadzanie efektywnej restrukturyzacji przedsiębiorstwa i zapewnienie firmom znajdującym się w trudnej sytuacji szansy na kontynuowanie działalności. Upadłość i likwidacja, pojmowana jako ostateczność, ma być szybka i tania. Nowa ustawa powstała dzięki współpracy resortów sprawiedliwości i gospodarki z niezależnymi ekspertami, środowiskiem prawniczym i przedstawicielami sądów.

Zmiany w projekcie obejmują m.in. rozdzielnie procedur restrukturyzacyjnych i naprawczych od postępowania upadłościowego, wprowadzenie czterech rodzajów postępowań restrukturyzacyjnych, zmianę definicji niewypłacalności dłużnika, tak aby decydujące znaczenie miała faktyczna niewypłacalność.

Prezydent RP 9 czerwca podpisał ustawę.

Średnia cena zakupu gazu z UE i EFTA w I kw. 2015

■ Średnia kwartalna cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) wyniosła w I kw. 2015 roku 96,43 zł/MWh.

Pełny komunikat w tej sprawie zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 21/2015 z dnia 15 maja 2015 r.

Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2014 r.

■ Na stronie Urzędu Regulacji Energetyki zamieszczone zostało najnowsze, siedemnaste z kolei sprawozdanie z działalności polskiego regulatora rynków energii i paliw, obejmujące działania prowadzone w 2014 r.

Najczęściej popełniane błędy przez wnioskodawców

■ Aplikując o dofinansowanie NFOŚiGW wnioskodawcy popełniają czasami proste błędy, które już na etapie oceny formalnej

wniosków, powodują odrzucenie projektu. Jednym z celów dwóch organizowanych przez NFOŚiGW Dni Otwartych (pierwszy - 18 lutego 2015 r.; drugi - 13 maja 2015 r.) było m.in. udzielenie potencjalnym beneficjentom praktycznych porad i wskazówek przy przygotowaniu projektów, które mogą skorzystać z różnych form wsparcia finansowego w ramach szerokiej oferty programowej Narodowego Funduszu. Dni Otwarte NFOŚiGW służą również do bezpośredniej współpracy z potencjalnymi beneficjentami, którym Fundusz może udzielić pomocy w przygotowaniu bezbłędnych i jakościowo dobrych wniosków. Zdarza się bowiem, że wnioskodawcy popełniają dość proste błędy w aplikowaniu o dofinansowanie z Narodowego Funduszu. Aby poprawić jakość składanych do NFOŚiGW wniosków na swojej stronie Fundusz opublikował listę najczęściej popełnianych błędów zidentyfikowanych już na etapie oceny formalnej wniosków.

Międzynarodowa Karta Energetyczna podpisana

■ Podczas sesji plenarnej Konferencji Ministrów ds. Energii, która odbyła się 20 maja 2015 r. w Hadze, w trakcie spotkania uczestnicy podpisali Międzynarodową Kartę Energetyczną.

Międzynarodową Kartę Energetyczną podpisali wysokiej rangi przedstawiciele kilkunastu państw, w tym Chiny, Stany Zjednoczone, Iran, Nigeria, Meksyk, Japonia, Korea Południowa i Turkmenistan oraz Unia Europejska.

Odbywające się w dniach 20-21 maja 2015 r. posiedzenie ministerialne w Hadze jest ostatnim etapem realizacji tzw. „Procesu Warszawskiego”, który zainicjowany został podczas posiedzenia Konferencji Karty Energetycznej w Warszawie w listopadzie 2012 r. Konferencja Karty Energetycznej, będąca najwyższym organem decyzyjnym w procesie Karty Energetycznej, zadecydowała wówczas o aktualizacji Europejskiej Karty Energetycznej z 1991 r. i zastąpieniu jej nową deklaracją polityczną, która w sposób wymierny odzwierciedlałaby zmiany w funkcjonowaniu globalnego rynku energii.

Przyjęcie nowej deklaracji politycznej może okazać się skutecznym instrumentem dla przekonania większej ilości państw do podpisania w przyszłości i ratyfikacji Traktatu Karty Energetycznej (TKE), zwłaszcza Państw G20 i Państw posiadających status obserwatora przy TKE.

Międzynarodowa Karta Energetyczna podkreśla wagę współpracy w obszarze energii pomiędzy państwami odwołując się do najważniejszych zasad ujętych w Traktacie



Karty Energetycznej, tj. wolności handlu, tranzytu, potrzeby poprawy klimatu inwestycyjnego w sektorze energii, ochrony środowiska i efektywności energetycznej. Szczególny nacisk położony został na kwestie dostępu do energii, poprawy bezpieczeństwa energetycznego, stosowania zasady niedyskryminacji wobec inwestorów, walki z ubóstwem energetycznym, efektywnego wykorzystania surowców energetycznych. Nowa Karta podkreśla wagę wymiany doświadczeń i wzmacniania współpracy w kontekście zarówno globalnym, jak i regionalnym. Informację nt. Traktatu Karty Energetycznej zamieściło Ministerstwo Gospodarki na swojej stronie.

Informacja Prezesa URE w sprawie gromadzenia danych dotyczących infrastruktury energetycznej

■ Do 1 czerwca 2015 r. przedsiębiorstwa miały obowiązek przekazania do URE danych dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej. Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest zobowiązany do gromadzenia informacji dotyczących infrastruktury energetycznej w sektorach gazu ziemnego, energii elektrycznej oraz biopaliw ciekłych. Z kolei Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 256/2014 z 26 lutego 2014 r. określa zakres danych dotyczących projektów inwestycyjnych w zakresie infrastruktury energetycznej, które są zgłaszane Komisji Europejskiej. Na podstawie tych aktów prawnych Prezes URE opublikował 5 maja br. Informację nr 19/2015 określającą sposób oraz formę przekazywania do URE wymaganych informacji przez podmioty sektora.

Przypomnienie o konieczności rejestracji uczestników hurtowych rynków energii elektrycznej i gazu wg rozporządzenia REMIT

■ Prezes URE w opublikowanej Informacji nr 22/2015 przypomina uczestnikom tych rynków o obowiązku zarejestrowania się w krajowym rejestrze przed zawarciem transakcji, która podlegać będzie zgłoszeniu do Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER). Obowiązek zgłaszania wprowadziło rozporządzenie Parlamentu Europejskiego nr 1227/2011 z 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (rozporządzenie REMIT). Wprowadzie obowiązek raportowania kontraktów standardowych na dostawę energii lub gazu zacznie obowiązywać od 7 października 2015 r. (kontraktów niestandardowych - od

7 kwietnia 2016 r.), ale zainteresowane podmioty powinny rejestrować się odpowiednio wcześniej, aby uniknąć spiętrzenia procesu rejestracji tuż przed wskazanymi wyżej terminami, co mogłoby skutkować opóźnieniami w tym procesie. Szczegółowe informacje zawarte są w Informacji Prezesa URE nr 22/2015 z 18 maja 2015 r. dotyczącej obowiązku elektronicznej rejestracji uczestników hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu ziemnego oraz więcej na ten temat w zakładce REMIT.

Raport z rynku CO₂ – kwiecień 2015

■ KOBiZE zaprezentowało kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – kwiecień 2015”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w kwietniu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego: CER, ERU, prognozy cen uprawnień EUA w latach 2015-2030, najważniejsze informacje z innych systemów ETS, szczegółowe informacje o systemie ETS w Nowej Zelandii.

Projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw

■ 19 maja Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra finansów. Racjonalizacja i uproszczenie procedur podatkowych oraz uszczelnienie systemu poboru podatków – to najważniejsze kierunki zmian zaproponowanych w projekcie nowelizacji Ordynacji podatkowej.

Propozycje najważniejszych zmian:

- Wprowadzenie pełnomocnictw ogólnych w procedurach podatkowych
- Zaproponowano wprowadzenie pełnomocnictwa ogólnego do reprezentowania we wszystkich sprawach podatkowych. Pełnomocnictwo będzie składane elektronicznie do centralnego rejestru, nie będzie podlegać opłacie skarbowej.
- Informatyzacja sprawdzania dokumentacji księgowej
- Wprowadzenie ujednocnionej formy elektronicznych raportów z ksiąg podatkowych, to krótsza, tańsza, „nieinwazyjna” kontrola oraz szybsza i bardziej efektywna analiza danych.
- Zwiększenie rozpiętości stawek odsetek za zwłokę. Nowa stawka obniżona i stawka podwyższona będą miały symetryczną relację do stawki podstawowej

Odsetki obniżone mają służyć promowaniu samodzielnego korygowania błędów w de-



klaracjach przez podatników. Natomiast podwyższenie stawki odsetek za zwłokę będzie służyć prewencji przed uchylaniem się od obowiązków podatkowych w obszarach o podwyższonym ryzyku – VAT, akcyza i cło.

- Wyznaczanie jednego „wiodącego” urzędu do postępowania w sprawach powiązanych podmiotów

Takie regulacje przyczynią się do usprawnienia i przyspieszenia kontroli podatkowych oraz postępowań podatkowych w sprawach powiązanych podmiotów, objętych właściwością miejscową różnych urzędów.

- Racjonalizacja wydawania indywidualnych interpretacji podatkowych

Wprowadzenie „grupowego” wniosku o interpretację umożliwi wyjaśnienie wątpliwości dotyczących transakcji dla wszystkich zainteresowanych kontrahentów.

Nowe przepisy wejdą w życie 1 stycznia 2016 r.

Ustawa o substancjach zubożających warstwę ozonową przyjęta

■ 21 maja Senat Rzeczypospolitej Polskiej przyjął bez poprawek uchwaloną na 92. posiedzeniu Sejmu RP ustawę z dnia 15 maja 2015 r. o *substancjach zubożających warstwę ozonową oraz niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych*. Przepisy przyczynią się do ograniczenia emisji do atmosfery niektórych fluorowanych gazów cieplarnianych i substancji zubożających warstwę ozonową pochodzących przede wszystkim z urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i ochrony przeciwpożarowej.

Ustawa zawiera regulacje odnoszące się do personelu i przedsiębiorstw prowadzących działalność w zakresie produkcji i usług związanych ze stosowaniem szwo oraz f-gazów. Proponowane przepisy regulują również działania związane z obrotem tymi substancjami i gazami oraz produktami, urządzeniami, gaśnicami i systemami zawierającymi je lub od nich uzależnionymi.

Aspekty społeczne w zamówieniach publicznych – podręcznik

■ Urząd Zamówień Publicznych poinformował, że dostępne jest drugie, uzupełnione wydanie publikacji UZP pod tytułem „Aspekty społeczne w zamówieniach publicznych – Podręcznik”. W publikacji uwzględnione zostały zmiany prawne wprowadzone ustawą z dnia 29 sierpnia 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2014 r. poz. 1232). Podręcznik obejmuje rozszerzony katalog klauzul społecznych związanych z realizacją zamówienia, zmienione regulacje w zakresie rażąco niskiej ceny i kryteriów oceny ofert.

W drugim wydaniu podręcznika ujęte zostały także opinie Departamentu Prawnego UZP w zakresie możliwości zobowiązania wykonawców lub podwykonawców do zatrudniania na podstawie umowy o pracę osób wykonujących czynności w trakcie realizacji zamówienia na roboty budowlane lub usługi (art. 29 ust. 4 pkt 4 ustawy Pzp) oraz rażąco niskiej ceny w świetle obowiązujących od dnia 19 października 2014 r. przepisów ustawy Prawo zamówień publicznych.

Uruchomienie pilotażu systemu wymiany informacji na rynku wewnętrznym (Internal Market Information System) w obszarze zamówień publicznych

■ UZP poinformował, że w dniu 18 kwietnia 2015 roku Komisja Europejska uruchomiła program pilotażowy modułu „Zamówienia publiczne” w systemie wymiany informacji na rynku wewnętrznym (Internal Market Information System - tzw. system IMI).

System IMI to bezpieczne narzędzie działające online, które umożliwia organom administracji w krajach Unii Europejskiej, Islandii, Lichtensteinie i Norwegii wymianę informacji przewidzianą w unijnych przepisach dotyczących jednolitego rynku.

Prezes URE ogłasza jednostkowe opłaty zastępcze dla kogeneracji na 2016 r.

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

Ww. opłaty, o których mowa w art. 9a ust. 10 tej ustawy, obowiązujące w 2016 r. wynoszą:

Ozg=125,00 [zł/MWh], tj. 76,42% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;

Ozk=11,00 [zł/MWh], tj. 6,72% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;

Ozm=63,00 [zł/MWh], tj. 38,51% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.

Szczegółowe informacje na temat jednostkowych opłat zastępczych dla kogeneracji obowiązujących w 2016 roku zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 24/2015.

Ostrzeżenie UOKiK

■ Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów ostrzega przed firmami, które oferują przedsiębiorcom tzw. *Karty Ochrony Praw Konsumenta*. Z posiadanych przez UOKiK danych wynika, że przedsiębiorcy są informo-



wani, jakoby wystawienie Karty kosztowało 1500 zł, a cena im proponowana objęta jest promocją. Jednocześnie wprowadzani są w błąd uzyskując informację, że wystawienie Karty w Urzędzie Ochrony Konkurencji i Konsumentów kosztuje więcej niż usługa oferowana w promocji. Zdaniem przedsiębiorców, Karta jest przedstawiana jako obowiązkowy dokument wprowadzony na mocy przepisów ustawy o prawach konsumenta. Ponadto, przedsiębiorcy informowani są o rzekomych karach, które może nałożyć Urząd za brak Karty.

Jednocześnie UOKiK informuje, że w prawie nie istnieje taka instytucja jak Karta Ochrony Praw Konsumenta. Ponadto, ustawa o prawach konsumenta nie nakłada obowiązku posiadania Karty Ochrony Praw Konsumenta, ani jakiegokolwiek innego dokumentu potwierdzającego dostosowanie się do przepisów, w szczególności wystawianego przez UOKiK. W przypadku oferowania takiej usługi zawsze należy sprawdzić wiarygodność dzwoniącej osoby, przedstawianych ofert, a w przypadku wątpliwości zawiadomić odpowiednio instytucje – Policję lub Prokuraturę.

Pisma procesowe przez internet, nowa forma dokumentowa, przyspieszenie postępowań sądowych

■ Sejm RP przyjął 27 maja 2015 r. przygotowaną w Ministerstwie Sprawiedliwości ustawę o zmianie ustawy – Kodeks cywilny, ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw.

Nowe przepisy przewidują dalszą informatyzację postępowania cywilnego, która przyczyni się do wymiernych oszczędności i poprawi efektywność pracy sądów. Przyspieszenie postępowań sądowych będzie możliwe poprzez ograniczenie kognicji sądów, rozszerzenie kompetencji referendarzy sądowych i komorników sądowych, uproszczenie niektórych czynności procesowych oraz zmodyfikowanie tych instytucji, które są obecnie wykorzystywane przez uczestników postępowań w celu przedłużania postępowań sądowych.

Celem przyjętych przepisów jest również zwiększenie efektywności egzekucji.

Nowe wsparcie dla przemysłu na modernizację i oszczędność zasobów

■ Przedsiębiorstwa, które podejmą inwestycje, aby ograniczyć swój wpływ na środowisko, będą mogły otrzymać do 75 proc. finansowania z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. W nowej ofercie czeka na przedsiębiorców miliard zł.

Rada Nadzorcza NFOŚiGW zatwierdziła Program priorytetowy Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki Część 1) E-KUMULATOR – Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu, którego celem jest zmniejszenie negatywnego oddziaływania przemysłu na środowisko. Budżet programu został przyjęty na poziomie 1 mld zł.

Głównym założeniem i celem Programu jest stworzenie kompleksowego instrumentu finansowego dla przedsiębiorców przemysłowych, którzy chcą lepiej gospodarować surowcami pierwotnymi, optymalizować gospodarowanie energią i zmniejszać szkodliwe emisje. Program jest reaktywacją obowiązującego w 2014 roku instrumentu wsparcia przedsiębiorców.

Nabór wniosków będzie prowadzony w trybie ciągłym. Aktualnie przedsiębiorstwa będą mogły realizować projekty, prowadzące do zmniejszenia zużycia surowców pierwotnych oraz ograniczania szkodliwych emisji do atmosfery. Szczególnie duży nacisk położono na stworzenie przedsiębiorstwom możliwości dostosowania się do rygorystycznych wymagań wynikających z Dyrektywy o Emisjach Przemysłowych (IED), która dotyczy źródeł spalania powyżej 50 MW, a także do standardów planowanych do wdrożenia w ramach przygotowywanej dyrektywy, dotyczącej średnich źródeł spalania (tzw. dyrektywy MCP).

W ramach Programu NFOŚiGW zaoferuje na warunkach preferencyjnych pożyczki (3-miesięczny WIBOR, nie mniej niż 2 proc. w skali roku), wynoszące od 0,5 mln zł do 90 mln zł. Pożyczka będzie mogła ulec częściowemu umorzeniu, nawet do 20 proc. Wysokość umorzenia uzależniona jest m.in. od tego, czy inwestycja przyniesie wyższe efekty, niż wynikające z wymagań prawnych.

Realizacja programu przyniesie znacznie korzyści dla środowiska i poprawi warunki życia w regionach, narażonych na zanieczyszczenia przemysłowe. Celem programu jest zmniejszenie w skali roku zużycia surowców pierwotnych co najmniej o 1 mln ton. Według założeń, roczna emisja CO₂ ma ulec zmniejszeniu co najmniej o 50 tys. ton, dwutlenku siarki – co najmniej o 15 tys. ton na rok, tlenków azotu (NO_x) – co najmniej o 3 tys. ton na rok, a pyłów - o 500 ton na rok.

Program będzie realizowany w latach 2015-2023, natomiast umowy dofinansowania z beneficjentami będą zawierane do 2020 r.

Docelowo Program zostanie uzupełniony o kolejne obszary wsparcia m.in. na poprawę efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach oraz energetyczne wykorzystanie odpadów i osadów ściekowych. Będzie to możliwe po ostatecznym przyjęciu Szcze-



gólowego Opisu Osi Priorytetowych Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. Więcej szczegółów o programie na stronie NFOŚiGW.

Dofinansowanie na efektywność energetyczną do końca roku

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej informuje, że jeszcze do końca 2015 roku mikro-, małe i średnie przedsiębiorstwa mogą skorzystać z dofinansowania projektów poprawiających efektywność energetyczną i zakładające wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych.

NFOŚiGW udziela dofinansowania w ramach programu „Efektywne wykorzystanie energii Część 3) Inwestycje energooszczędne w małych i średnich przedsiębiorstwach”, w formie dotacji na częściową spłatę kapitału kredytów bankowych.

Kredytów takich udzielają: BNP Paribas Bank Polska, Bank Polskiej Spółdzielczości, Bank Ochrony Środowiska oraz Idea Bank.

Przekazanie środków na dotacje dla pierwszego beneficjenta programu, NFOŚiGW przewiduje na czerwiec 2015 r.

Wsparcie obejmowane są inwestycje, które służą energooszczędności w działalności przedsiębiorstwa, również poprzez termomodernizację.

Dodatkowe wsparcie obok dotacji NFOŚiGW oferuje Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju w formie pomocy technicznej na poziomie przygotowania, realizacji i weryfikacji inwestycji.

Celem programu jest ograniczenie zużycia energii w wyniku realizacji inwestycji w zakresie efektywności energetycznej i zastosowania odnawialnych źródeł energii w sektorze małych i średnich przedsiębiorstw. Wsparcie obejmowane są inwestycje, które służą poprawie energooszczędności w działalności przedsiębiorstwa, osiąganą również poprzez termomodernizację.

NFOŚiGW podaje, że banki zawarły już 9 umów kredytowych na finansowanie energooszczędnych inwestycji w MŚP, a przekazanie środków na dotacje dla pierwszego beneficjenta programu NFOŚiGW przewiduje na czerwiec 2015 r.

Fundusz informuje ponadto, że dodatkowe wsparcie oferuje Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju w formie pomocy technicznej na poziomie przygotowania, realizacji i weryfikacji inwestycji.

Ceny uprawnień do emisji CO₂ pójdą w górę, a wraz z nimi ceny energii

■ W Rzeczpospolitej 7.05 czytamy, że ustalenia odnośnie przyspieszenia wprowadzenia rezerwy stabilizacyjnej mogą doprowadzić do ponad dwukrotnego wzrostu cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla w perspektywie 2020 roku. Porozumienie w sprawie utworzenia rezerwy stabilizacyjnej (MSR) dla unijnego rynku pozwoleń na emisję CO₂, zgodnie z którym rezerwa będzie działała od 1 stycznia 2019 r., jest zdecydowanie nie pomysłu naszego kraju. Polska chciała, by start tego nowego mechanizmu został ustalony na 2021 r., jak proponowała Komisja Europejska. Jak pisze „Rzeczpospolita” powołując się na wyniki ankiety przeprowadzonej przez portalu Carbon Puls wśród dziesięciu podmiotów działających na rynku uprawnień do emisji, przyspieszenie daty wprowadzenia MSR spowoduje wzrost cen w perspektywie 2020 roku nawet do poziomu ok. 17 euro, podczas gdy dotychczasowe prognozy mówiły o cenie 8,90 euro.

Wśród części analityków pojawiły się też opinie, że od utworzenia rezerwy cena uprawnień przekroczy 20 euro za tonę, co oznacza prawie trzykrotny wzrost ceny w porównaniu do obecnego poziomu.

„Rzeczpospolita” przedstawia również opinię Henryka Kalisia, przewodniczący Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, Forum CO₂ oraz pełnomocnika zarządu ds. zarządzania energią w Zakładach Górniczo-Hutniczych Bolesław, na temat skutków decyzji UE. Według niego energetyka nigdy nie odczuwała rosnących kosztów w związku ze wzrostem cen uprawnień, bo przenosiła je na klientów. W jego ocenie będzie tak i tym razem i to przemysł energochłonny będzie ofiarą rosnących cen uprawnień do emisji. Jednocześnie Kaliś jest zadania, że Polski rząd nie wykorzystuje unijnych narzędzi, z których korzystają inne kraje, a które pozwalają firmom energochłonnym zrekompensować koszty unijnej polityki klimatyczno - energetycznej.

System aukcyjny dla kogeneracji budzi obawy

■ Parkiet 6.05 - Zespół roboczy przy Ministerstwie Gospodarki prowadzi prace nad nowym system wsparcia dla kogeneracji. Jak czytamy w „Parkiecie”, czerwone i żółte certyfikaty mogą być zastąpione systemem aukcyjnym, co budzi obawy wielu przedsiębiorstw w branży.

Cytowany przez gazetę giełdy prezes Fortum w Polsce uważa, że obecnie obowiązujący w Polsce system żółtych i czerwonych certyfikatów jest zdecydowanie lepszym roz-



wiązaniem niż aukcje. Jak tłumaczy, aukcje mogą stać się przeszkodą dla inwestycji, bo o wsparcie będą mogły się ubiegać inwestycje mające zgodę na budowę i zgodę środowiskową, a to pochłania około 10 proc. kosztów inwestycji i zajmuje około 4-5 lat.

Nieco inne zdanie na ten temat ma PGE. W ocenie grupy system aukcyjny dla firm, które go wygrały może okazać się mniej ryzykowny niż obecny, który jest narażony na wahania cen energii i certyfikatów.

Wiceprezes IGCP Bogusław Regulski zwraca natomiast uwagę w „Parkiecie”, że forsowany przez KE system wsparcia może być dobrym rozwiązaniem dla nowych źródeł, ale w przypadku istniejących raczej się nie przyjmie. Jak podkreśla, w przypadku już działających elektrociepłowni przegrana aukcja może być równoznaczna z zamknięciem zakładu.

Według Wiceprezesa Bogusława Regulskiego zespół roboczy przy Ministerstwie Gospodarki szuka kompromisowego rozwiązania, które mogłoby być połączeniem dotychczasowego systemu opartego na certyfikatach z nowym aukcyjnym.

Informacja o stosowaniu wskaźników WO i WE, opracowanych przez KOBiZE, przy wyznaczeniu charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami informuje, że na stronie internetowej Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju, w zakładce dotyczącej efektywności energetycznej budynków, pod adresem: www.mir.gov.pl/Budownictwo/ opublikowany został komunikat informujący o stosowaniu wskaźników WO i WE opracowanych przez Krajowy ośrodek, w przypadku braku danych od wytwórcy lub dostawcy nośnika energii lub energii, podczas wyznaczania jednostkowej wielkości emisji CO₂ zgodnie z pkt 6 załącznika nr 1 do Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej.

Rozwój sieci ciepłowniczej sposobem na niską emisję

■ 16 kwietnia odbyła się zorganizowana przez PAP debata „Społeczny wymiar kogeneracji w Polsce”. Biorący w niej udział eksperci zwrócili uwagę, że jednym ze sposobów na ograniczenia niskiej emisji jest rozwój sieci ciepłowniczej. Innym rozwiązaniem może być także termomodernizacja.

Niska emisja to zanieczyszczenia powstające w wyniku np. spalania złej jakości paliw stałych w domowych piecach i małych kotłowniach. Jolanta Stawska, dyrektorka delegatury NIK w Krakowie, przypomniała niedawny raport Izby, z którego wynika, że w Polsce oddychamy najgorszym powietrzem w całej UE. Dodała także, że likwidacja niskiej emisji w Małopolsce mogłaby dać nawet 3 mld zł oszczędności, które obecnie wydawane są m.in. na leczenie chorób wynikających ze złej jakości powietrza.

Posel Andrzej Czerwiński podkreślił, że w dużych miastach to elektrociepłownie powinny zaopatrywać wszystkich mieszkańców w ciepło. Tymczasowo można jednak szukać innych wyjść z problemu. „Moglibyśmy zafundować wymianę kotłów węglowych na węglowe, ale wysokosprawnych, do których technologicznie nie da się wrzucić śmieci i które musi spalać specjalny węgiel np. groszek” - mówił Czerwiński.

W odpowiedzi wiceprezes Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Bogusław Regulski zauważył, że ciepłownicze systemy skogenerowane będą zawsze bardziej efektywne od indywidualnych źródeł ciepła, nawet najlepszych kotłów.

Podobne zdanie miał również prezes Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych Marian Babiuch, który stwierdził, że branża jest zainteresowana likwidacją niskiej emisji przez rozbudowę sieci ciepłowniczej. Potrzebna jest jednak zmiana prawa, która pozwoli wejść przedsiębiorstwom na tzw. rynek wtórny.

Głos zabrał także prof. Krzysztof Żmijewski z Politechniki Warszawskiej, który stwierdził, że jednym z rozwiązań na zmniejszenie zanieczyszczeń a także kosztów ciepła jest termomodernizacja.

Blżej nowego systemu wsparcia dla kogeneracji

■ Rzeczpospolita 12.05 pisze na temat szczegółów systemu wsparcia dla kogeneracji, nad którym pracuje zespół roboczy przy Ministerstwie Gospodarki. Jak wynika z relacji dziennika, zespół złożony z przedstawicieli Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych, Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii, Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz Izby Gospodarcza Gazownictwa ma już pewne propozycje odnośnie wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku.

Z informacji „Rzeczpospolitej” wynika, że członkowie zespołu są bliscy ustalania zasad wsparcia dla nowych instalacji. System zgodnie z wytycznymi KE ma się opierać na aukcjach, ale będzie różnił się od tego za-



proponowanego dla źródeł odnawialnych w ustawie OZE. Uczestnicy aukcji dla nowopowstających źródeł kogeneracyjnych będą proponowali nie cenę całkowitą, ale poziom premii jaki chcieliby uzyskać. System wsparcia ma obowiązywać przez 15 lat i zawierać mechanizm korekcyjny, mający na celu roczną weryfikację kosztów wsparcia.

Z relacji dziennika wynika, że jeśli chodzi o wsparcie dla instalacji istniejących i modernizowanych, trwają jeszcze dyskusje nad modelem systemu, który miałby obowiązywać po 2018 roku.

Zespół pracujący na systemem wsparcia dla kogeneracji chce opracować jego koncepcję i przeprowadzić konsultacje jeszcze w tym roku.

Umowa o przyłączenie dla nowego bloku w Elektrociepłowni Żerań

■ 13 maja br. PSE i PGNiG Termika podpisały umowę o przyłączenie do sieci przesyłowej bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Żerań. Dla przyłączenia bloku gazowo-parowego o mocy ok. 500 MW w Elektrociepłowni Żerań do sieci przesyłowej niezbędne jest wybudowanie przez PSE nowej stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Praga (na terenie istniejącej rozdzielni 110 kV Warszawa Żerań) i powiązanie jej z siecią 220 kV (poprzez wprowadzenie dwóch linii 220 kV powstałych z nacięcia linii 220 kV Miłosna – Mory).

Nowy blok gazowo-parowy w Elektrociepłowni Żerań oraz nowa stacja elektroenergetyczna 220/110 kV Praga wraz z wprowadzeniem linii 220 kV Miłosna – Mory, będą miały kluczowe znaczenie dla zwiększenia niezawodności pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz pewności zasilania w energię elektryczną Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, a zwłaszcza w obszarze aglomeracji warszawskiej.

Oddanie do eksploatacji nowego bloku w Elektrociepłowni Żerań planowane jest na czerwiec 2019 r.

Umowa o współpracy pomiędzy Tauron i AGH

■ Tauron oraz Akademia Górniczo-Hutnicza zawarły 13 maja ramową umowę o współpracy. Porozumienie gwarantuje partnerstwo uczelni i spółek Grupy Tauron w kolejnych latach oraz porządkuje obszary wspólnych działań. Strony zobowiązały się do realizacji inicjatyw, programów, projektów i usług o charakterze edukacyjnym, naukowym, badawczo-rozwojowym, doradczym oraz promocyjnym. W ich zakres wchodzi m.in. rozwijanie technologii dystrybucji i wytwarzania energii elektrycznej, współdziałanie

w zakresie pozyskiwania funduszy na prowadzenie wspólnych przedsięwzięć i inicjatyw badawczo-innowacyjnych, współpraca mająca na celu unowocześnianie procesów dydaktycznych i programów kształcenia, organizowanie studiów podyplomowych dla pracowników spółek Grupy oraz organizacja praktyk i staży studenckich w spółkach Grupy Tauron.

Grupa Tauron, z racji wielowymiarowego profilu swej działalności, potrzebuje kierunkowo wykwalifikowanych absolwentów różnych technicznych dziedzin nauki. Tymczasem Akademia Górniczo-Hutnicza od pokoleń na wysokim poziomie kształci ekspertów m.in. w branży górniczej, elektrycznej, czy energetycznej. Z tego względu taka współpraca jest czymś naturalnym i realnie odbywa się od lat. Dzięki porozumieniu można ją uporządkować i maksymalnie wykorzystać potencjał partnerów.

To kolejna umowa o współpracy z uczelnią wyższą, którą Tauron podpisał w ciągu ostatnich kilku miesięcy. W listopadzie ubiegłego roku spółka zawarła podobne porozumienie z Politechniką Śląską w Gliwicach, a w lutym tego roku – z Uniwersytetem Ekonomicznym w Katowicach.

Veolia zmodernizowała układ odpylania spalin ciepłowni w Żninie

■ Veolia Energia Poznań Zakład Północ oddała do eksploatacji nowy układ odpylania spalin zakładu w Żninie. Dzięki modernizacji mieszkańcy miejscowości odczują widoczną poprawę jakości powietrza – podkreśla spółka. W ramach prac związanych z modernizacją urządzeń odpylania dokonano wymiany wszystkich kanałów spalin z kompletną izolacją termiczną, zabudowano filtr workowy z osprzętem, nowy wentylator spalin oraz system klap i przepustnic do zautomatyzowania sterowania układów odprowadzania spalin. Dzięki tej inwestycji ilość pyłów emitowanych z ciepłowni została zmniejszona ponad dziesięciokrotnie, z obecnych 200 mg/m³ do 15,1 mg/m³. W efekcie instalacje Veolii w Żninie spełniają standardy emisyjne, których wprowadzenie zostało przewidziane przez dyrektywy unijne na rok 2022.

Modernizacja systemu ciepłowniczego w Tarnowie!

■ MPEC Tarnów rozpoczął kolejny, ostatni już etap realizacji innowacyjnego projektu modernizacji systemu ciepłowniczego w Tarnowie współfinansowanego ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko. Po zakończeniu realizacji projektu, które planowane jest



na ostatni kwartał br., system ciepłowniczy w Tarnowie zostanie kompleksowo zmodernizowany i będzie jednym z najnowocześniejszych w Polsce.

Działania Spółki ukierunkowane są na poprawę efektywności energetycznej miejskiej sieci ciepłowniczej oraz zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego dostaw ciepła dla mieszkańców Tarnowa. W 2015 r. zmodernizowana zostanie Magistrala Zachodnia Tarnowa od ul. Spokojnej do ul. Brandstaettera, zlikwidowane zostaną wymiennikowne grupowe przy m.in. ul. Wiejskiej, ul. Wieniawskiego, ul. Siennej, ul. Szpitalnej, ul. Rogoyskiego, ul. Polnej, ul. Powstańców Warszawy, a w ich miejsce powstaną 163 nowoczesne węzły ciepłownicze.

Projekt realizowany jest przez MPEC Tarnów od 2010 r. Dotychczas zmodernizowano już m.in. Magistralę Wschodnią Tarnowa, węzły i sieci ciepłownicze na osiedlu przyfabrycznym w Tarnowie – Mościcach oraz sieci ciepłownicze na Osiedlu Zielonym i Osiedlu Legionów H. Dąbrowskiego.

Łącznie w ramach projektu MPEC Tarnów zmodernizuje 17,6 km sieci (w tym: 8,9 km w Tarnowie – Mościcach, 5,8 km Magistrali Wschodniej, 2,2 km Magistrali Zachodniej i 0,7 km sieci na Osiedlu Zielonym) oraz 272 węzły ciepłownicze, a metropolitalna sieć światłowodowa Tarnowa wydłuży się o 37,4 km. Całkowita wartość projektu „Ograniczenie strat i poprawa pewności dostaw ciepła poprzez modernizację sieci ciepłowniczej w Tarnowie” to 54 833 397,53 zł, kwota współfinansowana przez Unię Europejską ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko wynosi 30 868 488,38 zł.

Fortum: inwestycje w elektrociepłowniach w Bytomiu i Zabrzu

■ Fortum, właściciel elektrociepłowni w Bytomiu i Zabrzu zapowiedział, że w nadchodzącym roku zainwestuje w obu zakładach łącznie prawie 26 mln złotych. Wśród zaplanowanych projektów znajduje się między innymi budowa dwóch nowych kotłów szczytowych, a także modernizacja jednego z kotłów wykorzystywanych w bytomskim zakładzie. Ponadto firma będzie kontynuowała prace związane z budową w Zabrzu nowej, wielopaliwowej elektrociepłowni o wartości około 870 milionów złotych.

Fortum podsumowało ubiegłoroczne inwestycje w obu lokalizacjach, które wyniosły w sumie ponad 9,3 mln zł. W bytomskiej elektrociepłowni firma zmodernizowała między innymi podgrzewacz powietrza jednego z kotłów, a także zbudowała stację demineralizacji wody. Z kolei w zabrzańskej elek-

trociepłowni Fortum zamontowało nową stację uzdatniania wody, a także zrealizowało kilka mniejszych inwestycji poprawiających stan techniczny infrastruktury produkcyjnej. Oprócz tego, firma zakończyła prace związane z przebudową reprezentacyjnej strefy wejściowej do zabytkowych obiektów. Ponadto pod koniec 2014 roku Fortum uzyskało pozwolenie na budowę nowego kotła typu WR-40 w Elektrociepłowni Zabrze. Inwestycja o łącznej wartości 36 milionów złotych zostanie zrealizowana przed kolejnym sezonem grzewczym.

Fortum zapowiedziało, że na inwestycje w elektrociepłowni zlokalizowanej w bytomskiej dzielnicy Miechowice przeznaczy niemal 20 milionów złotych. Oprócz modernizacji jednego z istniejących kotłów, firma planuje również budowę nowego kotła szczytowego WR-25.

Elektrociepłownie Fortum w obu miastach od wielu lat stanowią bezpieczne i pewne źródło ciepła dla mieszkańców regionu. W marcu tego roku firma podjęła decyzję o budowie w Zabrzu nowej, wielopaliwowej elektrociepłowni o wartości około 870 milionów złotych. Budowa nowego zakładu w tym mieście jest konieczna dla zapewnienia ciągłości dostaw ciepła, ponieważ już w 2016 roku nastąpi planowe wyłączenie dwóch kotłów w istniejącej elektrociepłowni, a w 2022 roku zostaną wyłączone ostatnie wysłużone jednostki.

PGNiG Termika unieważniła przetarg na instalację niekatalitycznego odazotowania spalin dla EC Siekierki

■ PGNiG Termika unieważniła postępowanie przetargowe na wykonanie instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin - SNCR dla kotłów typu WP120 nr K5, K6 i K7 w Elektrociepłowni Siekierki.

Spółka unieważniła ogłoszone 20 lutego postępowanie, ponieważ nie złożono żadnej oferty, która zostałaby zaakceptowana. Oferty złożone przez firmy Energotechnika-Energorozruch i ERC Technik GmbH zostały odrzucone.

Budżet PGNiG Termiki na realizację inwestycji wynosił 19,68 mln zł.

Modernizacja automatyki i układu wody chłodzącej w ENEA Wytwarzanie

■ ACM i Tamar zdobyły zamówienia na modernizację automatyki DCS i układu wody chłodzącej próbopobieraki na blokach nr 1 i 2 w firmie Enea Wytwarzanie.

Zamówienie podzielono na trzy zadania. W pierwszym ENAP zajmie się modernizacją automatyki DCS i układu wody chłodzącej próbopobieraki na blokach nr 1 i 2. DCS to



rozproszony system sterowania (distributed control system).

W drugim zadaniu Skamer-ACM dostarczy materiały AKPiA (aparatura kontrolno-pomiarowa i automatyki) na potrzeby modernizacji, a Tamar zajmie się dostawą armatury i elementów konstrukcyjnych służących pracom modernizacyjnym w ramach zadania 3.

W ramach zamówienia wykonawcy dokonają modernizacji istniejących, a także realizacją dodatkowych, dotąd poza systemem, układów AKPiA. Dzięki modernizacji ENEA Wytworzenie uzyska możliwość kompleksowego monitorowania parametrów oraz sterowania i regulacji procesami technologicznymi z systemu DCS wszystkich obiektów technologicznych zgodnie z wymogami i standardami obowiązującymi dla komputerowego sterowania procesami technologicznymi bloku energetycznego.

Nowe zasady dotowania wymiany pieców węglowych w Krakowie

■ Jak podaje PAP 27.05 – władze Krakowa chcą zmobilizować mieszkańców do szybszej wymiany pieców węglowych. Osoby, które na ten cel otrzymają dotację, będą mieć trzy miesiące od podpisania umowy na zainstalowanie innego źródła ciepła, a ci, którzy dotacji nie wykorzystają, mogą w kolejnych latach jej nie dostać.

W 2015 r. władze Krakowa chcą przeznaczyć na Program Ograniczania Niskiej Emisji 63 mln zł. Znaczną część tej kwoty miasto otrzyma z zewnątrz, m.in. z Narodowego i Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach programu „KAWKA” (44 mln zł) i w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych z Małopolskiego Regionalnego Programu Operacyjnego (10 mln zł).

W 2014 r. krakowianie nie wykorzystali 4 mln zł na wymianę pieców i ok. 1 mln zł na odnawialne źródła energii np. instalację kolektorów słonecznych, bo mimo przyznania dotacji nie wykonali inwestycji. Takim sytuacjom ma zapobiec przyjęty przez radnych zapis, że zainteresowani będą mieć od podpisania umowy o dotacji 3 miesiące na realizację zadania i czas na jego rozliczenie do 10 października. Nowy jest także zapis, że jeśli z winy mieszkańca przydzielona mu dotacja nie zostanie wykorzystana, w kolejnych latach taka osoba może dotacji nie dostać.

Ustalono także, że maksymalna powierzchnia kolektorów słonecznych, na instalację której można będzie otrzymać dotację, to 5 m kw. Krakowianie, którzy starali się o wymianę pieców sygnalizowali, że rozpatrywanie ich wniosków o dotację trwało zbyt długo. Jak powiedziała PAP Olszowska-Dej zasady zo-

stały zmienione i rozpatrzenie wniosku nie powinno trwać obecnie dłużej niż dwa miesiące.

Zainteresowani mogą uzyskać nawet zwrot do 100 proc. wydatków poniesionych na wymianę pieca węglowego, w przyszłym roku będzie to do 80 proc., a w 2017 do 60 proc.

Od 2012 r. w Krakowie zlikwidowano blisko 3,2 tys. pieców węglowych i 1 tys. 150 kotłowni. Zainstalowano 444 odnawialnych źródeł energii. W tym roku mieszkańcy złożyli już ponad 2,6 tys. wniosków o dotację, które opiewają na kwotę 52 mln zł, podpisano już umowy na wydanie 16 mln zł.

Prace nad projektem ustawy o systemie handlu emisjami

■ 26 maja podczas posiedzenia sejmowej Komisji ds. Środowiska posłowie przyjęli sprawozdanie podkomisji dotyczące rządowego projektu ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

Posłowie przyjęli kilka poprawek legislacyjnych, w tym zapis dotyczący firm, które nieумыślnie wykazały błędną emisję gazów cieplarnianych - nie będą automatycznie karane. Będą za to musiały kupić brakujące uprawnienia na rynku. Drugie czytanie ustawy jest planowane na posiedzenie odbywające się w dniach 10, 11 i 12 czerwca.



+90%

zgodności węzła
DSA WALL
z wymaganiami
technicznymi sieci
ciepłych.

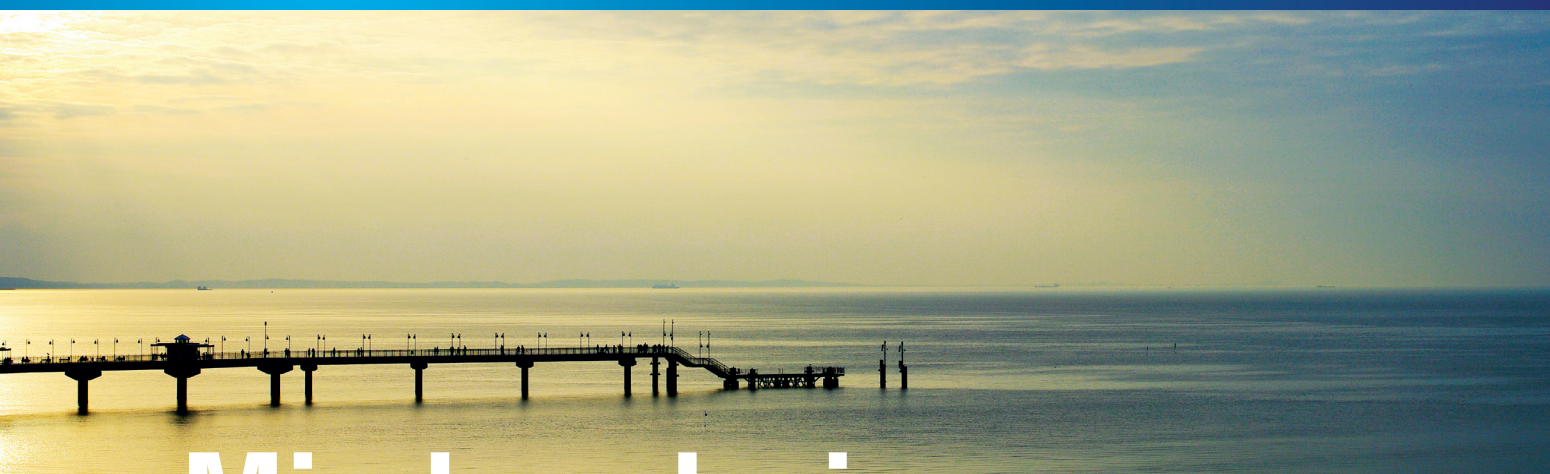
Gwarancja **dużej wydajności układu.** Zapewnia **maksimum korzyści**

Poznaj DSA WALL, uniwersalny, modułowy, elastyczny węzeł cieplny od firmy Danfoss, mający zastosowanie w budynkach mieszkalnych, handlowych i przemysłowych.

Węzeł DSA WALL ustanawia nowe standardy wydajności energetycznej układów ciepłych, przy jednoczesnej niezawodności działania i przyjaznej obsłudze.



XIX Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum



Międzyzdroje

13-16 Serdecznie
września zapraszamy
2015 do udziału
w XIX
Forum
Ciepłowników
Polskich

szczegółowe informacje:
www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Szkolenie warsztatowe Stryków, 6 maja 2015 r.

■ W dniu 6 maja 2015 r. odbyło się w Hotelu 500 w Strykowie szkolenie warsztatowe nt. „Regulacja praw do nieruchomości zajętych na potrzeby sieci ciepłowniczych”.

W szkoleniu uczestniczyły 24 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych, ciepłowni i elektrociepłowni.

Program szkolenia obejmował:

1. Ustanawianie służebności przesyłu, w tym:

- wykorzystanie służebności przesyłu dla regulowania praw do nieruchomości zajętych na potrzeby sieci istniejących oraz dla urządzeń projektowanych do budowy,
- zasady obciążania nieruchomości wspólnych i oddanych w użytkowanie wieczyste,
- pas służebności przesyłu dla ciepłociągów,
- postępowanie dowodowe, w tym niezbędni biegli i zakres aktywności sądu,
- zasada integralności postanowienia sądu ustanawiającego służebność przesyłu,
- ustanawianie służebności przesyłu przy wielości urządzeń.

2. Wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu:

- wynagrodzenie a odszkodowanie,
- elementy wynagrodzenia za ustanowienie służebności przesyłu,
- czynniki decydujące o wysokości wynagrodzenia dotyczące przedsiębiorcy i właściciela nieruchomości,
- wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu a odszkodowanie za obniżenie wartości nieruchomości na skutek lokalizacji ciepłociągu,
- podstawowe założenia projektu standardu wyceny dotyczącego urządzeń przesyłowych KSW-4,
- wynagrodzenie za bezumowne korzystanie z nieruchomości a wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu.

3. Zasiedzenie służebności gruntowej i służebności przesyłu:

- aktualne problemy na tle orzecnictwa Sądu Najwyższego i Trybunału Konstytucyjnego,

- dobra albo zła wiara przedsiębiorcy przesyłowego, w tym zasiedzenie służebności dla urządzeń przesyłowych wybudowanych na nieruchomościach Skarbu Państwa albo gmin, znaczenie domniemania dobrej wiary,
- zasiedzenie służebności przesyłu a decyzja administracyjna ograniczająca własność,
- przeniesienie posiadania służebności gruntowej na tle ewoluującego orzecnictwa Sądu Najwyższego – sposoby określania rzeczy głównej i przeniesienia posiadania służebności, wykorzystanie domniemań prawnych.

4. Zobowiązanie właściciela do udostępnienia nieruchomości na potrzeby remontów ciepłociągów – art. 124b UGN:

- zakres stosowania trybu z art. 124b UGN,
- wymogi formalne wniosku,
- praktyczne uwagi odnośnie do sposobu formułowania wniosku,
- zezwolenie na niezwłoczne zajęcie nieruchomości.

Szkolenie przeprowadził Piotr Zamroch – Radca Prawny z Kancelarii Prawnej w Toruniu, współpracujący z Izłą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie, specjalizujący się w prawie energetycznym. Współautor projektu standardu KSW-4 „Zasady określania odszkodowań i wynagrodzeń związanych z urządzeniami przesyłowymi”. Prowadzi liczne szkolenia z zakresu praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urządzeń przesyłowych.



Walne Zgromadzenie IGCP

■ 19 maja br. w Centrum Konferencyjno-Szkoleniowym BOSS w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Z przykrością informujemy, że z powodu braku quorum Zgromadzenie odbywało się w drugim terminie. Zgodnie z tradycją materiały na Walne Zgromadzenie zawierające szczegółowe sprawozdania z działalności w roku 2014 wraz ze sprawozdaniem finansowym zostały wcześniej przesłane wszystkim członkom.

Obrazy otworzył oraz przywitał uczestników i gości Przewodniczący Rady Izby Wiesław Chmielowicz. Gościem Zgromadzenia był Marian Babiuch – Prezes PTEZ.

Pan Marian Babiuch – w swoim wystąpieniu, oprócz życzenia owocnych obrad, zwrócił uwagę na wspólne problemy członków obu organizacji wynikające z polityki energetycznej Polski i Unii Europejskiej, m.in. implementację unijnych przepisów do polskiego prawa, nowelizacje ustaw i brak przepisów wykonawczych. Podkreślił również pozytywne znaczenie współpracy pomiędzy naszymi organizacjami, np. przy pracach nad systemem wsparcia kogeneracji.

Przewodniczącym Zgromadzenia wybrany został Ryszard Wasilek – PEC Sp. z o.o. w Stargardzie Szczecińskim, a Sekretarzem Józef Wicher – MPEC Sp. z o.o. w Rzeszowie. W skład Komisji Skrutacyjno-Mandatowej

Otwarcie WZ

Wiesław Chmielowicz – Przewodniczący Rady Izby



wybrani zostali: Teresa Tyborowska – PEC Sp. z o.o. w Golubiu Dobrzyniu, Aleksander Kompa – PEC Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej, Dariusz Musiał – Veolia Chrzanów Sp. z o.o., natomiast do Komisji Uchwał i Wniosków wybrani zostali: Tadeusz Gasiuk – PEC Sp. z o.o. w Lubartowie, Grzegorz Hejna – PEC „PEC” Sp. z o.o. w Kwidzynie, Jerzy Skuratowicz – ELEKTROTERMEX Sp. z o.o. z Ostrołęki.



Prezydium WZ, od lewej:

Józef Wicher – Sekretarz, Ryszard Wasilek – Przewodniczący, Renata Sławińska – radca prawny



Gość Marian Babiuch – Prezes PTEZ



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

Prezes Zarządu Jacek Szymczak, w prezentacji medialnej, przedstawił skrótowo najważniejsze tezy sprawozdania oraz bardziej



Sprawozdanie z działalności Izby prezentuje Jacek Szymczak – Prezes Zarządu

szczegółowo działalność Izby w roku 2014 oraz 2015 w zakresie prac nad implementacją do polskiego prawa unijnych aktów prawnych, a zwłaszcza dyrektyw dotyczących m.in.: efektywności energetycznej, OZE, ETS, IED, CAFE, REACH, MCP. Omówił również udział w pracach nad przygotowaniem aktów i dokumentów krajowych m.in.: krajowej polityki energetycznej, POliŚ, RPO, ZIT, PGN, modelu zwrotu na kapitale, projektów ustaw: OZE, kogeneracji, efektywności energetycznej, korytarzach przesyłowych, podatku akcyzowym od węgla i gazu; nowelizacji Prawa ochrony środowiska. Ponadto przedstawił działalność Izby na forum międzynarodowym. Zaprezentował Program Promocji Ciepła Systemowego.

W imieniu Zarządu Jacek Szymczak podziękował Radzie Izby za nadzór, pomoc oraz dobrą współpracę pomiędzy tymi organami Izby w wypełnianiu nadrzędnej misji Izby służenia rozwojowi ciepłownictwa w Polsce w roku sprawozdawczym.

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

W swoim wystąpieniu Wiesław Chmielowicz podkreślił znaczenie jednoczenia się środowiska.

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

Na wnioski Rady Izby obecni na Zgromadzeniu przyjęli sprawozdania Zarządu z działalności Izby w roku 2014 wraz ze sprawozdaniem finansowym, podjęli uchwałę o pokryciu straty z działalności w roku 2014 z kapitału zapasowego Izby. Przyjęto również sprawozdanie Rady Izby z działalności w roku ubiegłym. Walne Zgromadzenie udzieliło absolutorium Zarządowi i Radzie Izby za rok 2014. (prezentacje z działalności Zarządu i Rady Izby w roku 2014 zamieściliśmy na naszej stronie www.igcp.org.pl w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Prezentacje Konferencyjne – dla członków Izby).



Przewodniczący Komisji Uchwał i Wniosków Grzegorz Hejna doczytał sprawozdanie Komisji











Walne Zgromadzenie ZPC

■ W dniu 19 maja 2015 roku w Centrum Konferencyjno-Szkoleniowym BOSS w Warszawie odbyło się Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Związku Pracodawców Ciepłownictwa. W związku z brakiem quorum, Zgromadzenie odbyło się w II terminie. Gości przywitał Prezes Związku Jacek Szymczak. Podczas obrad przedstawiono i zatwierdzono sprawozdania z działalności organów ZPC: Prezesa, Rady i Komisji Rewizyjnej. Sekretarz Generalny, Bogusław Regulski przedstawił obecnym dokumenty księgowe – rachunek zysków i strat, bilans oraz budżet na 2015 rok, które zostały zatwierdzone jednogłośnie.

Otwarcie WZ – Prezes Jacek Szymczak



Przewodniczący Komisji Rewizyjnej: Jerzy Łuć – OPEC Sp. z o.o. Gdynia



Komisja Uchwał i Wniosków: Grażyna Bielawska-Cieśla – MEC Sp. z o.o. Koszalin, Kazimierz Stec – PEC Sp. z o.o. Przemysł



Prezydium WZ – od lewej: Jan Kalman – Sekretarz, Marek Szabałowski – Przewodniczący; Renata Sławińska – radca prawny oraz Komisja Mandatowa: Józef Wicher – MPEC Sp. z o.o. Rzeszów, Jan Hałuszczak – ECO Malbork Sp. z o.o.



Seminarium Ciepłownicze

■ Również 19 maja, w godzinach popołudniowych, odbyło się Seminarium Ciepłownicze. Tematyka seminarium to:

Dyrektywa IED w praktyce – wymagania, zasady łączenia, derogacja ciepłownicza
– Michał Jabłoński – Ekspert ochrony środowiska;

Minimalizacja ryzyka związanego z utrzymaniem sieci ciepłowniczych na cudzych nieruchomościach:

- Polityka postępowania w stosunku do tzw. zaszczości,
 - Pozyskiwanie tytułu prawnego do sieci nowobudowanych,
 - Projektowane zmiany w prawie dotyczące inwestycji celu publicznego jako szansa dla rozwoju systemu ciepłowniczego
- Piotr Zamroch – Radca Prawny, ekspert z zakresu prawa energetycznego oraz praw do nieruchomości zajętych przez sieci przesyłowe.

Prezentacje zamieściliśmy w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Prezentacje Konferencyjne. (dla członków Izby)



Michał Jabłoński

Szkolenie 28 maja 2015 r. w Łodzi

■ W dniu 28 maja 2015 r. odbyło się w Łodzi w siedzibie Veolii Energii Łódź szkolenie warsztatowe nt. „Usługi energetyczne jako dodatkowe źródło przychodów dla przedsiębiorstw ciepłowniczych”.

Szkolenie zostało zorganizowane przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz Veolię Energię Łódź.

W szkoleniu uczestniczyły 32 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Szkolenie otworzył i moderował Wiesław Adamski – Dyrektor Zakładu Sieci Ciepłej Veolia Energia Łódź.

W czasie szkolenia zostały przedstawione wykłady:

1. Zmiany w mechanizmie „białych certyfikatów” – omówienie projektu nowej ustawy o efektywności energetycznej – *przedstawił Marcin Kwiatos – Veolia Energia Łódź.*
2. Usługi energetyczne jako alternatywne źródło przychodów dla przedsiębiorstw ciepłowniczych na przykładzie Veolia Energia Łódź S.A. – *przedstawiła Agata Heleniak – Veolia Energia Łódź.*
3. System telemetryczny – narzędzie realizacji usług energetycznych oraz narzędzie optymalizacji ruchu sieci ciepłowniczej – *przedstawił Michał Dejniewicz – Veolia Energia Łódź.*
4. GIS, Termis off-line i on-line – *przedstawiła Katarzyna Sroczyńska – Veolia Energia Łódź.*



Piotr Zamroch



GAZTERM 2015

■ W dniach 11-13 maja 2015r. w Międzyzdrojach odbyła się XVIII Konferencja GAZTERM 2015 o tematyce: „Otwarty rynek gazu ziemnego – wyzwania i bariery”. W konferencji uczestniczyli członkowie Zarządu Izby. Poniżej przedstawiamy wnioski z tej konferencji.

Przygotowane i zaprezentowane w tym roku referaty, ale przede wszystkim panel dyskusyjny, rozpoczęty wystąpieniem Profesora Waldemara Kamrata, pozwalają na przedstawienie kilku wniosków, na które uczestnicy Konferencji zwrócili szczególną uwagę:

- konieczność brania w swoje ręce odpowiedzialności za działania ekonomiczne w kontekście politycznym/gospodarczym;
- konieczności zintensyfikowania prac nad nowoczesnym prawem energetycznym (gazowym) i zdefiniowaną długoterminowo funkcją wsparcia na przykład dla Kogeneracji;
- dostosowanie prawa do potrzeb inwestycji liniowych;
- determinanty związane z otwarciem rynku gazu i możliwością stworzenia hubu gazowego w Polsce;
- możliwość zrewidowania polityki fiskalnej państwa wobec sektora poszukiwań i wydobycia węglowodorów;
- konieczność wsparcia wysokosprawnej Kogeneracji;
- rozwój infrastruktury, który eliminuje „polityczne” ryzyko przerw dostaw gazu.

Przede wszystkim wskazano pierwszeństwo rozwoju/planowania gospodarki nad polityką energetyczną. Podkreślono konieczność stworzenia doktryny gospodarczej, której elementem byłaby doktryna czy polityka energetyczna. W czasie ożywionej dyskusji panelowej podkreślono, że w Polsce brakuje wizji gospodarczej na najbliższe dziesięciolecie. Brakuje wizji na ekonomiczne, a w tym energetyczne jutro. Pan Prof. Kamrat pokazywał jak tę wizję budować, a uczestnicy panelu mówili o konieczności budowy hubu energetycznego w Europie Centralnej z Polską w roli głównej. Że to nasze pięć minut, że mamy szansę na taki rozwój Polski, gdzie to nasz kraj będzie gwarantem bezpieczeństwa energetycznego opartego o przejrzyste, nieskomplikowane przepisy, o giełdę energii, która rośnie w oczach...



GAZTERM to czas refleksji, analiz obowiązujących dokumentów prawnych i konfrontacji ich z życiem. Starano się ukazać zmiany w tych przepisach, znaczenie RYNKU ENERGII w Polsce, który stanął przed wyzwaniem otwarcia rynku i jego liberalizacji.

Spotkanie w Międzyzdrojach jest już za nami, ale wnioski nie tylko zapadły w umysły, wnioski zostały spisane i przekazane do obu Izb Gospodarczych (Izby Gospodarczej Gazownictwa i Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie). Wzorem lat ubiegłych poszły z Międzyzdrojów w energetyczną/gazowniczą Polskę.

Podsumowując wystąpienia i obrady organizatorzy stwierdzają, że zarówno dobór speakerów, tematyka referatów jak i sposób przedstawienia zagadnień sprostał oczekiwaniom uczestników.

Serdecznie dziękujemy Partnerowi Merytorycznemu: Polskiej Spółce Gazownictwa sp. z o.o., wszystkim Partnerom, Sponsorom, Patronom Medialnym i przede wszystkim Uczestnikom za wsparcie oraz udział w XVIII Konferencji Gazterm 2015.

organizator

XIX Konferencja Gazterm, 16-18 maja 2016 r.

www.gazterm.pl

studio | 4u



PARTNER MERYTORYCZNY KONFERENCJI



PARTNERZY



XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Szanowni Państwo,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu

zapraszają Państwa do udziału w: XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni, która odbędzie się w dniach
25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.



Planowany program merytoryczny konferencji:

1. Otoczenie prawne funkcjonowania ciepłownictwa systemowego, w tym nowe regulacje w zakresie OZE, efektywności energetycznej oraz charakterystyki energetycznej budynków – skutki – szanse i zagrożenia dla ciepłownictwa systemowego.
2. Ciepło systemowe MPEC Tarnów – podsumowanie procesu modernizacji.
3. Techniczne aspekty modernizacji systemu ciepłowniczego – likwidacja wymiennikowni grupowych, telemetryczny system nadzoru pracy węzłów i sieci ciepłowniczych.
4. Modernizacja instalacji odpylania spalin na przykładzie MPEC Nowy Sącz.
5. Rola przedsiębiorstwa ciepłowniczego w likwidacji niskiej emisji na przykładzie MPEC Kraków.
6. Techniczno-ekonomiczne aspekty modernizacji źródeł ciepła – studium przypadku:
 - MPGK Krosno – zastosowanie kogeneracji na biomasę,
 - Przedsiębiorstwo Energetyczne Siedlce – zastosowanie kogeneracji gazowej,
 - ECO Opole – zastosowanie kogeneracji węglowej i gazowej,
 - PEC Geotermia Podhalańska – zastosowanie źródła geotermalnego.
7. Pogłębiona analiza benchmarkingowa kluczowych procesów biznesowych w obszarze działalności branży ciepłowniczej.
8. Kto i w jakim zakresie może otrzymać unijne wsparcie w nowej perspektywie finansowej. Aktualne informacje o warunkach dofinansowania projektów w sektorze ciepłownictwa.
 - Podejście do wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego.
 - Wnioski z prac nad Strategiami ZIT.
 - Dla kogo wsparcie z RPO.
 - Rozpoczęcie prac nad projektem a efekt zachęty.
 - Instalacja referencyjna a wysokość dofinansowania.

Program merytoryczny konferencji zostanie uzupełniony o prezentacje nowoczesnych urządzeń, technologii i usług dla ciepłownictwa.

Patronat Honorowy:

Prezydent Miasta Tarnowa – Roman Ciepiela
Prezydent Miasta Nowego Sącza – Ryszard Nowak

Patronat medialny:

INSTAL
COW

XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Szanowni Państwo,
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu
zapraszają Państwa do udziału w: XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni, która odbędzie się w dniach
25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.

Planowany program ramowy

25 sierpnia 2015 r.

- 15.00-18.00 Przyjazd i rejestracja
- 16.00 Posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP
- 18.00 Kolacja grillowa

26 sierpnia 2015 r.

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 Obrady – I sesja merytoryczna
- 13.00-14.00 Obiad
- 14.30-18.00 Obrady i II sesja merytoryczna
- 19.00 Kolacja integracyjna

27 sierpnia 2015 r.

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 Zajęcia integracyjne, wycieczka techniczna
- 13.00-14.00 Obiad i wyjazd

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

Informacje organizacyjne:

Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie: Hotel Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.

Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: www.igcp.org.pl

Informacja o Hotelu Perła Południa na stronie: www.perlapoludnia.pl

Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom konferencji:

- udział w konferencji
- materiały konferencyjne
- noclegi 25/26 i 26/27.08.2015 r.
- wyżywienie od kolacji 25.08.2015 r. do obiadu 27.08.2015 r.
- udział w imprezach towarzyszących.

Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja oferty (do 20 min.) na forum konferencji,
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- ministoisko, baner-rollup na sali konferencyjnej,
- dystrybucja materiałów reklamowych (do 10 stron A4).

Zgłoszenia prezentacji/reklamy należy przesłać do 7.08.2015 r.

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji należy przesłać do 11.08.2015 r. w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: c.szkoleniowe@igcp.org.pl, fax: 22 378 25 70.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Krzysztof Rodak
Prezes Zarządu



MPEC S.A.
w Tarnowie

Piotr Polek
Prezes Zarządu



(272.
MPEC Sp. z o.o.
w Nowym Sączu