



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 295
4/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Nowa EC w Toruniu

Polska skarży dyrektywę NEC



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

cała strona w środku NC:	1400 zł
1/2 strony w środku NC:	1000 zł
1/4 strony w środku NC:	700 zł

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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

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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



partnerzy IGCP



branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-14 Prawo w energetyce
15 Pożegnanie
16-30 Aktualności
31-33 Prezentacje
- 31 ■ EDF uruchomił nową elektrociepłownię gazową w Toruniu.
32-33 ■ Jubileusz 25-lecia PEC Sp. z o.o. w Brodnicy.
35-44 Szkolenia, seminaria, konferencje
35-36 ■ Zgromadzenie Oddziału Południowo-Wschodniego IGCP 5 kwietnia 2017 r. w Bochni.
37-38 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 5-6 kwietnia 2017 r. w Bochni.
40-41 ■ Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego.
42-43 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. 19-20 kwietnia 2017 r. Białystok.
44 ■ Szkolenie „Badanie jakości oraz dobór paliw w ciepłownictwie” Warszawa 25 kwietnia 2017 r.
44 ■ Szkolenie „Ceny transferowe w ciepłownictwie” Warszawa 27 kwietnia 2017 r.

miesięcznik wydaje:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:

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

Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

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

Polska zaskarżyła do Trybunału Sprawiedliwości UE unijną dyrektywę, która ustanawia nowe limity głównych źródeł zanieczyszczeń powietrza dla państw UE (dyrektywa NEC). Skarga przygotowana przez Ministerstwo Środowiska została złożona w Trybunale w Luksemburgu w marcu i dotyczy przepisów ustanawiających maksymalne limity emisji dwutlenku siarki, cząstek stałych i tlenków azotu.

21 kwietnia odbyła się oficjalna inauguracja nowej elektrociepłowni gazowej w EDF Toruń. Z nowoczesnych instalacji wytwarzane są już ciepło i energia elektryczna. Inwestycja zapewni w długoletniej perspektywie ciągłość dostaw ciepła dla mieszkańców Torunia i poprawi bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej w regionie.

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

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Konferencja w NFOŚiGW

■ W dniu 3 kwietnia w siedzibie Funduszu w Warszawie odbyła się konferencja „Wyzwania w energetyce i ciepłownictwie dla ochrony środowiska”. W konferencji wzięli udział m.in. ministrowie środowiska, energii, prezesi Funduszu, liczne grono ekspertów oraz przedstawiciele sektora ciepłowniczego i elektroenergetycznego. Izbę w konferencji reprezentował Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił stanowisko branży w formie prezentacji: „Czysta energia: rekomendacje branży ciepłowniczej”. Obejmowała ona szeroki kontekst: od wytwarzania, poprzez sieci i budynki po konsumentów.

Dla segmentu wytwarzania wskazał na konieczność negocjacji dotyczących przygotowywanych dokumentów unijnych oraz podkreślił wpływ rozwoju kogeneracji na środowisko i bezpieczeństwo energetyczne. W zakresie sieci wskazał na potrzebę uporządkowania stanu prawnego ok. 80% infrastruktury liniowej oraz zmiany regulacji ustawowych w zakresie obowiązków zakupu ciepła wytwarzanego z OZE. Przedstawiane postulaty dotyczyły też budynków: nowelizacji ustawy o efektywności energetycznej, zmiany podejścia do realizacji działań proefektywnościowych oraz przepisów wpływających na sposób zaopatrywania w ciepło. W zakresie postaw konsumenckich Prezes Jacek Szymczak wskazał na wyniki aktualnych badań socjologicznych określających m.in., że wygoda, komfort i ekologia to najważniejsze elementy korzystania z ciepła systemowego. Jego wysoką cenę określiło jedynie 12% ankietowanych. W okresie dziesięciu lat nastąpiła zasadnicza zmiana tych preferencji.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego

■ W dniu 5 kwietnia 2017 r. w Hotelu Nowa Bochnia w Bochni odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zwołane przez Zarząd Izby. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Seminarium Regionalne

■ W dniach 5-6 Kwietnia 2017 roku w Hotelu Nowa Bochnia w Bochni odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy

funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Spotkanie w NFOŚiGW w sprawie wsparcia dla działań Izby

■ W dniu 6 kwietnia w siedzibie Funduszu miało miejsce spotkanie Zarządu IGCP z Panią Dyrektorem Departamentu Środków Zagranicznych. Podczas spotkania omówiono możliwości korzystania ze środków pomocowych przy realizacji Programu Promocji Ciepła Systemowego. Z uwagi na konieczność rozstrzygnięcia formalnych w zakresie możliwości korzystania ze środków finansowych w następnych latach, kolejne spotkanie zaplanowano na czerwiec br.

Klastry energii - spotkanie z KAPE

■ W dniu 7 kwietnia w siedzibie Izby Zarząd spotkał się z kierownictwem Krajowej Agencji Poszanowania Energii. Spotkanie w całości poświęcone zostało omówieniu zrealizowanej przez Agencję na zlecenie Ministerstwa Energii koncepcji funkcjonowania klastrów energii. Dyskusja pozwoliła na wyartykułowanie najistotniejszych kwestii z punktu widzenia ciepłownictwa systemowego oraz uzgodniono możliwości współpracy merytorycznej na kolejnych etapach prac nad koncepcją klastrów.

Rada Izby podsumowała działalność Izby za rok 2016

■ W dniu 10 kwietnia br. odbyło się posiedzenie Rady Izby, na którym dokonano podsumowania działalności Izby w roku 2016 r. Było to jednocześnie ostatnie posiedzenie Rady Izby obecnej kadencji 2013-2017. W posiedzeniu uczestniczył Zarząd IGCP. Obecni na posiedzeniu członkowie Rady wysłuchali informacji Zarządu o działalności od ostatniego posiedzenia Rady w styczniu br. W trakcie posiedzenia Rada rozpatrzyła i zatwierdziła sprawozdania z działalności Izby i Rady Izby w roku 2016, sprawozdanie finansowe Izby za 2016. Przyjęto wnioski do Walnego Zgromadzenia o zatwierdzenie sprawozdań, w tym finansowego, za rok 2016 oraz o udzielenie absolutorium członkom Zarządu i Radzie za rok 2016. Rada zatwierdziła plan finansowy Izby na rok 2017.



Spotkanie w IGCP

■ W dniu 18 kwietnia w siedzibie Izby miało miejsce spotkanie Prezesa Weglokoku Energii wraz z współpracownikami z Prezesem Izby. Podczas spotkania omówiono możliwości bliskiej współpracy, w tym również w zakresie rur i produktów stalowych oferowanych dla ciepłownictwa.

Zgromadzenie OR północno-Wschodniego i Seminarium Regionalne

■ W dniach 19-20 kwietnia w Białymstoku odbyło się ostatnie z czterech Zgromadzeń IGCP dla Oddziału Północno-Wschodniego Izby. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Ministerstwo Energii podjęło rozmowy w sprawie wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 19 tego kwietnia br., w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się spotkanie przedstawicieli czterech organizacji branżowych współpracujących w Programie Rozwoju Kogeneracji: IGCP, PTEZ, IGG i IEPOE z przedstawicielami Ministerstwa Energii. W trakcie spotkania przedstawione zostały materiały przygotowane w trakcie prac przygotowawczych, realizowanych w ramach porozumienia organizacji energetycznych w ostatnim czasie. Zaprezentowane zostały prezentacje dotyczące potencjału kogeneracji w Polsce, propozycji mechanizmu wsparcia na bazie aukcji oraz założeń do strategii rozwoju ciepłownictwa systemowego i kogeneracji. Ze strony Ministerstwa Energii padła deklaracja rozpoczęcia prac merytorycznych nad złożonymi propozycjami, których celem będzie jak najszybsze stworzenie ram prawnych umożliwiających uruchomienie nowego systemu od roku 2019. W spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński.

Odbyło się Walne Zgromadzenie Klubu Kogen Polska

■ W dniu 20 kwietnia br. odbyło się Walne Zgromadzenie Członków Klubu Kogen Polska, którego IGCP jest członkiem wspierającym. Tegoroczne Zgromadzenie miało charakter sprawozdawczo-wyborczy, w trakcie którego dokonano wyboru władz Klubu na nową kadencję. Prezesem Klubu został ponownie wybrany pan Janusz Ryk – Dyrektor Biura PTEZ.

IGCP, na tym zgromadzeniu reprezentował wiceprezes Bogusław Reguński.

Obrađował Komitet Sterujący Programu Rozwoju Kogeneracji.

■ W nawiązaniu do postanowień, jakie zapadły na spotkaniu w Ministerstwie Energii, w dniu 20 kwietnia obrađował Komitet Sterujący Programu Rozwoju Kogeneracji, na którym ustalono wstępny harmonogram prac związanych z uruchomieniem działań na rzecz realizacji Projektu. W spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński.

Uroczystość w Toruniu

■ W dniu 21 kwietnia w siedzibie EDF Toruń odbyła się inauguracja nowej elektrociepłowni gazowej.

W uroczystym otwarciu wzięło udział liczne grono zaproszonych gości, przedstawiciele samorządów lokalnych, kierownictwo EDF Polska i Toruń. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Debatą o perspektywach systemów ciepłowniczych

■ Wiceprezes Bogusław Reguński uczestniczył w panelu dyskusyjnym pod hasłem „Rozwijając systemy ciepłownicze”, który odbył się w Zakopanem w dniu 24 kwietnia br. w trakcie XXIV Wiosennego Spotkania Ciepłowników. W trakcie debaty uczestnicy rozmawiali o: uwarunkowaniach ekonomicznych, czyli jak efektywnie finansować ciepłownictwo; strategicznych wytycznych rozwoju, czyli skąd brać inspiracje; „Zielonym ciepłem”, czyli jak nie wyłać dziecka z kąpielą; ciepłownictwie w roku 2030.

Pożegnanie Prezesa Jana Wilczyńskiego

■ W dniu 25 kwietnia br. w Kielcach odbyły się uroczystości pogrzebowe zmarłego niedawno Prezesa Zarządu MPEC Kielce Pana Jana Wilczyńskiego. Z ramienia Zarządu IGCP w ostatniej drodze naszego kolegi wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński.

Ogólnopolski Szczyt Energetyczny

■ W dniach 25-26 kwietnia w Gdańsku odbył się V jubileuszowy Ogólnopolski Szczyt Ener-



getyczny. Szczyt odbył się w Europejskim Centrum Solidarności pod hasłem ENERGETYKA DLA GOSPODARKI – GOSPODARKA DLA ENERGETYKI i zgromadził ok. 500 uczestników. Szczyt objęty został Patronatem Honorowym przez Ministerstwo Energii, Ministerstwo Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz m.in. Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. W konferencji wziął udział Prezes Jacek Szymczak, uczestnicząc również w panelu poświęconym ciepłownictwu systemowemu pt. „Ciepło i Kogeneracja”. W panelu tym uczestniczyli również przedstawiciele firm ciepłowniczych: Grupa GPEC, ENERGA Wytwarzanie SA, RADPEC S.A. Debata poświęcona była m.in. prezentacji otoczenia regulacyjnego i makroekonomicznego w którym obecnie funkcjonują przedsiębiorstwa dostarczające ciepło systemowe. Prezentacja pozwoliła na odniesienie się podczas dyskusji do kwestii inwestycji w ciepłownictwie (ciepło komunalne czy prywatne, produkcja zimna jako element budowania większej rentowności). W tym kontekście zastanawiano się czy ciepłownictwo ma szansę na wsparcie unijne, w kontekście problematyki udzielania pomocy publicznej w regulacjach Unii Europejskiej. W dalszej części wskazywano na możliwości ciepłownictwa, jeżeli chodzi o obszar skutecznej realizacji polityki antysmogowej w Polsce i walki z zanieczyszczeniem powietrza. Podczas dyskusji podkreślono także znaczenie kogeneracji jako istotnego i perspektywicznego elementu polskiej polityki energetycznej. Koniec dyskusji zdominował temat rozwoju polskiego ciepłownictwa w obszarze nowych technologii, współpracy z samorządami i barier inwestycyjnych.

Ciepłownictwo na Targach Expo Gas

■ W dniach 26-28 kwietnia odbyły się w Kielcach IX Targi Techniki Gazowniczej EXPO GAS. W trakcie zorganizowanej w ramach Targów konferencji odbyła się dyskusja panelowa na temat roli kogeneracji w rynku mocy. Dyskusję prowadził prof. Waldemar Kamrat, a udział w niej wziął wiceprezes Bogusław Regulski.

V Międzynarodowe Forum Gospodarki Niskoemisyjnej

■ „Gospodarka niskoemisyjna – jak osiągnąć max efektów przy optymalizacji nakładów?” – pod takim tytułem odbyła się jedna z sesji V

Międzynarodowego Forum Gospodarki Niskoemisyjnej, które odbyło się w dniu 27 kwietnia w siedzibie NOT w Warszawie wśród uczestników panelu dyskusyjnego był wiceprezes Bogusław Regulski, który poruszył między innymi ważne uwarunkowania zewnętrzne wpływające obecnie na rozwój ciepłownictwa systemowego. IGCP oraz Ciepło Systemowe są Partnerami Strategicznymi serii wydarzeń o charakterze informacyjnym, organizowanych przez Procesy Inwestycyjne.

Konferencja uzgodnieniowa projektu rozporządzenia taryfowego

■ W dniu 28 kwietnia br. odbyła się konferencja uzgodnieniowa dotycząca projektu rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (tzw. taryfowe).

W jej trakcie omówione zostały uwagi zgłoszone przez organizacje branżowe oraz indywidualne podmioty w trakcie procesu konsultacji społecznych. Wśród uczestników konferencji, oprócz przedstawicieli Ministerstwa Energii, uczestniczyła delegacja Urzędu Regulacji Energetyki. Ze strony branży ciepłowniczej obecni byli reprezentanci PTEZ, TGPE, ACO, PGE oraz naszej Izby. W konferencji brał udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Jubileusz w Brodnicy

■ W dniu 27 kwietnia 2017 roku Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy uczciło 25-lecie istnienia Spółki. Izbę w Jubileuszu prezentował Prezes Jacek Szymczak.

Telekonferencja ws. CHP

■ W dniu 28 kwietnia odbyła się telekonferencja przedstawicieli czterech organizacji pracujących nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Jak już Państwa informowaliśmy Ministerstwo Energii podjęło inicjatywę opracowania nowego systemu, który miałby funkcjonować po 2018 roku, a przedmiotowa telekonferencja poświęcona była ustaleniom organizacyjno-merytorycznym prac organizacji. Z ramienia Izby w telekonferencji wziął udział Prezes Jacek Szymczak.



Szkolenie dot. Jakości wody i doboru paliw

■ W dniu 25 kwietnia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. „Badanie jakości oraz dobór paliw w ciepłownictwie”. Więcej w dziale SEMINARIA.

Ceny transferowe – szkolenie

■ W dniu 27 kwietnia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. „Ceny transferowe w ciepłownictwie – uregulowania prawne i aspekty praktyczne – 2017 r.” Więcej w dziale SEMINARIA.

Możliwość wypowiedzenia umowy sprzedaży ciepła

■ Do powstania stosunku cywilnoprawnego na gruncie ustawy – prawo energetyczne dochodzi w dwojaki sposób: poprzez zawarcie umowy w sposób formalny albo poprzez faktyczne wykonywanie umowy, które polega na zachowaniu odbiorcy i przedsiębiorstwa energetycznego którzy, przystępując do wykonania zobowiązania, nawiązali stosunek prawny per facta concludentia (przez czynności dorozumiane). Dodatkowo, można mówić o zawarciu umowy na skutek decyzji Prezesa URE wydanej w trybie art. 8 PE.

Działając w granicach swobody umów (art. 353¹ KC) strony mogą w umowie energii ciepłej przewidzieć możliwość jej wypowiedzenia. Wypowiedzenie może być zdefiniowane jako oświadczenie jednej ze stron skierowane do drugiej strony stosunku prawnego, z którego musi wynikać, że stosunek prawny ulega rozwiązaniu na żądanie strony wypowiedzającej umowę.

Opinię prawną w tym zakresie zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

kalendarium



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 3 kwietnia 2017 r.:

- poz. 712 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 20 marca 2017 r. w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.

Dziennik Ustaw z dnia 3 kwietnia 2017 r.:

- poz. 713 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 20 marca 2017 r. w sprawie kolejności przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r.

Dziennik Ustaw z dnia 4 kwietnia 2017 r.:

- poz. 720 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 marca 2017 r. w sprawie wymagań w zakresie weryfikacji informacji przekazanych przez prowadzącego instalację.

Dziennik Ustaw z dnia 5 kwietnia 2017 r.:

- poz. 723 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 6 marca 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie opłat za korzystanie ze środowiska.

Dziennik Ustaw z dnia 6 kwietnia 2017 r.:

- poz. 728 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 15 marca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie prowadzenia podatkowej księgi przychodów i rozchodów.

Dziennik Ustaw z dnia 6 kwietnia 2017 r.:

- poz. 729 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 4 kwietnia 2017 r. w sprawie szczegółowego sposobu gospodarowania niektórymi składnikami majątku Skarbu Państwa.

Dziennik Ustaw z dnia 10 kwietnia 2017 r.:

- poz. 736 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 21 marca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie przeciwpożarowej.

Dziennik Ustaw z dnia 11 kwietnia 2017 r.:

- poz. 760 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 8 marca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie szczególnych zasad rachunkowości oraz planów kont dla budżetu państwa, budżetów jednostek samorządu terytorialnego, jednostek budżetowych, samorządowych zakładów budżetowych, państwowych funduszy celowych oraz państwowych jednostek budżetowych mających siedzibę poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej.

Dziennik Ustaw z dnia 13 kwietnia 2017 r.:

- poz. 776 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo własności przemysłowej.

Dziennik Ustaw z dnia 14 kwietnia 2017 r.:

- poz. 786 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Państwowej Inspekcji Pracy.

Dziennik Ustaw z dnia 20 kwietnia 2017 r.:

- poz. 808 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 12 kwietnia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zakresu i warunków korzystania z portalu podatkowego.

Dziennik Ustaw z dnia 21 kwietnia 2017 r.:

- poz. 816 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 12 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie właściwości miejscowej i rzeczowej delegatur Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Dziennik Ustaw z dnia 25 kwietnia 2017 r.:

- poz. 827 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o gospodarce komunalnej.



Dziennik Ustaw z dnia 25 kwietnia 2017 r.:

■ poz. 834 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 10 kwietnia 2017 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji.

Dziennik Ustaw z dnia 26 kwietnia 2017 r.:

■ poz. 842 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z ochroną miejsc pracy.

Dziennik Ustaw z dnia 26 kwietnia 2017 r.:

■ poz. 847 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o minimalnym wynagrodzeniu za pracę.

Dziennik Ustaw z dnia 28 kwietnia 2017 r.:

■ poz. 869 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 kwietnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zasadach ewidencji i identyfikacji podatników i płatników.

Prezydent RP podpisał ustawy:

■ Ustawę z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym - 27 kwietnia 2017 r.

■ Ustawę z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ułatwienia dochodzenia wierzytelności - podpisana 27 kwietnia 2017 r.

■ Ustawę z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska - podpisana 27 kwietnia 2017 r.

Informacja o wspólnym posiedzeniu – Komisji Środowiska oraz Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności

■ 26.04 odbyło się posiedzenie połączonych komisji senackich: Środowiska oraz Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności w sprawie: wysłuchania informacji PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A. na temat bieżącej sytuacji sektora elektroenergetycznego oraz czynników zewnętrznych, w tym unijnej polityki klimatycznej, wpływającej na przyszły kształt polskiej energetyki.

W pierwszym punkcie posiedzenia, którym była informacja Grupy PGE w sprawie aktualnej sytuacji w sektorze energetycznym głos zabrano przedstawicielstwo tej Grupy, przedstawiając dwie prezentacje dotyczące krótkiej informacji o PGE oraz jej zasobach i planach oraz informacji dotyczącej regulacji prawnych i trendów ekonomicznych w UE.

W pierwszej części prezentacji omówiony został wkład PGE w tworzenie potencjału energetycznego Polski (moc zainstalowana oraz produkcja energii przez Grupę to około 1/3 całego polskiego rynku) oraz kluczowe znaczenie Grupy jako podatnika dla Skarbu Państwa. W drugiej i bardziej istotnej części prezentacji przedstawiono szczegółowo wpływy i regulacje aktualnie kształtujących polski rynek energii. Szczególnie zwrócono tu uwagę na trzy aktualnie kluczowe kwestie mające wg. PGE znaczny wpływ na każde ogniwo łańcucha dostaw energii:

1. **Pakiet zimowy** – którego celem jest ujednolicenie rynku unijnego, co w efekcie może doprowadzić do dopuszczenia do polskiego rynku podmiotów, które będą działały bez kontroli; ale także wyeliminowanie z gospodarek państw członkowskich subsydiów uznanych przez KE za szkodliwe (w tym przypadku węgla, na którym oparta jest polska gospodarka) oraz wprowadzenie przymusu opracowania Krajowego Planu Energii i Klimatu – obszernego dokumentu kształtującego miks energetyczny i sposoby ochrony klimatu, z którym Polska prawdopodobnie rzetelnie nie upora się w terminie (propozycja przez KE o jej udziale w przygotowaniu takiego planu).



2. System handlu emisjami – wg. KE uprawnienia są zbyt tanie i celem jego reformy jest wzrost ich cen, co w konsekwencji przełoży się na wzrost kosztów odbiorców (prawie dwukrotny).

3. Konieczność dostosowania technologii wytwórczych do aktualnych standardów.

Powyższe wycliczenie przekłada się na **koszty** jakie pociągnie za sobą konieczność wdrożenia tych regulacji.

Grupa uważa, że bezpieczeństwo energetyczne kraju jest zagrożone również przez tzw. **Merit Order** – który w efekcie może spowodować spadek rentowności inwestycji i wyścig subsydiów oraz alternatywę unijną alternatywę dla rynku mocy czyli tzw. **Scarcity Pricing**. PGE jest przychylny dla rządowej koncepcji budowy wewnętrznego rynku mocy, jednak zwraca szczególną uwagę na istotę czasu. Ubiegnięcie KE ma tu kluczowe znaczenie.

Drugim i ostatnim punktem posiedzenia była **dyskusja**, podczas której padły stwierdzenia:

- PGE wprowadziła w błąd Komisję twierdząc, że w Niemczech w 2016 występowała tendencja do zamykania elektrowni konwencjonalnych (węglowych), podczas gdy oni wcale ich nie zamykali lecz nie dopuszczali do działania nowo wybudowanych.
- Starania KE jako próby wykończenia polskiej energetyki.
- Europa odpowiada za 14% emisji na świecie czy w związku z tym pakiet zimowy wpłynie na polepszenie klimatu na świecie jeśli tym problemem nie przejmują się Stany Zjednoczone, Chiny i Rosja?

Aktualności dotyczące reformy EU ETS

- Kilka aktualności dotyczących trilogów.

Plan spotkań na najbliższe miesiące wygląda następująco:

- 26 kwietnia – spotkanie techniczne w sprawie lepszego dostosowania poziomów produkcji, benchmarków, instalacje o niskim poziomie emisji i uproszczenia, ocena jakościowa i na poziomie PRODCOM
- 4 maja – spotkanie techniczne dotyczące raportu o rynku węglowym, przeglądu umowy paryskiej, funduszu innowacji (z wyjątkiem kwoty i źródła uprawnień), Grecji (aspekty techniczne) i innych kwestii (załączony szczegółowy porządek obrad w załączeniu).
- 8 maja – Grupa Robocza ds. Środowiska
- 17 maja – COREPER
- 30 maja – II posiedzenie trilogu
- prawdopodobnie w dniach 19-23 czerwca (brak formalnego potwierdzenia): III posiedzenie trilogu

Jak widać, część najtrudniejszych kwestii (stosunek puli aukcyjnej i darmowej, koszty pośrednie, fundusz modernizacyjny, MSR/anulowanie uprawnień) nie znalazła się w agendzie posiedzeń technicznych. W związku z tym należy oczekiwać, że nie zostaną one uzgodnione podczas II posiedzenia w ramach trilogu. Prezydencja maltańska zakładała, że będą potrzebne tylko dwie sesje spotkań w ramach trilogu. Powoli staje się jasne, że reforma ETS może nie być zakończona podczas ich prezydencji. Komisarz Cañete bezskutecznie próbował skłonić prezydencję do zorganizowania dodatkowego spotkania trójstronnego przed 30 maja.

Wydaje się, że niewielkie są szanse na uzgodnienie przez negocjatorów kwestii przewidzianych na spotkania techniczne w dniach 26 kwietnia i 4 maja bez rozważania całego pakietu. Rada nadal jest podzielona, ponieważ kraje, które głosowały przeciw podejściu ogólnemu (w szczególności Włochy, Polska i Rumunia) mogłyby doprowadzić do utworzenia mniejszości blokującej w głosowaniu nad finalną wersją legislacji. Francuzi naciskają na prezydencję maltańską, by w ramach Coreper/WPE zaangażować Włochów, którzy z kolei czują się wykluczeni i postulują przeprowadzenie oceny wpływu mechanizmu anulowania MSR, zaproponowanego przez Radę. Tymczasem Parlament cieszy się z silnego mandatu otrzymanego podczas posiedzenia plenarnego i twardo obstaje przy swoim stanowisku dopóki nie będzie ruchu ze strony Rady. Piłka jest po stronie Malty, ale oni podobno już zmniejszyli wysiłki w tej kwestii.

Europejskie Stowarzyszenie Gazów Przemysłowych (EIGA)

- Europejskie Stowarzyszenie Gazów Przemysłowych (EIGA), w swoim stanowisku wskazują na groźne konsekwencje wynikające z proponowanych zapisów dotyczących kryteriów ustanowionych dla sektorów narażonych na ucieczkę węgla, w szczególności dla instalacji, które z zewnątrz zakupują wodór i syngaz. Komisja opublikowała w lutym „EU Carbon Market Report”. W raporcie stwierdzono, że emisje gazów cieplarnianych pochodzące z instalacji uczestniczących w systemie spadły o około 0,4%. Potwierdza to tendencję spadkową ostatnich pięciu lat. W 2015 r. nadwyżka uprawnień do emisji, powstała od 2009 roku po raz pierwszy wykazała wyraźny spadek w rezultacie tzw. backloading'u (odroczył aukcje 300 mln uprawnień w latach 2015-2019/2020).



Polska zaskarżyła unijną dyrektywę o jakości powietrza

■ Polska zaskarżyła do Trybunału Sprawiedliwości UE unijną dyrektywę, która ustanawia nowe limity głównych źródeł zanieczyszczeń powietrza dla państw UE (dyrektywa NEC). Skarga przygotowana przez Ministerstwo Środowiska została złożona w Trybunale w Luksemburgu w marcu i dotyczy przepisów ustanawiających maksymalne limity emisji dwutlenku siarki, cząstek stałych i tlenków azotu.

Polska popierała prace nad dyrektywą w sprawie redukcji krajowych emisji ze względu na konieczność redukcji zanieczyszczeń. Natomiast już w trakcie procesu legislacyjnego podnosiła, że był on prowadzony przy naruszeniu podstawowych zasad dobrej współpracy wewnątrz UE i należytej przejrzystości procesu. Dlatego 10 marca br. Polska złożyła przeciwko Parlamentowi Europejskiemu i Radzie UE skargę na dyrektywę dotyczącą zobowiązań do redukcji emisji tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłów, amoniaku i niemetanowych lotnych związków organicznych.

Polski rząd kwestionuje zarówno sposób procedowania nad tymi przepisami, jak i rozłożenie obciążeń pomiędzy poszczególne państwa członkowskie. Nowe limity miałyby bowiem kosztować całą UE około 2 miliardów euro rocznie od 2020 roku, tymczasem na Polskę przypadłaby aż jedna czwarta tej kwoty, czyli około 500 milionów euro.

Prace nad nowelizacją dyrektywy o krajowych pułapach zanieczyszczeń (NEC) zakończyły się pod koniec 2016 roku. Nowe przepisy mają zredukować emisję szkodliwych substancji z przemysłu, ruchu drogowego, elektrowni i rolnictwa. Krajowe zobowiązania do emisji mają dotyczyć okresu po 2020 roku, ale ustalono też cele na okres od 2030 roku.

Z analizy wpływu, przygotowanej przez Komisję Europejską jeszcze przed uchwaleniem tych przepisów wynikało, że roczny koszt dyrektywy na statystycznego Polaka miałby wynosić około 15 euro, tymczasem np. przeciętny Holender ponosiłby koszty w wysokości około 1,3 euro rocznie. Wyższe koszty dla Polski wynikają z opóźnienia polskiej gospodarki i złej jakości powietrza.

Polskie władze kwestionują nie tylko nierówne rozłożenie obciążeń w nowych przepisach, ale też sposób ich uchwalania. Chodzi o to, że prezydencja, wypracowując obciążenia dla każdego z krajów unijnych, nie przeprowadziła konsultacji z Polską. W podobnej sytuacji znalazły się też Węgry i Rumunia. Z pozostałymi państwami członkowskimi były negocjacje bilateralne.

Przepisy dyrektywy NEC zawierają zobowiązania krajów do ograniczenia emisji dwutlenku siarki (SO₂), tlenków azotu (NO_x), niemetanowych lotnych związków organicznych (NMVOC), amoniaku i drobnych cząstek stałych (o średnicy mniejszej niż 2,5 mikrometra). Dzięki nowym zobowiązaniom do 2030 roku liczba zgonów spowodowanych przez nieodpowiednią jakość powietrza ma zostać zmniejszona o połowę. Jednak dla całej UE ustalono średni cel w tym zakresie na poziomie 49,6 proc., natomiast dla Polski około 50 proc. To również jest kwestionowane przez polski rząd w skardze. Ta różnica może się przełożyć na bardzo wysokie koszty, które ponosiłoby nie tylko państwo, ale też gospodarstwa domowe, zwłaszcza te biedniejsze. Problematiczne jest też to, że nie przewidziano mechanizmu kompensacji tych kosztów.

Od 2030 roku limity emisji szkodliwych związków mają być niższe niż te ustalone na lata 2020-2029. Osiągnięte na początku roku porozumienie między państwami członkowskimi UE i Parlamentem Europejskim w tej sprawie przewiduje, że limity emisji na okres od 2020 do 2029 roku dla państw unijnych będą identyczne, jak te ze znowelizowanego w 2012 roku protokołu z Goeteborga, obejmującego ponad 51 państw ONZ.

Oznacza to, że Polska będzie musiała w tym okresie zredukować emisję dwutlenku siarki o 59 proc. w porównaniu z 2005 rokiem, tak jak chciała KE. Po 2030 roku redukcja ma wynosić 70 proc. Substancje te są wyrzucane do atmosfery m.in. przez elektrownie, elektrociepłownie i fabryki, które by dostosować się do nowych norm, będą musiały zainwestować.

Nowe regulacje wprowadzą też ograniczenia emisji pyłów (niemetanowych lotnych związków organicznych). Zgodnie z propozycją KE zatwierdzoną przez negocjatorów z PE i państw członkowskich od 2020 do 2029 roku Polska ma zmniejszyć ich emisję o 25 proc. W tym przypadku regulacje dotkną kotłownie i osoby ogrzewające prywatne domy, czyli generalnie cały sektor komunalny.

Polska, podobnie jak inne państwa członkowskie, ma być również zobligowana do redukcji tlenków azotu, które emitowane są m.in. w sektorze transportowym. Dyrektywa przewiduje też redukcję emisji drobnych cząstek stałych (PM_{2,5}), które przyczyniają się do powstawania smogu, a także amoniaku.

Według wyliczeń Europejskiej Agencji Ochrony Środowiska, z powodu tego, czym oddychamy, w Polsce odnotowuje się 40 tys. przedwczesnych zgonów rocznie. To ponad 10-krotnie więcej niż roczna liczba śmiertelnych ofiar wypadków samochodowych w Polsce. 97 proc. mieszkańców Polski oddycha powietrzem niespełniającym standardów Światowej Organizacji Zdrowia.



Projekt ustawy – Prawo wodne

■ Zakończyły się wstępne prace legislacyjne nad nowym Prawem wodnym. Najnowsza wersja projektu 26.04 została przekazana do Sejmu.

Skierowany do sejmu projekt ustawy Prawo wodne nie zawiera istotnych zmian w zakresie rozwiązań mających wpływ na koszty gospodarki wodno-ściekowej, ustalonych w ramach dialogu regulacyjnego w przeważającej mierze latem 2016 r.

Modyfikacje wprowadzone w wyniku rozstrzygnięć podjętych przez Radę Ministrów nie dotyczą wysokości górnych stawek opłat za korzystanie z wód na potrzeby m.in. górnicze, chemiczne, energetyczne, czy produkcji napojów, przesuując częściowy wpływ „kodeksu wodnego” na 30 czerwca 2019 r.

Do projektu dodano przepis ograniczający koszty korzystania z wody przez sektor górniczy stanowiący, że „Opłatę za usługi wodne, o której mowa w ust. 1 pkt 1, za pobór wód podziemnych lub wód powierzchniowych do celów wydobywania węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) oraz do celów pozostałego górnictwa i wydobywania ponosi się wyłącznie za pobór wód z ujęć wód podziemnych lub ujęć wód powierzchniowych, które nie należą do systemów odwadniania zakładów górniczych” (vide art. 267 ust. 2 projektu regulacji).

Dokonano doprecyzowania sposobu określania ilości wody, od której naliczana jest stawka opłaty za pobór wód do celów zapewnienia funkcjonowania systemów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni. „Opłatę zmienną za pobór wód do celów zapewnienia funkcjonowania systemów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni ponosi się wyłącznie za różnicę między ilością wód pobranych do tych celów a ilością wód z obiegów chłodzących elektrowni lub elektrociepłowni wprowadzanych do wód lub do ziemi” (vide art. 269 ust. 5 projektu regulacji). „Wysokość opłaty zmiennej za pobór wód do celów zapewnienia funkcjonowania systemów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni ustala się jako iloczyn jednostkowej stawki opłaty i wyrażonej w m³ różnicy między ilością wód pobranych do tych celów a ilością wód z obiegów chłodzących elektrowni lub elektrociepłowni – wprowadzanych do wód lub do ziemi” (vide art. 271 ust. 4 projektu regulacji).

Nowością jest ukonstytuowanie na gruncie przepisów przejściowych i końcowych postanowień, które przesuwały moment obowiązy-

wania nowych górnych jednostkowych opłat za pobór wód. Po pierwsze w projekcie określono, iż do dnia 30 czerwca 2019 r. górne jednostkowe stawki opłat za pobór wód w formie opłaty stałej wynoszą:

- za pobór wód podziemnych 500 zł na dobę za 1 m³/s za określony w pozwoleniu wodnoprawnym albo w pozwoleniu zintegrowanym maksymalny pobór wody;
- za pobór wód powierzchniowych 250 zł na dobę za 1 m³/s za określony w pozwoleniu wodnoprawnym albo w pozwoleniu zintegrowanym maksymalny pobór wody.

W dalszej kolejności projekt zakłada, że przepis **art. 273 pkt 1** (określający górne jednostkowe stawki opłat za pobór wód w formie opłaty stałej) oraz **art. 302 ust. 1 i 4** (ustanawiający obowiązek posiadania przez podmioty korzystających z wód przyrządów pomiarowych i systemów pomiarowych służących do pomiaru ilości pobieranych wód, ścieków wprowadzonych do wód lub do ziemi oraz temperatury wód z systemów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni) **wejdzie w życie z dniem 1 lipca 2019 r.**

Późniejsze wejście w życie wskazanych powyżej przepisów na następujący sposób zostało wyjaśnione w uzasadnieniu do projektu w wersji z dnia 25 kwietnia 2017 r.: „Z dniem 1 lipca 2019 r. wejdą zaś w życie przepisy wprowadzające obowiązek stosowania przez podmioty korzystające z usług wodnych przyrządów pomiarowych umożliwiających pomiar ilości pobieranych wód oraz ilości i temperatury ścieków wprowadzanych do wód lub do ziemi oraz przepisy określające docelową wysokość górnych jednostkowych stawek opłat za usługi wodne za pobór wód. W tym zakresie 2-letni okres *vacatio legis* pozwoli podmiotom dostosować się do nowej sytuacji prawnej, a Wodom Polskim wyposażyć podmioty w przyrządy pomiarowe”.

Ponadto, **nie później niż do dnia 30 czerwca 2019 r.** Wody Polskie opracują metodykę wyznaczania średniego niskiego przepływu z wielolecia (SNQ), na potrzeby ustalania wysokości opłat za usługi wodne.

Jak czytamy na stronie Sejmu RP, projekt ustawy dotyczy m. in. powołania nowej jednostki – państwowej osoby prawnej Wody Polskie, której zadaniem będzie przejrzyste finansowanie inwestycji w gospodarce wodnej jak również sprawne pozyskiwanie środków finansowych na te inwestycje, w tym środków pozabudżetowych oraz uregulowania kwestii administrowania wodami, w tym władztwo nad przypisanymi jednostkom administracyjnym wodami sprawowane w imieniu Skarbu Państwa.



Pożegnanie Jan Wilczyński



■ Zmarł Jan Wilczyński, prezes MPEC w Kielcach.

W sobotę 22 kwietnia nad ranem, w wieku 68 lat, zmarł Jan Wilczyński, prezes Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Kielcach. Był człowiekiem mocno zaangażowanym w działania na rzecz mieszkańców miasta. Mimo ciężkiej choroby do końca był aktywny zawodowo.

Jan Wilczyński jako absolwent Kielecko-Radomskiej Wyższej Szkoły Inżynierskiej w Kielcach przez ponad 30 lat pracy zawodowej był związany z branżą budowlaną. Kierował m.in. budowaniami realizowanymi przez Kieleckie Przedsiębiorstwo Budownictwa Przemysłowego, w latach 1999-2003 odpowiadał za działalność produkcji krajowej oraz nadzorował działalność eksportową na terenie Niemiec, Rosji i Czechosłowacji w kieleckim potentacie budowlanym jakim wówczas była spółka BICK S.A.

Wyniesione z branży budowlanej doświadczenie w zarządzaniu ludźmi Jan Wilczyński z powodzeniem przeniósł na branżę energetyczną. Od 2003 roku był prezesem zarządu i dyrekto-

rem naczelnym Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Kielcach. Zadłużona i niedoinwestowana wówczas spółka pod jego nadzorem przeszła restrukturyzację, która polegała na likwidacji lokalnych kotłowni mających negatywny wpływ na środowisko, rozbudowie sieci ciepłej oraz modernizacji zasobów i ich monitoringu poprzez nowoczesny system telemetrii.

Poza pracą zawodową Jan Wilczyński aktywnie udzielał się w działalności społecznej na rzecz mieszkańców Kielc. Wraz z żoną Zofią byli członkami założycielami Towarzystwa Dobroczynności w Kielcach, udzielającego pomocy rodzinom potrzebującym, osobom niepełnosprawnym i starszym. Swoje przywiązanie do Kielc przekazał córce Magdzie i synowi Łukaszowi.

Za swą działalność był wielokrotnie odznaczany przez władze państwowe, we wrześniu 2016 roku został uhonorowany Złotym Krzyżem Zasługi.

25 kwietnia 2017 roku, nastąpiło pożegnanie na Cmentarzu Starym w Kielcach.



aktualności

Spotkanie międzybranżowe w ME ws. rozwiązania funduszu węgla i stali

■ Dnia 31 marca br. w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się spotkanie, którego celem było omówienie projektu rozwiązania funduszu węgla i stali oraz procesu lobbingowego energetyki zawodowej w zakresie Pakietu Zimowego.

Posiedzenia Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii

■ W dniu 5 kwietnia br. w Sejmie odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii zorganizowane pod hasłem: „Zielone Certyfikaty w systemie wsparcia odnawialnych źródeł energii w Polsce. Czy OZE powinny być dotowane czy rynkowe?”. W posiedzeniu w zdecydowanej większości uczestniczyli przedsiębiorcy prowadzący działalność w sektorze wytwarzania energii elektrycznej z OZE (około 100 przedstawicieli).

Pierwsza część posiedzenia Zespołu obejmowała wystąpienia zaproszonych przedstawicieli administracji rządowej oraz reprezentantów organizacji wytwórców energii elektrycznej z OZE.

Podczas drugiej części posiedzenia Zespołu przeprowadzono dyskusję obejmującą wystąpienia zgromadzonych przedstawicieli sektora wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz krótkie odniesienie się do stawianych pytań i postulatów przez przedstawicieli administracji rządowej.

Wśród wypowiedzi przedsiębiorców z sektora wytwarzania energetyki odnawialnej wiele dotyczyło trudnej sytuacji finansowej indywidualnych wytwórców. Wskazywano również, że na rynku pojawiają się podmioty zainteresowane przejmowaniem upadających przedsiębiorstw. Ponadto przedstawione były również dodatkowe propozycje działań mogących poprawić warunki działania przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

W odpowiedzi na zadane pytania i przedstawione postulaty przedstawiciel Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energetyki zadeklarował jedynie, że wszystkie zgłoszone przez przedsiębiorców uwagi zostaną przekazane do Ministra Energii, nie zadeklarował jednak przyjęcia żadnej z przedłożonych propozycji.

Podsumowując przeprowadzoną dyskusję, Przewodniczący Parlamentarnego Zespołu ds. Górnictwa i Energii zadeklarował przyjęcie przez Zespół stanowiska popierającego postulaty sektora wytwarzania energii elektrycznej z OZE i przesłanie go do Ministerstwa Energii.



Wskaźniki stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła

■ Prezes URE określił 3 kwietnia br. wskaźniki, które będą stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła przedsiębiorstw koncesjonowanych. Dotyczą one: średniej jednostkowej ceny wytwarzania ciepła w 2016 r., średniej jednostkowej stawki przesyłowej w 2016 r., wskaźnika zmian jednostkowych kosztów stosowanych paliw, wskaźnika zmian jednostkowych kosztów strat przesyłowych, udziału kosztów paliwa w kosztach wytwarzania ciepła ogółem oraz udziału kosztów strat ciepła w kosztach przesyłania i dystrybucji ogółem.

Szczegółowe dane znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 24/2017 w sprawie wskaźników stosowanych przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła.

Źródło: URE

Zgody na koncentracje - pięć decyzji

■ UOKiK wydał pięć decyzji, w których zgodził się na przeprowadzenie koncentracji. Dotyczą one przedsiębiorców zajmujących się telekomunikacją, energetyką, inwestycjami, motoryzacją i produkcją żywności. Pierwsza z koncentracji to przejęcie przez Enea kontroli nad ENGIE Energia Polska. Enea jest spółką skarbu państwa i zajmuje się obrotem energii elektrycznej. ENGIE Energia Polska należy do grupy kapitałowej ENGIE, właściciela Elektrowni Połaniec. ENGIE wytwarza również energię ze źródeł odnawialnych.

Źródło: UOKiK

Kraje Unii Europejskiej rozważają obniżenie celów oszczędności energii po 2021 roku

■ Rada UE proponuje nowe roczne cele oszczędności energii. Zgodnie z nowymi założeniami poziom efektywności energetycznej miałby zostać ustanowiony na poziomie 1,4 procent do 2030 roku, w porównaniu z 1,5 proc. z wcześniej zaproponowanym poziomem przez Komisję Europejską.

Oprócz tego utrzymanie poziomu efektywności energetycznej po 2030 roku na poziomie 1,5 proc. ma ulec także złagodzeniu.

Złagodzenie celów efektywności energetycznej było postulowane przez część krajów UE, które obawiają się, że nie spełnią tak ambitnych celów.

Unia Europejska zamierza osiągnąć cele efektywności energetycznej poprzez:

- poprawę izolacji budynków;
- zużycie energii w budynkach oraz

- wprowadzenie zaawansowanych liczników energii elektrycznej.

Zdaniem ekologów zmiany zapisów zaszkodzą realizacji zobowiązań UE w ramach porozumienia paryskiego. Zgodnie z nimi ma nastąpić redukcja gazów cieplarnianych w celu ograniczenia wzrostu temperatury znacznie poniżej 2 stopni Celsjusza.

Komisja Europejska zaproponowała 30 listopada 2016 r. podniesienie celu efektywności energetycznej do 2030 r. do 30 proc. Oznaczałoby to większy niż wcześniej wysiłek krajów członkowskich. Komisja w przedstawionej propozycji przedłużyła na okres po 2020 r., wymóg zwiększania oszczędności energii elektrycznej przez producentów i dostawców o 1,5 proc. każdego roku.

Oszczędności w sektorze energetycznym mają być głównie wygenerowane w sektorze budynków. Konieczność ich ogrzewania zimą i chłodzenia latem odpowiada za ok. 40 proc. całkowitej konsumpcji energii elektrycznej w UE.

Trzy czwarte budynków w UE charakteryzuje się niską efektywnością energetyczną

■ Około 75 proc. budynków w UE charakteryzuje się niską efektywnością energetyczną i jedynie 0,4-1,2 proc. zasobów podlega renowacji każdego roku, wynika z danych Komitetu Regionów UE (KR), instytucji, która skupia samorządowców z państw UE.

Według roboczego dokumentu KR dotyczącego efektywności energetycznej, aby było możliwe osiągnięcie celów porozumienia paryskiego, potrzebne jest zwiększenie unijnych poziomów redukcji konsumpcji energii do 2030 r. z zakładanych 30 proc. do 40 proc. Zdaniem autorów dokumentu, choć Komisja Europejska przy opracowaniu wytycznych brała pod uwagę złożone realia, należy poprzeć wyższy cel, sformułowany przez Parlament Europejski.

„Podniesienie wartości docelowej w zakresie oszczędności energii (...) zaowocuje wyższym wzrostem gospodarczym, dodatkowymi miejscami pracy i zmniejszeniem importu energii”, napisano w analizie.

Podkreślono w niej, że ogromny potencjał w zakresie oszczędności energii kryje w sobie poprawa charakterystyki energetycznej budynków. „Około 75 proc. budynków w UE charakteryzuje się niską efektywnością energetyczną i jedynie 0,4-1,2 proc. zasobów podlega renowacji każdego roku”.

Zanim postulat zwiększenia wskaźników efektywności energetycznej znajdzie się w oficjalnym dokumencie (tzw. opinii) musi zostać przegłosowany przez członków Komitetu Regionów na posiedzeniu plenarnym.



Następnie opinia przekazywana jest unijnym instytucjom, m.in. Komisji Europejskiej, jako stanowisko europejskiego samorządu.

Jubileuszowa, XXV Konferencja EuroPOWER

■ 5-6 kwietnia 2017 r. w Warszawie odbyła się XXV Konferencja Energetyczna EuroPOWER, wydarzenia poświęconego najnowszym trendom obowiązującym na rynku oraz aktualnym problemom i wyzwaniom, z którymi boryka się sektor energii. W Konferencji uczestniczyli prezesi i członkowie zarządów kluczowych firm energetycznych, przedstawiciele administracji rządowej, w tym także regulatora i reprezentanci świata nauki.

Tematem przewodnim była „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” jako nowe wyzwanie dla polskiej energetyki. Dyskutanci pochyliłi się nad Pakietem Zimowym, narzędziem realizacji i zmian Unii Energetycznej oraz przedstawili ocenę funkcjonalną jednolitego europejskiego rynku energii, a także implementację dyrektyw UE - RED i EED.

Konferencja Energetyczna EuroPOWER od początku stawia sobie za cel mówienie o najbardziej aktualnych wyzwaniach i problemach dotyczących sektora energetycznego. Co pół roku wszyscy kluczowi przedstawiciele branży gromadzą się, aby wspólnie przedyskutować najważniejsze aspekty branży. Organizowana jest przez MM Conferences SA.

Tematyka pierwszego dnia Konferencji skupiona była wokół restrukturyzacji i zmiany charakteru polskiej gospodarki. Podjęto również dyskusję na temat wyzwań związanych z Pakietem Zimowym Unii Europejskiej. Bardzo istotnym zagadnieniem była elektromobilność – jej wpływ na rynek i gospodarkę kraju.

Drugi dzień Konferencji otworzyła dyskusja na temat bezpieczeństwa energetycznego, miksu energetycznego i rynku mocy. Podjęto również debatę na temat sektora gazu, ropy i paliw ciekłych. Bardzo dużym zainteresowaniem cieszyła się sesja o technologiach w polskiej elektroenergetyce oraz wystąpienie Podsekretarza Stanu w Ministerstwie Energii, na temat programu walki ze smogiem w Polsce. Dyskusja kończąca drugi dzień skupiła się wokół konsumenta na rynku energii.

Raport z rynku CO₂ – marzec 2017

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – marzec 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/

CER w marcu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat wznowienia aukcji polskich uprawnień EUA na platformie EEX, wpływu proponowanych zmian w projekcie dyrektywy EU ETS na liczbę uprawnień EUA, polityki klimatycznej Rosji, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także informacje o innych systemach ETS na świecie oraz pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ Prezes URE poinformował, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za I kwartał 2017 r. 164,78 zł/MWh. Dla porównania – cena ta za IV kwartał 2016 r. wynosiła 169,57 zł/MWh.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 25/2017.

Źródło: URE

Międzynarodowa Konferencja Naukowa „20 lat ustawy - Prawo energetyczne”

■ W połowie lat 90., po zmianach systemu społeczno-gospodarczego oraz podziale i komercjalizacji przedsiębiorstw energetycznych uznano, że konieczne będzie przygotowanie nowej ustawy regulującej ten sektor, w miejsce „kryzysowej” ustawy o gospodarce energetycznej z 1984 r. Podstawowym zadaniem Prawa energetycznego było przygotowanie gruntu pod budowę konkurencyjnego rynku energii.

Prawo energetyczne wprowadziło pierwszą formę rozdziału działalności przedsiębiorstw energetycznych w poszczególnych segmentach rynku poprzez obowiązek prowadzenia ewidencji księgowej umożliwiającej obliczenie kosztów stałych, kosztów zmiennych i przychodów odrębnie dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji, dla każdego rodzaju paliwa lub energii, a także w odniesieniu do poszczególnych taryf (art. 44 p.e.).

Ustanowiono jednoosobowy urząd regulatora w postaci Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Nowy regulator, podobnie jak poprzednik - Główny Inspektor Gospodarki Energetycznej - otrzymał rolę centralnego organu administracji rządowej. Prezesa URE powoływał premier na okres 5 lat.



Po raz pierwszy wprowadzono środek zaskarżenia decyzji regulatora w postaci odwołania do Sądu Wojewódzkiego w Warszawie – sądu antymonopolowego. Postępowanie odwoławcze toczyło się według przepisów Kodeksu postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach gospodarczych (art. 30 p.e.).

W ciągu 20 lat obowiązywania ustawy nowelizowano ją już ponad 60 razy

12 kwietnia br. w Sali Pod Kopułą Ministerstwa Rozwoju w Warszawie odbyła się Międzynarodowa Konferencja Naukowa pt. „20 lat ustawy – Prawo energetyczne”.

Wśród prelegentów Panelu Inauguracyjnego znaleźli się obecny oraz poprzedni prezesi URE: Maciej Bando, Marek Woszczyk, dr hab. Mariusz Swora oraz pierwszy i najdłuższej piastujący urząd Prezesa - dr Leszek Juchniewicz. Spotkanie dało możliwość wymiany doświadczeń i poglądów związanych z energetyką i rolą, jaką ma do odegrania krajowy regulator w zrównoważonym rozwoju gospodarczym Polski.

Gośćmi Konferencji byli także Minister Energii Krzysztof Tchórzewski oraz Pełnomocnik rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej Piotr Naimski. Zdaniem Pełnomocnika powołany do życia ustawą z 1997 r. Urząd Regulacji Energetyki z jednej strony jest elementem potrzebnym dla regulacji dużej części życia gospodarczego w kraju, ale z drugiej narzędziem, które powinno służyć interesom Polski na zewnątrz.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki Maciej Bando podkreślił, że misją regulatora jest równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców. Często jest to wręcz równoważenie interesów właścicieli, Skarbu Państwa, rządu i – zdecydowanie słabszych w tej rozgrywce – odbiorców i konsumentów. W drugiej, naukowej części konferencji głos zabrali wybitni eksperci polscy i międzynarodowi. Obradom towarzyszyła Loża Ekspertów, w której zasiedli prezesi operatorów systemów przesyłu, spółek energetycznych i Towarowej Giełdy Energii.

Poza dyskusjami związanymi z Prawem energetycznym, poruszone zostały również współczesne zagadnienia rynków energii i paliw, dotyczące równoważenia interesów uczestników rynku czy koordynacji polityki i regulacji.

Wydarzeniu towarzyszyło wręczenie odznaczeń resortowych przez Ministra Energii Krzysztofa Tchórzewskiego „Zasłużony dla Energetyki” pracownikom Urzędu, którzy mieli znaczący wpływ w rozwój polskiej energetyki. Organizatorami Konferencji byli Prezes URE oraz Wydział Administracji i Nauk Społecznych Politechniki Warszawskiej.

Partnerami Konferencji byli: GAZ-SYSTEM

S.A., Hermes Energy Group S.A., Polish Trading Point S.A., Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., Towarowa Giełda Energii S.A.
Źródło: URE

Raport: Potrzebne dodatkowe działania, by zrealizować cel OZE

■ Polska ma jeszcze szansę wypełnić zobowiązania w zakresie udziału odnawialnych źródeł energii w energetyce. Niezbędne jest jednak podjęcie dodatkowych i szybkich działań, które zachęcą do zwiększenia wykorzystania OZE w sektorze elektroenergetycznym, ciepłownictwie i chłodnictwie oraz w transporcie – tak wynika z raportu „Prognoza realizacji celu OZE 2020 dla Polski” przygotowanego przez firmę doradczą Ecofys i Uniwersytet Techniczny w Wiedniu.

Badanie przeprowadzone przez ekspertów Ecofys i Uniwersytetu Technicznego w Wiedniu wykazało, że możliwe są co najmniej trzy scenariusze, dzięki którym Polska mogłaby osiągnąć swój cel OZE wyznaczony na 2020 rok. Dzięki zwiększeniu możliwości wykorzystania potencjału do dalszego rozwoju odnawialnych źródeł energii unowocześniony zostałby też system wytwarzania energii elektrycznej.

W tej chwili Polska jest na drodze do osiągnięcia w 2020 roku udziału OZE na poziomie od 10,0% do 13,8%. Celem jest natomiast 15%. Według analityków, widmo niespełnienia zobowiązań, mogłoby być zażegnane m.in. dzięki zorganizowaniu dodatkowych działań w oparciu o istniejące już regulacje. Zgodnie z dyrektywą w sprawie odnawialnych źródeł energii (2009/28/WE) Polska zobowiązała się do realizacji celu 15-procentowego udziału energii ze źródeł odnawialnych (OZE) w końcowym zużyciu energii brutto do roku 2020. Pojawiają się głosy, że niedawno wprowadzone zmiany w polskich systemach wsparcia OZE – w szczególności przejście z systemu zielonych certyfikatów na aukcje na zieloną energię – mogą zagrozić realizacji wyżej wymienionego celu dla roku 2020.

Celem opracowania Ecofys było określenie, czy Polska realizuje ścieżkę dojścia do celu OZE dla roku 2020 w aktualnych warunkach, oraz – jeżeli okaże się, że tak nie jest – przedstawienie alternatywnych scenariuszy pozwalających na osiągnięcie tego celu.

Wyniki analizy scenariuszy wskazały, że prosta kontynuacja aktualnych warunków wykorzystania OZE (tj. obecnej polityki wsparcia i zapowiedzianych działań na lata 2017-2020) najprawdopodobniej spowoduje, że Polska nie osiągnie swojego 15-procentowego celu dla energii ze źródeł odnawialnych w 2020 r., określonego w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii (2009/28/WE).



„Przy optymistycznych bazowych założeniach modelowych szacuje się, że Polsce zabraknie co najmniej 791 tys. toe do realizacji celu OZE dla roku 2020. Przy założeniach pesymistycznych luka w realizacji celu może wzrosnąć do 3 556 tys. toe. W kategoriach udziału odnawialnych źródeł energii w końcowym zużyciu energii odpowiada to przedziałowi od 10.0% do 13.8% łącznego udziału OZE w roku 2020”, twierdzą autorzy raportu. W raporcie przeanalizowano trzy scenariusze, dzięki którym Polska mogłaby osiągnąć swój cel OZE dla roku 2020. Wszystkie te scenariusze wymagają znaczących, dodatkowych inwestycji i nakładów na wsparcie OZE w latach 2017-2020, w porównaniu ze scenariuszami bazowymi. Aby zagwarantować realizację celu OZE 2020, Polska musi podjąć dodatkowe i szybkie działania, mające na celu stworzenie zachęt do zwiększenia wykorzystania OZE we wszystkich sektorach. Takie dodatkowe działania są niezbędne do realizacji celu 2020 niezależnie od założeń dotyczących wzrostu końcowego zapotrzebowania na energię w nadchodzących latach.

- **Scenariusz „więcej elektroenergetyki”**, w którym ogłoszone dotychczas wolumeny aukcji dla OZE w elektroenergetyce są proporcjonalnie zwiększane aż do osiągnięcia całkowitego celu OZE, przy założeniu utrzymania aktualnego trendu wykorzystania OZE w ciepłownictwie i chłodnictwie oraz w transporcie (na poziomie zbliżonym do „optymistycznego” scenariusza bazowego);
- **Scenariusz „zrównoważony”**, ze zwiększonymi wolumenami aukcji dla OZE w elektroenergetyce, którym towarzyszy silniejsze wsparcie również dla OZE w ciepłownictwie i chłodnictwie oraz w transporcie, redukujące presję na sektor elektroenergetyczny;
- **Scenariusz „zrównoważony alternatywny”**, opierający się na wyborze najmniej kosztownych przy alokacji wymaganego wykorzystania OZE sektorze elektroenergetycznym oraz na podobnych założeniach w zakresie OZE w ciepłownictwie i chłodnictwie oraz w transporcie, jak w scenariuszu „zrównoważonym”.

Sejm uchwalił ustawę podnoszącą bezpieczeństwo w obrocie prawnym

■ 21 kwietnia Sejm przyjął przygotowaną w Ministerstwie Sprawiedliwości nowelizację Kodeksu spółek handlowych, Kodeksu postępowania cywilnego oraz ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym. Zmiany dotyczą stosowania podpisu elektronicznego przy zawieraniu umów spółki z ograniczoną odpowiedzialnością przez internet oraz składania wniosku

o rejestrację spółki z o.o. związanej w tym trybie do Krajowego Rejestru Sądowego.

Większe bezpieczeństwo

Nadrzędnym celem ustawy jest podniesienie bezpieczeństwa obrotu prawnego poprzez wyeliminowanie możliwości korzystania ze „zwykłego” podpisu elektronicznego przy zawiązywaniu przez internet spółek z o.o. (tzw. tryb S-24). Pojawiły się bowiem sygnały o nadużyciach polegających na nieuprawnionym wykorzystywaniu danych osobowych innych osób do założenia spółki z o.o. w tym trybie. Każdy taki przypadek podważa bezpieczeństwo obrotu i powoduje duże problemy dla poszkodowanych.

Po zmianie, do podpisywania umowy spółki z o.o. zawiązywanej przez internet, a także do złożenia wniosku o wpis takiej spółki do Krajowego Rejestru Sądowego, stosowane będą - tak jak obecnie w przypadku spółki jawnej i spółki komandytowej - tylko dwa rodzaje podpisu:

- kwalifikowany podpis elektroniczny;
- podpis potwierdzony profilem zaufanym ePUAP.

Duża dostępność

Dostępność kwalifikowanego podpisu elektronicznego jest dziś nieporównywalnie większa, niż w momencie wprowadzania trybu S-24, a koszt uzyskania takiego podpisu na dwuletni okres ważności wynosi około 300 zł. Znacznie bardziej rozpowszechniony jest też bezpłatny podpis potwierdzony profilem zaufanym ePUAP. Od ubiegłego roku do identyfikacji na potrzeby uzyskania tego profilu można wykorzystać środki identyfikacji elektronicznej stosowane do uwierzytelniania w systemach teleinformatycznych banków. Dzięki temu jeszcze łatwiejsze stało się uzyskanie tego profilu. System transakcyjny udostępniło już kilka banków, a kolejne pracują nad wdrożeniem takiej możliwości.

Dlatego rezygnacja ze „zwykłego” podpisu elektronicznego przy zawiązywaniu spółki z o.o. przez internet nie będzie stanowić istotnego utrudnienia.

Ustawa trafi teraz do Senatu. Ma wejść w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia.

Źródło: MS

Monitoring zmian sprzedawcy energii elektrycznej

■ Jak wynika z cyklicznego monitoringu prowadzonego przez URE, liczba odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę w grupach taryfowych A, B, C wg stanu na koniec lutego 2017 r. wyniosła 180 838, co stanowi wzrost



od końca grudnia 2016 r. o 4,0%. Natomiast wśród odbiorców w gospodarstwach domowych (grupa taryfowa G), wg stanu na koniec lutego 2017 r. dokonano 477 341 zmian - od końca grudnia 2016 r. nastąpił wzrost o 3,2%.
Źródło: URE

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 26 kwietnia 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła trzecią w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 8 617 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był blisko 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 16 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,49 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 21 807 930 euro.

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

Źródło: KOBIZE

Informator UZP nr 1/2017

■ UZP zaprasza do zapoznania się z Informatorem UZP.

Zawiera m.in.:

- Informacje dotyczące:
 - Porozumień dotyczących projektu budowy platformy elektronicznych zamówień publicznych
 - Powołania Rady Zamówień Publicznych
 - Komunikat o postępowaniu kwalifikacyjnym kandydatów na członków Krajowej Izby Odwoławczej
 - Zaleceń w sprawie uwzględniania przez administrację rządową aspektów społecznych w zamówieniach publicznych
 - Zmian zakresu dokumentów dotyczących kontroli prowadzonych przez Prezesa UZP, przekazywanych instytucjom zarządzającym, pośredniczącym i wdrażającym programy operacyjne
 - Nowe opinie dotyczące znowelizowanych przepisów ustawy Pzp
 - Kontroli udzielania zamówień publicznych
 - Aktualne orzecznictwo w zakresie wnoszenia odwołań

■ Orzecznictwo Trybunału Sprawiedliwości UE

■ Opinie prawne

Źródło: UZP

Weryfikowanie etatowego zatrudniania osób realizujących zamówienia publiczne

■ Wspólne stanowisko GIODO i UZP ma ułatwić stosowanie klauzul społecznych w przetargach.

Wprowadzone do ustawy Prawo zamówień publicznych przepisy wzmacniające stosowanie klauzul społecznych i przestrzeganie prawa pracy w ramach zamówień publicznych były w ostatnim czasie przedmiotem publicznej dyskusji. Jej uczestnicy wskazywali, iż obowiązujące przepisy rodzą po stronie zamawiających problemy z weryfikowaniem zatrudniania przez wykonawców pracowników na umowę o pracę. W związku z tym Prezes Urzędu Zamówień Publicznych - Małgorzata Stręciwilk wspólnie z Generalnym Inspektorem Ochrony Danych Osobowych - Edytą Bielak-Jomaa wypracowali rozwiązanie mające zapewnić skuteczną realizację polityki społecznie odpowiedzialnych zamówień publicznych przy jednoczesnym poszanowaniu zasad wynikających z ustawy o ochronie danych osobowych.

Źródło: GIODO, UZP

Zakres danych

Uzgodniono, że zamawiający może pozyskiwać takie dane osobowe pracowników, jak: imię i nazwisko, data zawarcia umowy, rodzaj umowy o pracę oraz wymiar etatu. Przyjęcie takiego rozwiązania zapewni realną i efektywną kontrolę spełniania wymogu zatrudnienia przez wykonawcę lub podwykonawcę na podstawie umowy o pracę osób wykonujących wskazane przez zamawiającego czynności w zakresie realizacji zamówienia polegające na wykonywaniu pracy w rozumieniu art. 22 § 1 Kodeksu pracy

Modyfikacja dokumentów

Prezes Urzędu Zamówień Publicznych, biorąc pod uwagę powyższe ustalenia, przygotował i udostępnił na stronie internetowej Urzędu Zamówień Publicznych zmodyfikowane dokumenty w tej sprawie.

Źródło: GIODO, UZP

Do 1 czerwca 2017 r. przekazanie informacji do URE dot. istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej

■ Zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne, Prezes URE jest zobowiązany do gromadzenia informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej w sektorach gazu ziemnego, energii elektrycznej oraz biopaliw ciekłych. Obowiązek ten wynika z rozporządzenia



Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 256/2014 określającego zakres danych dotyczących projektów inwestycyjnych w zakresie infrastruktury energetycznej oraz z rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) nr 1113/2014 ustanawiającego wzorzec, według którego dane do przekazania Prezesowi URE powinny być zestawione.

Szczegóły wraz z odpowiednimi formularzami znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 31/2017 w sprawie gromadzenia informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej.
Źródło: URE

W Brukseli odbyło się głosowanie nad nowymi konkluzjami BAT

■ W Brukseli odbyło się głosowanie w sprawie nowych wymagań środowiskowych dla zakładów energetycznych (LCP). Przyjęte konkluzje wprowadzają m.in. bardziej restrykcyjne wymogi dla takich zanieczyszczeń, jak: SO₂ (dwutlenek siarki), NO_x (tlenki azotu) i pyłu niż przewiduje to dyrektywa o emisjach przemysłowych (dyrektywa IED). „Dostosowanie się do nowych przepisów emisyjnych może kosztować polskie przedsiębiorstwa ok. 10 mld zł. Nie zgadzamy się na takie podejście.” – mówi Paweł Sałek, wiceminister środowiska, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej.

Konkluzje BAT (tzw. najlepsze dostępne techniki) określają normy zanieczyszczenia powietrza dla energetyki. Dopuszczalnymi poziomami emisji (BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje takie jak Hg (rtęć), HCl (chlorowodór), HF (fluorowodór) i NH₃ (amoniak).

- „Polska sprzeciwiła się tak restrykcyjnym wymaganiom, szczególnie zmianie wartości granicznych dla tlenków azotu. To był postulat wielu krajów. Nasze stanowisko poparło ostatecznie 7 państw - Niemcy, Czechy, Bułgaria, Rumunia, Węgry, Finlandia oraz Słowacja” – skomentował wiceminister Paweł Sałek. I dalej stwierdził, że „Dostosowanie dużych zakładów do konkluzji BAT wymusi ich modernizację. Jednak realizacja tego zadania w tak krótkim – 4-letnim okresie może zagrażać bezpieczeństwu dostaw energii elektrycznej w Polsce. Polskie stanowisko w tej sprawie zostało skonsultowane z sektorem energetycznym”.

Konkluzje BAT mają być podstawą do wydawania pozwoleń zintegrowanych dla przedsiębiorstw przez właściwe organy ochrony środowiska. Instalacje wytwarzania energii będą musiały dostosować się do nowych wymogów emisyjnych w ciągu 4 lat od daty publikacji decyzji przyjmującej przepisy.

Polska zaproponowała system głosowania ni-

cejski. Ostatecznie Komisja Europejska zdecydowała, że zostanie ono przeprowadzone w systemie lizbońskim. Ponadto Polska, oraz kilka państw członkowskich, zgłosiły szereg uwag do głosowanych przepisów.

Ministerstwo Środowiska nie zgadza się m.in. z wprowadzaniem zapisów, które ograniczają użycie określonego rodzaju paliwa, gdyż może mieć to wpływ na miks energetyczny państw członkowskich. Ponadto nie uwzględniono szczególnej sytuacji sektora energetycznego, którego modernizacja odbije się na całej gospodarce Europy.

W ocenie resortu jest rzeczą zaskakującą, że państwa, które nie mają węgla brunatnego, decydują o tym jak inne kraje członkowskie posiadające te zasoby mają je wykorzystywać. Nasz głos, jak również innych popierających nas państw, został pominięty.

Źródło: MŚ

Europejskie koncerny poparły kryterium 550 g CO₂/kWh

■ Czołowe unijne koncerny, w tym energetyczne i paliwowe, poparły propozycję Komisji Europejskiej w zakresie ograniczenia pomocy publicznej w ramach krajowych rynków mocy tylko do elektrowni charakteryzujących się mniejszą emisyjnością niż 550 g CO₂/kWh. Przeciwno temu zapisowi protestuje polski rząd.

W liście adresowanym do przedstawicieli Komisji i Parlamentu Europejskiego unijne koncerny - Siemens, Total, Shell, Statoil, Iberdrola, gasNatural fenosa, Eni – a także organizacje branżowe WindEurope oraz SolarPower Europe, poparły propozycję Komisji Europejskiej zawartą w tzw. pakiecie zimowym, czyli zbiorze regulacji, które mają kształtować unijną politykę energetyczną i klimatyczną po roku 2020.

Jednym z zapisów pakietu zimowego, który może uderzyć w wysokoemisyjną energetykę opartą na węglu i przeciwko któremu protestuje polski rząd, jest zapis o maksymalnych emisjach z elektrowni, które będzie mogła objąć pomoc w ramach krajowych rynków mocy.

Przyjęcie kryterium emisji poniżej 550 g CO₂/kWh w praktyce wyeliminuje polskie elektrownie węglowe – także te nowo budowane – z możliwości wsparcia w ramach rynku mocy, co może zniweczyć plany polskiego rządu planującego wdrożenie takiego mechanizmu pomocy dla krajowej energetyki.

Wymienione wyżej europejskie koncerny zwróciły się tymczasem do przedstawicieli Komisji Europejskiej i Parlamentu Europejskiego o poparcie kryterium 550 g CO₂/kWh, nazywając tę propozycję „krokiem w dobrym kierunku”, a także „transparentną” i zgodną z zasadami inwestycyjnymi, które przyjął Europejski Bank Inwestycyjny.



„Nasze rachunki za energię nie powinny wspierać funkcjonowania najbardziej trujących elektrowni, zwłaszcza, że dostępne są czystsze alternatywy. Takie działanie w oczywisty sposób zaprzeczyłoby polityce klimatycznej i energetycznej UE i byłoby sprzeczne z najlepszym interesem europejskich konsumentów”, czytamy w liście wystosowanym przez europejskich potentatów z sektora paliwowego i energetycznego.

Autorzy listu nazywają propozycję limitu 550 g CO₂/kWh również „technologicznie neutralną”. „Elektrownie z wyższymi emisjami CO₂ będą mogły nadal operować na rynku, po prostu placąc za swoje emisje w ramach schematu ETS”, czytamy w liście, w którym podkreśla się również, że propozycja KE byłaby komplementarna z unijnym systemem handlu emisjami CO₂, który zdaniem autorów wymaga reformy, aby dać znaczące sygnały cenowe do inwestycji w niskoemisyjne technologie.

Pakiet zimowy

■ 30 listopada 2016 r. Komisja Europejska przyjęła pakiet „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” nazywany pakietem zimowym, który ma na celu przekształcenie do 2030 r. i na kolejne lata systemu energetycznego unii energetycznej w gospodarkę niskoemisyjną, a jednocześnie wygenerowanie korzyści dla zatrudnienia, konsumentów, wzrostu gospodarczego, innowacji i konkurencyjności. Pakiet ma trzy główne cele:

- przyznanie efektywności energetycznej priorytetowego znaczenia;
- osiągnięcie pozycji światowego lidera w dziedzinie energii odnawialnej
- zapewnienie preferencji konsumentom.

Jedno z podstawowych założeń pakietu „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków”, czyli wzmocnienie roli konsumentów, ma być realizowane m.in. poprzez zapewnienie im dostępu do umów o dynamicznych cenach energii elektrycznej oraz inteligentnych liczników wyposażonych w pewne minimalne funkcje.

„Nowe wydarzenia doprowadziły jednak do fundamentalnych zmian na europejskich rynkach energii elektrycznej. Udział energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł odnawialnych gwałtownie wzrósł, a energia ta stała się bardziej konkurencyjna pod względem kosztów. Przechodzenie na odnawialne źródła energii będzie kontynuowane, ponieważ jest ono jednym z kluczowych warunków realizacji obowiązków Unii na mocy porozumienia klimatycznego z Paryża. W przyszłości rynek energii elektrycznej będzie się charakteryzował bardziej zmiennym i rozproszonym wytwarzaniem energii elektrycznej, zwiększoną współzależnością pomiędzy państwami

członkowskimi i nowymi możliwościami technologicznymi pozwalającymi konsumentom zmniejszać rachunki i aktywnie uczestniczyć w rynkach energii elektrycznej poprzez reagowanie na zapotrzebowanie, konsumpcję własną i magazynowanie energii”, zapewnia Komisja Europejska

Wzmocnieniu roli konsumentów ma towarzyszyć poprawa konkurencji na detalicznym rynku energii elektrycznej poprzez stopniowe wycofywanie regulacji cen, przy jednoczesnym umożliwieniu ich przejściowej regulacji dla konsumentów znajdujących się w trudnej sytuacji.

150 mln złotych na małe projekty w „szybkiej ścieżce”

■ Przedsiębiorcy poszukujący środków na badania przemysłowe i eksperymentalne prace rozwojowe lub tylko te ostatnie będą mogli ubiegać się o dofinansowanie z Programu Inteligentny Rozwój. Tym razem wsparcie z poddziałania 1.1.1 Badania przemysłowe i prace rozwojowe realizowane przez przedsiębiorstwa, potocznie zwanego „szybką ścieżką”, adresowane będzie do firm mikro, małych i średnich z regionów słabiej rozwiniętych (spoza Mazowsza), prowadzących innowacyjne projekty na mniejszą skalę. Uproszczona „szybka ścieżka” to szansa na realizację projektów B+R o mniejszej wartości i niższym poziomie innowacyjności, ale równie wartościowych dla rozwoju polskiej gospodarki.

W ramach konkursu dofinansowane zostaną małe projekty, których czas realizacji nie przekracza 12 miesięcy, a koszty kwalifikowalne mieszczą się w przedziale od 300 tys. do 1,5 mln zł. Nowe zasady konkursu przewidują mniej kryteriów dostępu oraz wprowadzają uproszczone kryteria merytoryczne. Jednym z nich jest zmiana podejścia do oceny kryterium nowości. Wystarczy bowiem, jeśli firma wykaże, że rezultat projektu charakteryzuje się nowością w skali przedsiębiorstwa. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju będzie przyjmować wnioski o dofinansowanie od 1 czerwca do 31 sierpnia 2017 r.

Szczegółową dokumentację konkursu znajdzie Państwo na portalu Funduszy Europejskich.

Źródło: MR

Porozumienie w sprawie nowych unijnych zasad bezpieczeństwa dostaw gazu

■ Negocjatorzy Rady i Parlamentu Europejskiego osiągnęli nieformalne porozumienie w sprawie nowych zasad w zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu, których celem jest zapobieganie kryzysom gazowym w UE.



Nowe przepisy zapewniają skoordynowane i wspólne podejście do kwestii bezpieczeństwa dostaw w państwach członkowskich UE. W ocenie KE postawi to kraje Unii w lepszej sytuacji w przypadku kryzysów gazowych co pozwoli lepiej się przygotować do zarządzania ewentualnym niedoborem gazu.

Komisja podkreśla, że po raz pierwszy zastosowana zostanie zasada solidarności. Państwa członkowskie będą musiały pomagać swoim sąsiadom w przypadku poważnego kryzysu, aby europejskie gospodarstwa domowe nie pozostały w zimie bez gazu.

Podczas długich negocjacji nie obyło się bez kontrowersji. Część krajów unijnych chciała jak najbardziej rozwinąć przepisy. Różne propozycje nie podobały się m.in. Austrii, Włochom, Niemcom, Francji, Belgii, Luksemburgowi, Holandii, a także Węgrom.

Ostatecznie udało się wypracować kompromis pomiędzy negocjatorami reprezentującymi rządy, Komisję Europejską i Parlament Europejski. „To ogromny krok naprzód. Mamy dziś solidarność energetyczną pomiędzy państwami członkowskimi wpisaną w rozporządzenie, jako stałe zobowiązanie, żeby odbiorcom w żadnym kraju UE nie zabrakło gazu”, powiedział szef komisji ds. przemysłu i energii, główny negocjator ze strony Parlamentu Europejskiego Jerzy Buzek.

Zgodnie z zaproponowaną klauzulą solidarnościową wielcy odbiorcy z jednego kraju UE nie mieliby otrzymywać gazu, jeśli w sąsiednim państwie unijnym problemy z zaopatrzeniem mieliby najbardziej potrzebujący, wrażliwi konsumenci.

Porozumienie przewiduje, że we wszystkich krajach UE odbiorcy wrażliwi będą definiowani w ten sam sposób. Lista jest ograniczona do szpitali, mieszkań, hospicjów, ośrodków pomocy społecznej. Nie ma na niej małych i średnich firm, czy nawet szkół.

Za przesyłanie gazu w ramach solidarności będą przysługiwały rekompensaty. Ogólne reguły w tej sprawie w ramach grup kryzysowych mają być ustalone już teraz, by były gotowe w razie kryzysu.

Parlament poszedł na ustępstwa wobec państw członkowskich (zwłaszcza tych ze starej Unii), zgadzając się na wykreślenie sztywnego podziału UE na regiony. KE proponowała podział na siedem regionów, w ramach których miały być obowiązkowo przygotowywane plany na wypadek kryzysu gazowego. Polska miała się znaleźć w jednym koszyku z Niemcami, Słowacją i Czechami.

Po kilku miesiącach debat wypracowano kompromis, który przewiduje, że regionalna współpraca będzie bardziej elastyczna i oparta na analizie ryzyka. Regiony będą mogły być tworzone wzdłuż kluczowych korytarzy

transportowych gazu. Polska ma znaleźć się w dwóch takich grupach. Niemcy - w czterech.

„My będziemy współpracować ze Słowakami, z Niemcami, z Austriakami, z Węgrami. To jest zupełnie inna sytuacja niż dotychczas”, podkreślił Buzek. Jego zdaniem dzięki nowym przepisom znacznie zmniejszają się potencjalne zagrożenia związane z budową Nord Stream 2 dla Polski, bo nawet jeśli Rosjanie zdecydowaliby się wyłączyć biegnący przez Polskę Gazociąg Jamalski, to współpraca w regionie zapewni nam bezpieczeństwo dostaw.

Państwa członkowskie mają funkcjonować w ramach czterech „grup ryzyka”, które mają służyć za podstawę obowiązkowej współpracy, by przygotowywać wspólne analizy i wypracowywać środki zapobiegawcze na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. Przewidziano trzy poziomy kryzysu dostaw energii, które kraje mogą zadeklarować informując o tym KE i odpowiednie organy w swoich grupach: wczesne ostrzeżenie, ostrzeżenie i sytuacja kryzysowa.

Mechanizm solidarności ma być uruchomiony, jeśli państwo członkowskie stwierdzi, że potrzebna jest interwencja ponadnarodowa i istnieje niebezpieczeństwo dla tzw. konsumentów chronionych solidarnie.

Dużym osiągnięciem Parlamentu Europejskiego jest wywalczenie przy sprzeciwie wielu państw członkowskich przejrzystości kontraktów komercyjnych. Nie będzie ona taka jak w przypadku umów międzyrządowych, które mają być przesyłane do KE przed zawarciem, ale i tak może to zmienić zachowanie spółek.

Kompromis przewiduje, że umowy komercyjne już po zawarciu mają być przekazywane do krajowych organów. Informacje o tych wielkich umowach, które obejmują co najmniej 28 proc. dostaw z zewnątrz w relacji do krajowej konsumpcji, mają trafiać do Komisji Europejskiej. Jej urzędnicy mogą zażądać też przedłożenia całego kontraktu.

Informacje zawarte w kontraktach mają pozostać poufne, kraje nie będą mogły po prostu porównywać cen, ale samo to, że dostawy będą musieli ujawniać umowy, może wymusić na nich zmianę podejścia i stosowanie bardziej transparentnych zapisów.

Rozwiązaniami tymi mają być objęte nie tylko nowe, ale i już istniejące umowy i mają one dotyczyć nie tylko dostaw gazu, ale też infrastruktury.

Możliwe będzie zmuszenie do pokazania odpowiednich umów rosyjskiego Gazpromu, w tym dotyczących Nord Stream 2. Wprawdzie regulacje te nie zablokują kontrowersyjnej inwestycji, ale pomogą Polsce walczyć, by rosyjski monopolista nie narzucał nam



znacząco innych warunków niż Niemcom. Wreszcie rozporządzenie przewiduje, że rozwiązaniami w nim zawartymi mogą być objęte nie tylko państwa UE, ale też państwa należące do wspólnoty energetycznej. Chodzi o Ukrainę, Mołdawię i państwa bałkańskie, które po wprowadzeniu unijnego ustawodawstwa i zawarciu nowego porozumienia energetycznego z UE będą mogły cieszyć się z takich rozwiązań zwiększających bezpieczeństwo, jak kraje unijne. Sprawa nie będzie jednak prosta, Ukraina musiałaby bowiem wdrożyć przepisy trzeciego pakietu energetycznego UE.

Nowe unijne rozporządzenie w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu wymaga teraz formalnego zatwierdzenia przez państwa członkowskie w Radzie UE oraz Parlament Europejski. Wejście ono w życie 20 dni po publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii.

KE wezwała Polskę do wdrożenia przepisów UE w sprawie odpadów

■ Komisja Europejska wezwała Polskę do o pełnego przyjęcia w prawie krajowym unijnych przepisów dotyczących odpadów. Chodzi o energię produkowaną przez spalarnie przeznaczone do przetwarzania odpadów komunalnych.

Lokalne warunki klimatyczne w UE mają wpływ na ilość energii, jaka może zostać technicznie wykorzystana lub wyprodukowana przez spalarnie przeznaczone do przetwarzania komunalnych odpadów stałych. Dyrektywa ustala zatem warunki dla tych obiektów w oparciu o ich efektywność energetyczną, którą oblicza się z wykorzystaniem współczynnika korekcyjnego związanego z klimatem.

Państwa członkowskie były zobowiązane do wprowadzenia środków krajowych zapewniających zgodność z odnośnymi przepisami do dnia 31 lipca 2016 r. Ponieważ Polska nie dokonała jeszcze transpozycji tych przepisów, a harmonogram przyjęcia środków krajowych jest odległy i orientacyjny, Komisja postanowiła przekazać ostateczne ostrzeżenie. Jeżeli Polska nie podejmie działań w ciągu dwóch miesięcy, sprawa może zostać skierowana do Trybunału Sprawiedliwości UE.

Podobne ostrzeżenie otrzymała w tej sprawie także Finlandia.

Zmniejszenie strat ciepła w Warszawie o 168 tys. GJ rocznie

■ Veolia Energia Warszawa ukończyła realizację projektu „Węzły indywidualne dla Warszawy”, dotyczącego likwidacji 111 węzłów grupowych i budowy 811 indywidualnych węzłów ciepłych oraz około 41 km

sieci ciepłowniczej. Efekty projektu to m.in. ograniczenie strat na przesył ciepła o około 168 tys. GJ/rok, redukcja emisji CO₂ o 17 tys. ton rocznie, ograniczenie emisji pyłów ze spalania o około 2,2 tony rocznie i możliwość podłączenia do sieci około 10 tys. mieszkań o powierzchni 50 m² bez zwiększania emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Projekt ten zapewnia oszczędność energii, a więc i ograniczenie emisji CO₂ oraz poprawia komfort życia mieszkańców i nie pociąga za sobą dodatkowych kosztów związanych z dostarczaniem ciepła.

Projekty likwidacji węzłów grupowych i budowy w ich miejsce indywidualnych węzłów ciepłych są, jak informuje Spółka, nieefektywne i nieopłacalne dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego. Generalnie rzecz ujmując, korzyści z takich inwestycji są bowiem głównie po stronie odbiorców ciepła. Veolia zrealizowała swoją inwestycję dzięki dotacji uzyskanej ze Szwajcarsko – Polskiego Programu Współpracy.

Efekty projektu przyczyniają się istotnie do ochrony środowiska oraz zdrowia mieszkańców Warszawy. Doświadczenia zdobyte w trakcie realizacji tego projektu oraz jego efekty będą inspiracją dla podejmowania podobnych działań przez zarządców sieci ciepłowniczych innych miast w Polsce.

Warszawska inwestycja trwała 5 lat (od 2012 roku) i była jednym z największych projektów realizowanych w grupie Veolia w ostatnich latach. Dla mieszkańców budynków objętych zmianami oznacza m.in. prowadzenie własnej niezależnej gospodarki ciepłem, a więc samodzielne podejmowanie decyzji o tym w jakim terminie i przy jakiej temperaturze zostanie włączone i wyłączone ogrzewanie w budynku, a także realizację ekonomicznie uzasadnionych działań termomodernizacyjnych, czego efektem mogą być niższe opłaty za ciepło.

Obecnie warszawska sieć ciepłownicza obejmuje jeszcze około 500 ciepłych węzłów grupowych, a z tego około 50 proc. to własność Veolii Energia Warszawa. Spółka zamierza kontynuować likwidację węzłów grupowych. W kolejnym etapie planuje zlikwidować 42 takie węzły. Spółka stara się o dofinansowanie projektu środkami z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska na poziomie 70 proc. kosztów.

Rada Ministrów przyjęła rozporządzenia dot. aukcji OZE

■ 20.03.2017 r. Rada Ministrów przyjęła dwa kluczowe rozporządzenia dla przeprowadzenia aukcji OZE w roku 2017. Pierwsze z nich dotyczy maksymalnej ilości i wartości energii podlegającej sprzedaży, a drugie kolejności



przeprowadzania aukcji. System aukcyjny ostatecznie wszedł w życie dnia 01.07.2016 r., mając zastąpić dotychczasowe tzw. zielone certyfikaty. Ma on na celu przede wszystkim doprowadzić do dywersyfikacji produkcji energii pochodzącej z OZE oraz wzmocnić konkurencję na rynku energii.

W drodze wydawanych przez rząd aktów wykonawczych dotyczących systemu aukcyjnego, ustalana jest polityka rozwoju dla wszystkich podsektorów OZE. Stąd też dla wszystkich wytwórców energii kluczowe dla ich działalności pozostają limity wynikające z nowych rozporządzeń, umożliwiając im analizę szansy na konkurowanie z pozostałymi wytwórcami w ramach danych koszyków. Opublikowane wskaźniki ilości i wartości energii elektrycznej zostały sporządzone w oparciu o projekt przygotowany w styczniu 2017 r. Stanowił on aktualizację projektu z listopada 2016 r. i w tej właśnie wersji został przyjęty przez Radę Ministrów.

Rozporządzenie w przyjętej treści przewiduje zwiększone wolumeny dla źródeł takich jak energetyka wodna czy źródeł wykorzystujących biogaz rolniczy. Dodano także dodatkowy koszyk, dedykowany dla źródeł termicznego przekształcania odpadów.

Znacznie też została uszczegółowiona kolejność przeprowadzenia aukcji. Tym razem rozpoczną ją nowe instalacje OZE o mocy poniżej 1 MW, klasyfikowane zgodnie z ustawą o OZE jako „inne źródła”.

Elektrociepłownie Energi spełniają normy emisji dwutlenku węgla

■ W elektrociepłowniach należących do Energa Kogeneracja zakończył się cykl audytów emisji dwutlenku węgla. Spółka została pozytywnie zweryfikowana w zakresie wymagań prawnych związanych z europejskim systemem handlu emisjami (EU ETS).

Weryfikacja przeprowadzona przez niezależną instytucję potwierdziła poprawność rocznego sprawozdania oraz procedur monitorowania i raportowania emisji CO₂ obowiązujących w Energa Kogeneracja. Obecnie dla spółek wytwarzających ciepło i energię elektryczną z paliw kopalnych koszty emisji CO₂ są nieuniknione. Zadaniem wytwórcy jest z jednej strony prowadzenie działań ograniczających negatywny wpływ emitowanych substancji na środowisko, z drugiej – konieczność zabezpieczenia niezawodności dostaw ciepła przy zachowaniu akceptowalnego poziomu cenowego.

Energa Kogeneracja uczestniczy we wspólnym systemie handlu uprawnieniami do emisji EU ETS. Chodzi o instalacje, w których emisja CO₂ pochodzi ze spalania węgla i oleju opałowego do celów energetycznych.

Dla każdej z instalacji objętej EU ETS uczestnicy systemu zobowiązani są do szczegółowego obliczania i ewidencji ilości zużytych paliw oraz wyemitowanego dwutlenku węgla. Wszystkie wymagane dane są umieszczane w „Rocznym raporcie na temat wielkości emisji”. Raport wraz z „Procedurą monitorowania i raportowania emisji CO₂” podlega weryfikacji przez niezależnego audytora posiadającego kompetencje i uprawnienia.

W tym roku weryfikację raportów dla EKO przeprowadziło TÜV Rheinland Polska. Łączna emisja CO₂ w 2016 r. wynosiła 318 tys. ton. Obliczenie emisji i weryfikacja raportu to pierwszy etap spełnienia obowiązków wynikających z EU ETS. Następnie, zgodnie z zasadami EU ETS, dla każdej tony wyemitowanego CO₂ spółka jest obowiązana do tzw. umorzenia jednego uprawnienia do emisji EUA. Za 2016 rok Energa Kogeneracja musi więc umorzyć 318 tys. uprawnień EUA. Różnicę liczby uprawnień wynikającą z emisji CO₂ a liczbą otrzymanych bezpłatnych uprawnień do emisji, spółka musi zakupić na giełdzie towarowej prowadzącej handel takimi uprawnieniami.

Zgodnie z polityką Unii Europejskiej przydziały bezpłatnych uprawnień do emisji mają corocznie maleć, aż do 2020 roku. Po tym roku bezpłatne uprawnienia nie mają już być przydzielane, a cała emisja CO₂ musi zostać umorzona uprawnieniami zakupionymi na giełdach.

Dane dotyczące zweryfikowanej emisji za rok 2016

■ Zgodnie z informacją opublikowaną 3 kwietnia przez Komisję Europejską, spośród 12 754 otwartych instalacji w ramach EU ETS, 10 716 przekazało swoje zweryfikowane raporty emisji za 2016 rok w terminie, tzn. do 31 marca. Wyemitowały one łącznie 1,73 mld ton CO₂.

Z informacji wynika, że 2 038 instalacji nie dostarczyło danych dotyczących emisji lub ich dane nie zostały wprowadzone. Przy założeniu, że ich emisje pozostały na poziomie z 2015 roku, całkowita emisja z instalacji EU ETS wyniosła 1,87 mld ton, co oznacza, że wzrosły one o 25 mln ton (+ 1.4 proc.) w porównaniu do 2015 roku.

Emisje lotnicze wzrosły o 7,98 proc. od 2015 roku, sektor chemiczny i metalurgiczny także odnotował wzrost emisji. Instalacje spalania przekraczające 20 MW ograniczyły natomiast emisję o 1,1 proc..

W Polsce jest 811 instalacji znajdujących się w systemie EU ETS, z czego 68 zostało zamkniętych.

Opublikowana przez Komisję Europejską zweryfikowana emisja wyniosła 187 034 858 ton



CO₂, jednak brakuje danych z 174 instalacji.

Zakładając, że emisja na 174 instalacjach nie uległa zmianie Polska ograniczyła nieznacznie swoją emisję z poziomu - 2015 rok: 199 172 814 ton CO₂ do 198 124 238 ton CO₂.

Wśród krajów, w których odnotowano największy wzrost emisji CO₂ są Estonia i Irlandia. Z drugiej strony największy spadek odnotowały Litwa i Malta. Spadek zanotowano również w Wielkiej Brytanii oraz w Niemczech.

Fundusze na budowę stacji monitorujących smog

■ Jak podaje PAP (4.04) ponad 2,9 mln zł przeznaczył Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na wsparcie monitoringu środowiska. Pieniądze będzie można uzyskać m.in. na budowę stacji monitorujących jakość powietrza.

Nabór wniosków rozpoczął się 3.04 i potrwa do końca listopada br. Budżet programu to ponad 2,9 mln zł, z czego 1,9 mln zł to dotacje, a 1 mln zł to pożyczki. O wsparcie będą mogły się starać m.in. podmioty należące do sektora finansów publicznych, jednostki samorządu terytorialnego, uczelnie, fundacje, czy osoby prowadzące działalność gospodarczą.

Wg NFOŚiGW pieniądze będzie można uzyskać na dwa rodzaje przedsięwzięć. Po pierwsze, to badania realizujące i wspierające państwowy monitoring środowiska, oraz działania służące pozyskaniu danych i informacji o środowisku. Po drugie, szansę na dofinansowanie mają zadania inwestycyjne związane z rozbudową zaplecza technicznego oraz zakupy wyposażenia laboratoriów wykonujących badania służące pozyskaniu danych i informacji o środowisku.

Zgodnie z zapowiedzią Funduszu w przypadku większej liczby wniosków o pożyczki istnieje możliwość zwiększenia budżetu środków zwrotnych.

Tablice informujące o stanie powietrza w Krakowie

■ PAP (12.04): Jesienią w trzech miejscach Krakowa staną tablice, na których wyświetlane będą aktualne informacje o zanieczyszczeniu powietrza. Zarząd Infrastruktury Komunalnej i Transportu właśnie rozstrzygnął przetarg na ich wykonawcę.

Tablice to jeden z trzech projektów wybranych przez mieszkańców jeszcze w pierwszej edycji budżetu obywatelskiego w 2014 r. Ponad dwa lata trwało uzgadnianie ich wyglądu oraz lokalizacji. Na ich umieszczenie w ścisłym centrum Krakowa w zabudowie, jak chciała autorka projektu Ewa Lu-

tomska z Krakowskiego Alarmu Smogowego, nie zgodził się konserwator zabytków.

Zdecydowano, że tablice staną przy ruchliwych ciągach komunikacyjnych.

Tablice mają zostać zamontowane najpóźniej do 15 listopada. Będą wyposażone w wyświetlacz ledowy o wymiarach ok. 1,9 na 1,6 metra. Zostaną zamocowane w podłożu tak, żeby komunikaty znajdowały się na wysokości wzroku przechodniów. Będą na nich wyświetlane stężenia zanieczyszczeń powietrza, których pomiarem zajmuje się Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska.

Do ustalenia pozostaje forma, w jakiej komunikaty będą przekazywane mieszkańcom. Poza emotikonami stężenia zanieczyszczeń powinny być podawane w formie liczbowej i koniecznie z odniesieniem do obowiązującej normy. Trzeba będzie rozstrzygnąć, czy będą to wartości uśrednione ze wszystkich stacji pomiarowych w Krakowie, czy z jednej konkretnej stacji.

Likwidacje pieców węglowych w Krakowie

■ Od 2014 r. w Krakowie ilość palenisk węglowych spadła z 24 tys. do ok. 15 tys. Mieszkańcy likwidujący piece węglowe i podłączający się do sieci ciepłowniczej mogą liczyć na duże wsparcie ze strony miasta i firm ciepłowniczych.

MPEC w Krakowie już w latach 90 XX w. rozpoczął likwidację kotłowni opalanych węglem. W pierwszej kolejności likwidowane były kotłownie będące własnością przedsiębiorstwa i eksploatowane przez MPEC. W 2002 r. zlikwidowana została ostatnia z takich kotłowni i od tego czasu MPEC nie posiada własnych źródeł ciepła opalanych paliwami stałymi.

Po zlikwidowaniu własnych kotłowni spółka podjęła działania zmierzające do likwidacji kolejnych źródeł ciepła opalanych paliwami stałymi, ale należących do innych, zewnętrznych instytucji i podmiotów, jak spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe.

Podjęto jednocześnie działania mające doprowadzić do podpisania porozumienia różnych instytucji na rzecz wspólnych przedsięwzięć w celu poprawy jakości powietrza w Krakowie. W maju 2012 r. zostało podpisane porozumienie, którego sygnatariuszami oprócz MPEC są Gmina Kraków, Województwo Małopolskie, elektrociepłownia EDF w Krakowie, elektrownia CEZ Skawina, PGNiG S.A., WFOŚiGW z Krakowa oraz Tauron Sprzedaż.

Od tego czasu Spółka realizuje program PONE oferując wszystkim właścicielom nieruchomości posiadającym piece lub kotłownie węglowe możliwość podłączenia się do sieci ciepłej.



Projekt ten cieszy się aktywnym poparciem władz Krakowa. W latach 2014-15 miasto przeprowadziło inwentaryzację palenisk węglowych na terenie Krakowa. Z inwentaryzacji wynikało, że wtedy było prawie 24 tys. palenisk węglowych, dziś ta liczba spadła do ok. 15 tys. Oprócz tego władze miasta stworzyły program dofinansowania dla właścicieli nieruchomości, którzy decydują się na likwidację pieców węglowych. Dofinansowanie obejmuje koszty poniesione przez właściciela nieruchomości. Program obejmuje nie tylko przedsięwzięcia, które były związane z podłączeniem do sieci ciepłowniczej, ale każdy sposób likwidacji palenisk węglowych, czyli także zamianę ogrzewania na gazowe, elektryczne, czy też przestawienie się na źródła odnawialne, jak panele słoneczne.

Właściciele budynków decydujący się na podłączenie do sieci ciepłowniczej mogą ubiegać się także o wsparcie ze strony producentów ciepła. W zależności od tego, w której części miasta zlokalizowana jest dana nieruchomość, to wsparcie może pochodzić od elektrociepłowni EDF lub elektrowni CEZ Skawina.

MPEC rocznie podłącza do sieci ciepłowniczej ponad 70 istniejących budynków opalanych paliwem stałym, co oznacza likwidację w tym czasie ok. 750 indywidualnych pieców. Ok. 98 proc. ciepła dostarczanego przez MPEC to jest ciepło wyprodukowane w elektrociepłowniach i dystrybuowane za pomocą systemu ciepłowniczego. To ponad 800 km sieci ciepłowniczej i ponad 9 tys. węzłów cieplnych.

Ciepło dostarczane jest przez producentów: elektrociepłownię EDF w Krakowie, elektrownię CEZ w Skawinie, Hutę ArceroMittal Poland oraz Zakład Termicznego Przekształcania Odpadów.

Przy podłączaniu istniejących budynków, MPEC korzysta zarówno z już istniejącej sieci ciepłowniczej jak i rozbudowuje ją w nowych miejscach.

Bariera, które udało się rozwiązać, w dużej mierze związane były z ochroną zabytków, ponieważ jest to obszar wpisany do rejestru zabytków. Istotną barierą jest gęsta zabudowa. To powoduje, że sieci ciepłownicze można prowadzić jedynie w ulicach. Kiedyś nie było na to zgody, dzisiaj nie ma z tym większych problemów.

Dla MPEC i dla producentów ciepła pozytywne skutki będzie miała uchwała antysmogowa dla miasta Krakowa. Zakłada ona, że od 1 września 2019 r. na terenie Krakowa nie będzie możliwe stosowanie paliw stałych. Rola MPEC w Krakowie w całym tym procesie jest jednak bardzo istotna. W wyniku działań realizowanych przez spółkę, dzięki podłączeniu do sieci ciepłowniczej obiektów opalanych

paliwami stałymi zostało zlikwidowanych ponad 400 kotłowni i ponad 3,5 tys pieców.

Maciej Bando: Monopol państwa w energetyce

■ Dla odbiorców niebezpieczne jest skupienie energetyki w rękach państwa. Tworzy się monopol. Efektem może być dyktowanie warunków sprzedaży – prezes Urzędu Regulacji Energetyki Maciej Bando udzielił wywiadu „Rzeczpospolitej”. Ten bardzo ciekawy wywiad można przeczytać w „Rzeczpospolitej” z dnia 11 kwietnia 2017.

Inwestycje Fortum

■ (PAP) Koncern Fortum zamierza w tym roku zainwestować w infrastrukturę ciepłowniczą we Wrocławiu, w Płocku. Natomiast w Zabrzu, na półmetku jest budowa nowej elektrociepłowni.

We Wrocławiu znajduje się najdłuższa sieć ciepłownicza Fortum – ok. 520 km, a w minionym sezonie grzewczym koncern dostarczył odbiorcom ponad 6,1 mln gigadżuli ciepła – ok. 10 proc. więcej niż w poprzednich sezonach. W ubiegłym roku firma podłączyła do wrocławskiej sieci 105 budynków, podpisano też umowy przyłączeniowe do miejskiej sieci ciepłowniczej z 112 nowymi klientami, na łączną moc blisko 74 megawatów. Ponadto, po doprowadzeniu w 2015 r. sieci na Kępę Mieszczańską oraz Nowe Żerniki, trwa rozbudowa infrastruktury ciepłowniczej na tych obszarach.

Zapotrzebowanie na ciepło sieciowe we Wrocławiu stale rośnie. Spółka, oprócz nowych podłączeń, na bieżąco modernizuje istniejącą infrastrukturę.

W bieżącym roku we Wrocławiu planowane jest podłączenie do sieci ciepłowniczej budynków w rejonach ulic Zakładowej, Legnickiej, Opolskiej, Obornickiej, Grabiszyńskiej, Skarbowców, Przyjaźni, Sołtysowickiej i Młodnickiego. Ponadto ruszyły przygotowania do budowy sieci ciepłowniczej na osiedle Jagodno.

Według ekspertów firmy, dla indywidualnych źródeł węglowych o mocy rzędu pół megawata, przyłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej oznacza obniżenie emisji dwutlenku węgla o ok. 8 ton rocznie, pyłu o 2,5 tony na rok, tlenków siarki o 40 kg, benzoalfapirenu o 2,7 kg, a sadzy o 63 kg rocznie.

Właścicielem miejskiej sieci ciepłowniczej w Płocku jest również Fortum, gdzie w minionym sezonie grzewczym dostarczono odbiorcom ponad 1,4 mln gigadżuli ciepła – ok. 3,5 proc. więcej niż średnio w poprzednich sezonach. Długość sieci ciepłowniczej w Płocku – 138 km. W roku 2016 zmodernizowano



sieć w rejonie ulic Małachowskiego, Nowy Rynek, Kredytowej, Gradowskiego oraz Kazimierza Wielkiego. Do sieci podłączono 39 obiektów o łącznej mocy 5,2 megawata. Zawarto umowy przyłączeniowe do miejskiej sieci z 54 nowymi klientami na łączną moc prawie 6 megawatów. Wśród nich znalazło się 20 obiektów, które dotychczas korzystały z własnych źródeł, takich jak małe kotłownie czy indywidualne piece.

W roku bieżącym planowane są podłączenia budynków przy ul. Kochanowskiego, Strzeleckiej, Armii Krajowej i Kolegialnej, a także na Starym Mieście.

Zarówno we Wrocławiu, jak i w Płocku, koncern wdraża również zaawansowany system monitoringu i sterowania węzłami cieplnymi, który pozwoli na monitorowanie pracy węzłów i instalacji odbiorczych w czasie rzeczywistym oraz zdalne sterowanie urządzeniami w węźle. Dzięki temu służby ciepłownicze będą na bieżąco otrzymywały różnego rodzaju powiadomienia i alarmy, pozwalające na wczesną identyfikację nieszczelności oraz innych nieprawidłowości w pracy urządzeń. We Wrocławiu do nowoczesnego systemu przyłączono dotąd 2,9 tys. z 3,5 tys. planowanych węzłów.

W zakończonym sezonie grzewczym w Elektrociepłowniach Zabrze i Miechowice wyprodukowano prawie 2,1 mln gigadżuli ciepła. Koncern kontynuuje program inwestycyjny, którego częścią jest budowa nowej elektrociepłowni w Zabrzu. Nowa EC ma być gotowa do końca przyszłego roku – będzie produkował ciepło dla 70 tys. gospodarstw domowych w Zabrzu i Bytomiu. W ramach odbudowy mocy produkcyjnych na Śląsku, pod koniec ubiegłego roku Fortum oddało również do użytku wartą 50 mln zł nową ciepłownię w Bytomiu o mocy 25 megawatów.

Veolia Energia Łódź i Politechnika Łódzka – podpisanie umowy o współpracy

■ Veolia Energia Łódź i Politechnika Łódzka podpisały umowę o partnerstwie. Współpraca będzie dotyczyła zarówno projektów naukowo-badawczych, związanych z energetycznym profilem działalności Veolii i rozwojem kształcenia studentów uczelni zgodnie z potrzebami firmy oraz projektów związanych z ochroną środowiska naturalnego i efektywnością energetyczną.

Korzyści wynikające z wielu projektów, takich jak wdrażanie pomysłów i rozwiązań zaproponowanych w pracach dyplomowych, magisterskich i inżynierskich, które odpowiadają na konkretne problemy przemysłu są obopólne – przedsiębiorstwa korzystają z kapitału intelektualnego i nowoczesnej myśli techno-

logicznej, a studenci zyskują cenne doświadczenie w kontakcie z tak renomowanym pracodawcą, jak Veolia Energia Łódź.

Politechnika Łódzka kształci prawie 18 tysięcy studentów, kształci kadry dla przemysłu, uwzględniając w przygotowaniu programów studiów ważny głos partnerów biznesowych – przyszłych pracodawców naszych studentów. Jednym z partnerów strategicznych jest Veolia.

Polityka prowadzona przez Veolię Energię Łódź – największe w Łodzi przedsiębiorstwo produkujące ciepło systemowe i energię elektryczną jest w wielu obszarach zbieżna ze strategią czwartej uczelni technicznej w Polsce.

Firma wspólnie z uczelnią analizuje kierunki studiów pod kątem dostosowania bloków tematycznych i przedmiotów do zakresu działalności sektora energetycznego w Łodzi i organizuje praktyki studenckie na terenie łódzkich elektrociepłowni. Obie strony współpracują także przy organizacji przedsięwzięć konferencyjnych, seminariów czy szkoleń o charakterze edukacyjnym.

Ważnym obszarem współpracy są również patronaty Veolii Energii Łódź dla projektów ekologicznych realizowanych przez koła naukowe na Politechnice Łódzkiej.

Rozbieranie komina EC we Wrocławiu

■ Żelbetowy komin, pracujący od 46 lat we wrocławskiej elektrociepłowni, przechodzi na emeryturę. Prace przygotowawcze do jego wyburzenia już trwają, a właściwa rozbiórka rozpocznie się w maju.

Rozbiórka komina została podzielona na dwa etapy. Pierwsza część prac obejmuje skuwanie warstwy wewnątrz komina i dlatego nie będzie widoczna z zewnątrz. W drugim etapie na szczycie obiektu zostanie zbudowana platforma. Stanie na niej specjalna kruszarka, za pomocą której rozbijana będzie zewnętrzna betonowa warstwa komina.

Ze względu na rozmieszczone wokół komina urządzenia elektrociepłowni, zdecydowano się na rozbieranie komina od góry, kawałek po kawałek. Mieszkańcy Wrocławia będą widzieli, jak komin sukcesywnie znika. Planowane zakończyć rozbiórki w czwartym kwartale tego roku.

Komin przeznaczony do rozbiórki jest jednym z trzech znajdujących się na terenie wrocławskiej elektrociepłowni. Został oddany do użytku w 1971 r. Był elementem ówczesnej nowej elektrociepłowni, której budowa rozpoczęła się pod koniec lat sześćdziesiątych. Przestał być używany po wybudowaniu nowoczesnej instalacji odsiarczania i odazotowania, która cały strumień oczyszczonych spalin kieruje do uruchomionego na począt-



ku 2016 roku nowego komina. Ta proekologiczna inwestycja KOGENERACJI pozwoliła na pięciokrotne zmniejszenie emisji tlenku siarki i trzykrotną redukcję tlenków azotu. Tym samym wrocławska elektrociepłownia spełnia wymagania unijnej dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych, która obowiązuje od 1 stycznia 2016 r.

Nowa strategia LPEC: 210 mln zł na inwestycje i modernizację

■ Nadzwyczajne walne zgromadzenie Lubelskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej (LPEC) zatwierdziło strategię rozwoju firmy na lata 2017-2021.

Do celów strategicznych LPEC na lata 2017-2021 należą m.in. rozwój rynku ciepła poprzez nowe przyłączenia w ramach istniejącej lub rozbudowywanej sieci ciepłowniczej o 66 MW (wzrost rynku ciepła systemowego o 12 proc.) oraz poprawa efektywności pracy sieci poprzez rozszerzenie dostawy ciepła o ciepłą wodę do obiektów mieszkalnych wielorodzinnych ogrzewanych ciepłem systemowym i przyłączanie budynków w ramach likwidacji niskiej emisji.

Wśród projektów, które mają być dofinansowane funduszy unijnych są m.in. projekt „Modernizacja sieci ciepłowniczej na terenie Lublina” i projekt „Rozbudowa efektywnego systemu ciepłowniczego na terenie miasta Lublin”.

Dofinansowanie z UE dla EC Będzin

■ Elektrociepłowni Będzin otrzymała informację ze Śląskiego Centrum Przedsiębiorczości o przyznaniu dofinansowania dla projektu pn. „Innowacyjna instalacja technologiczna zapewniająca optymalną współpracę elektrociepłowni z układem wysokoefektywnej akumulacji ciepła wspomagana inteligentnym systemem podejmowania decyzji na rynku sprzedaży energii elektrycznej i ciepłej”.

Dofinansowanie spółka uzyskała w ramach regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Śląskiego 2014-2020, Oś priorytetowa: I Nowoczesna Gospodarka, Działanie: Badania, rozwój i innowacje w przedsiębiorstwach.

Projekt ma charakter projektu badawczego, w którym zaplanowano realizację badań przemysłowych i eksperymentalnych prac rozwojowych.

Stypendia zawodowe w ramach programu „Zagrzewamy do nauki”

■ 6 kwietnia w trakcie Gali Stypendialnej VIII edycji Programu edukacyjnego PGNiG Termika – „Zagrzewamy do nauki”, po raz dziewiąty PGNiG Termika nagrodziła najlepszych uczniów szkół partnerskich. Dwunastu najlepszych uczniów klas trzecich i czwartych o profilu technik energetyk i technik elektryk otrzymało stypendia zawodowe.

Program edukacyjny „Zagrzewamy do nauki” realizowany od 2009 roku jest skierowany do uczniów technicznych szkół średnich oraz do gimnazjalistów. Założenie programu to propagowanie wiedzy z zakresu energetyki, przygotowanie młodzieży do wykonywania zawodów związanych z tą branżą oraz wspieranie edukacyjne i finansowe szkół oraz najzdolniejszych uczniów.

W ramach programu PGNiG Termika współpracuje z trzema szkołami kształcącymi uczniów w obszarach związanych z energetyką w Warszawie i Radomiu.

Od początku funkcjonowania programu PGNiG Termika przyznała 152 stypendia zawodowe dla najlepszych uczniów. W tym czasie wyremontowano i doposażono 4 pracownie energetyczne (2 w Radomiu i 2 w Warszawie), odbyło się ponad 160 spotkań warsztatowych z młodzieżą, zorganizowano wycieczki do zakładów firmy i praktyki zawodowe, z których skorzystało 183 uczniów.

Współpraca ze szkołami technicznymi przynosi obopólne korzyści. Dziękując się wiedzą i doświadczeniem wspieramy rozwój przyszłych kadr i zyskujemy potencjalnych pracowników - ambitnych, dobrze wykształconych. W PGNiG Termika zatrudnienie znalazło już 41 absolwentów szkół partnerskich.



EDF uruchomił nową elektrociepłownię gazową w Toruniu

■ 21 kwietnia odbyła się oficjalna inauguracja nowej elektrociepłowni gazowej w EDF Toruń. Z nowoczesnych instalacji wytwarzane są już ciepło i energia elektryczna. Inwestycja zapewni w długoletniej perspektywie ciągłość dostaw ciepła dla mieszkańców Torunia i poprawi bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej w regionie.

Elektrociepłownia gazowa jest wyposażona w wysokosprawną instalację kogeneracyjną o łącznej mocy cieplnej 357,6 MWt oraz mocy elektrycznej 106 MWe. Zamontowano w niej dwie turbiny gazowe (łączna moc 106 MWe), dwa kotły odzysknicowe (237,6 MWt), cztery kotły wodne jako źródła szczytowo-rezerwowe (łączna moc 120 MWt) oraz akumulator ciepła o pojemności 12 tys. m³. Nową elektrociepłownię wyróżnia zastosowana technologia – akumulator ciepła oraz turbina gazowa typu lotniczego, którą charakteryzuje bardzo krótki czas uruchomienia w porównaniu do tradycyjnych turbin w elektrociepłowniach węglowych. Dzięki temu możliwe będzie szybkie reagowanie na potrzeby odbiorców ciepła i energii elektrycznej, przy zapewnieniu wysokiej sprawności oraz efektywności toruńskiego systemu ciepłowniczego i energetycznego. Całkowity koszt inwestycji wynosi ok. 550 milionów złotych, z czego 50% zostało sfinansowanych przez Polski Fundusz Rozwoju.

– Budowa elektrociepłowni gazowej w Toruniu to unikatowy projekt w polskiej energetyce. Dzięki tej elektrociepłowni Toruń będzie dysponował nowoczesnym i efektywnym obiektem, który zapewni długofalowe bezpieczeństwo dostaw ciepła i energii elektrycznej. Co więcej, projekt ten przyczyni się do zmniejszenia emisji dwutlenku węgla w polskim sektorze energetycznym. Warto również nadmienić, że w całym procesie budowy zachowaliśmy najwyższe standardy bezpieczeństwa – zero wypadków – podsumował **Thierry Doucerain**, prezes zarządu EDF Polska.

– Dzięki nowej elektrociepłowni jesteśmy już nie tylko producentem i dostawcą ciepła, ale też wytwórcą energii elektrycznej w kogeneracji. Jest to istotna zmiana, nie tylko dla nas, ale także dla mieszkańców Torunia. Nowa elektrociepłownia spełnia obecne i przyszłe rygorystyczne normy środowiskowe. Jest wyposażona w niskoemisyjne instalacje, obniżające o ok. 90% poziom emisji tlenków siarki, tlenków azotu i pyłów, co w znacznym stopniu poprawi

wi jakość powietrza w Toruniu oraz korzystnie wpłynie na zdrowie mieszkańców i stan toruńskich zabytków – powiedział **Robert Kowalski**, prezes zarządu EDF Toruń.

Nowa elektrociepłownia została oddana do eksploatacji zgodnie z przyjętym harmonogramem. Najważniejszym etapem budowy było dostarczenie w pierwszym kwartale 2016 roku głównych urządzeń i podzespołów. Równolegle budowano 10-kilometrowy gazociąg, przyłączony do sieci przesyłowej Gaz Systemu, biegnący przez Gminę Łysomice i Lubicz, którym przesyłany jest gaz do elektrociepłowni. Jego dostawcą do EDF Toruń jest polska spółka PGNiG, co gwarantuje bezpieczeństwo i pewność dostaw ciepła i energii elektrycznej dla jego odbiorców. W grudniu ub. roku rozpoczęto rozruch – tesowanie nowych urządzeń. Po otrzymaniu koncesji, co nastąpiło 27 marca br., ciepło i energia elektryczna wytwarzane są w oparciu o technologię gazową.

EDF Toruń

EDF Toruń to obecnie producent ciepła i energii elektrycznej w procesie wysokosprawnej kogeneracji. EDF Toruń to również dostawca ciepła do ponad 100 tys. mieszkańców Torunia, lokalnych przedsiębiorstw i instytucji, zaspakajający 58% potrzeb ciepłych Torunia. Spółka zapewnia całoroczne dostawy ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej i wentylacji. EDF Toruń jest właścicielem miejskiej sieci ciepłowniczej o długości ponad 240 km i jest istotnym przedsiębiorcą toruńskiego rynku obsługującym ok. 1200 klientów.

Grupa EDF w Polsce

Grupa EDF, jeden z liderów na europejskim rynku energii, jest firmą zintegrowaną, obecną w obszarach wytwarzania, obrotu i sprzedaży energii oraz usług. W Polsce posiada blisko ok. 10% udziału w rynku energii elektrycznej i ok. 15% w rynku ciepła sieciowego. EDF jest też największym zagranicznym inwestorem w branży energetycznej.

Grupa EDF jest w Polsce czołowym producentem energii elektrycznej i ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji, zaopatrując w ciepło Kraków, Gdańsk i Gdynię, Wrocław, Zieloną Górę i Toruń. W Rybniku posiada systemową elektrownię węglową o mocy 1 780 MW.

Poprzez swoje spółki zależne w Polsce: EDF Polska, DK Energy Polska, EDF Fenice Poland, Grupa EDF oferuje społecznościom lokalnym oraz klientom biznesowym szeroki zestaw usług związanych z efektywnością energetyczną. EDF oferuje również sprzedaż energii elektrycznej i usługi dużym klientom biznesowym oraz małym i średnim przedsiębiorstwom.



Jubileusz 25-lecia PEC Sp. z o.o. w Brodnicy



■ W dniu 27 kwietnia 2017 roku Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy uczciła 25-lecie istnienia Spółki.

Uroczystość odbyła się w Sali Wielkiej Pałacu Anny Wazówny.

Na uroczystość zaproszeni zostali: Burmistrz Miasta, V-ce burmistrz Miasta, Rada Nadzorcza, Przewodniczący wraz w 2 V-ce Przewodniczącymi Rady Miasta, Prezes Zarządu IGCP, Prezesi Spółek miejskich, Prezesi Spółdzielni Mieszkaniowych oraz były Prezes – emeryt PEC.

Zasłużeni pracownicy zostali odznaczeni: Medalami Burmistrza; Dyplomami uznania Burmistrza i Prezesa Zarządu za długoletnią pracę w PEC Sp. z o.o.



Jarosław Radacz Burmistrz Brodnicy

Grzegorz Malinowski-Pesta Prezes PEC w Brodnicy



Odznaką honorową „Za Zasługi dla Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” odznaczony został Pan Grzegorz Malinowski-Pesta Prezes Zarządu PEC w Brodnicy.

Odznaką „Za Zasługi dla Energetyki” uhonorowani zostali: Pani Elżbieta Piontkowska oraz Panowie: Marek Miszkurka, Franciszek Kamiński, Zbigniew Kamiński.

Przedsiębiorstwo zostało uhonorowane najwyższym odznaczeniem Burmistrza „Primus Inter Brodnicienses”, jako jedno z niewielu w mieście.

Po uroczystości odbył się bankiet.



Odznaczeniu honorową odznaką „Za Zasługi dla Energetyki”



Goście

XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

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

Planowany program merytoryczny konferencji:

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

Zakopane 20-22 czerwca 2017

Patronat Honorowy:

Burmistrz Miasta Zakopane – Leszek Dorula

Szczegółowe informacje: www.igcp.org.pl

Patronat medialny:

**CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA**

INSTAL

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

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**

 **GEOTERMIA
Podhalańska**

 **PEC
S.A.
WAŁBRZYCH**



Zgromadzenie Oddziału Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie 5 kwietnia 2017 r. w Bochni

BOCHNIA

■ W dniu 5 kwietnia 2017 r. w Hotelu Nowa Bochnia w Bochni odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zwołane przez Zarząd Izby.

Przed Zgromadzeniem Oddziału w dniu 4.04.2017 odbyło się posiedzenie Rady Oddziału, która przyjęła uchwały związane z przygotowaniem do Zgromadzenia Oddziału.

W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyło 27 przedstawicieli – co stanowi 54,00% Członków IGCP z Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego.

W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyli:

- Prezes Zarządu IGCP Jacek Szymczak,
- Wiceprezes Zarządu IGCP Bogusław Regulski,
- Przedstawiciel Regionalny, Dyrektor CS IGCP Andrzej Nieścior.

Otwarcia Zgromadzenia Oddziału dokonał Przewodniczący Rady Oddziału Krzysztof Rodak i zarządził dokonanie wyboru Przewodniczącego i Sekretarza Zgromadzenia.

1. Zgromadzenie Oddziału wybrało:

- Pawła Okapę – Dyrektora ds. Eksploatacji LPEC Lublin na Przewodniczącego Zgromadzenia Oddziału,
- Kazimierza Steca – Prezesa Zarządu MPEC Przemysł na Sekretarza Zgromadzenia Oddziału.

2. Zgromadzenie Oddziału wybrało Komisję Skrutacyjno-Mandatową w składzie:

- Grzegorz Ratter – Prezes MPEC Nowy Targ,
 - Zbigniew Dmitrowski – Prezes Zarządu MPEC Bochnia,
 - Przemysław Kołodziejak – Dyrektor ds. Technicznych PE Siedlce.
- Zadaniem Komisji było stwierdzenie liczby uczestników na Zgromadzeniu Oddziału, przeprowadzenie i ustalenie wyników głosowań nad poszczególnymi uchwałami



prowadzący Zgromadzenie: od lewej Kazimierz Stec, Paweł Okapa



oraz przeprowadzenie wyborów kandydatów na kandydatów do Rady Izby.

3. Zgromadzenie Oddziału uchwaliło zaproponowany przez Zarząd Izby i zaopiniowany pozytywnie przez Radę Oddziału porządek obrad.
4. Zarząd Izby przedstawił informację o wykonaniu zadań w 2016 r. i planach Izby na 2017r. Informację przedstawili:
 - Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
 - Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP.
5. Przewodniczący Rady Oddziału Krzysztof Rodak przedstawił Informację o pracy Rady Oddziału w 2016 r. zaopiniowaną pozytywnie przez Radę Oddziału.
6. Przedstawiciel Regionalny – Andrzej Nieścior przedstawił informację o Planie Działania Oddziału Regionalnego Południowo-

-Wschodniego IGCP na 2017 r. który został pozytywnie zaopiniowany przez Radę Oddziału. Zgromadzenie Oddziału uchwaliło Plan Działania Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego na 2017 r.

7. Komisja Skrutacyjno-Mandatowa przeprowadziła wybory kandydatów na kandydatów do Rady Izby. W wyniku tajnego głosowania kandydatami na kandydatów do Rady Izby na 2 miejsca przysługujące OR Południowo-Wschodniemu zostali wybrani:
 - Aleksander Kompa – Prezes PEC Biała Podlaska,
 - Tomasz Wróbel – Prezes MPEC Dębica.
8. Po zrealizowaniu zatwierdzonego porządku obrad - Przewodniczący Zgromadzenia Oddziału Paweł Okapa zamknął obrady Zgromadzenia Oddziału.





Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 5-6 kwietnia 2017 r. w Bochni

BOCHNIA

■ W dniach 5-6 Kwietnia 2017 roku w Hotelu Nowa Bochnia w Bochni odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

Przed seminarium w dniu 4.04.2017 odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP poświęcone przygotowaniu do Zgromadzenia Oddziału. Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z MPEC Bochnia.

W seminarium uczestniczyło 51 osób – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie z OR Południowo-Wschodniego, Partnerów IGCP oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Otwarcia Seminarium dokonali:

- Zbigniew Dmitrowski – Prezes Zarządu MPEC Bochnia,
- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP.

Gościem Seminarium był Burmistrz Miasta Bochnia – Stefan Kolawiński, który przekazał uczestnikom Seminarium życzenia udanego pobytu w Bochni i wyraził zadowolenie z faktu, że Seminarium Regionalne odbywa się w Bochni.

Na początku Seminarium odbyła się uroczystość wręczenia dla MPEC-Rzeszów dyplomu za zajęcie IV miejsca w Rankingu Firm Ciepłowniczych 2017 prowadzonego przez Redakcję Strefy Gospodarki. Dyplom w imieniu MPEC-Rzeszów odebrał Dyrektor Adam Filipek.



Otwarcia seminarium dokonali: Zbigniew Dmitrowski i Jacek Szymczak



Łukasz Kolawiński burmistrz Bochni



Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Referat nt. „**Ciepłownictwo w Bochni**” przedstawił Paweł Szewczyk – Dyrektor Techniczny MPEC Bochnia.
2. Referat nt. „**Certyfikacja systemów ciepłowniczych**” przedstawił Sebastian Piechocki – Zarządzający Programem Promocji Ciepła Systemowego
3. Referat nt. „**System Informacji Jakościowej**” przedstawił Andrzej Chmielecki – Koordynator Systemu Informacji Jakościowej, IGCP.
4. Prezentację nt. „**Analityka. Mapa. Biznes**” przedstawił Przemysław Szot, Business Development Manager, Esri Polska.
5. Prezentację nt. „**Praktyczne aspekty środowiskowe, techniczne i ekonomiczne dostosowania źródeł sektora ciepłowniczego do**

Dyrektywy MCP oraz Konkluzji BAT” przedstawił Zespół Energoprojektu-Warszawa.

6. Prezentację nt. „**Gminna gospodarka o obiegu zamkniętym przy wykorzystaniu urządzeń do uwęglania biomasy i odpadów komunalno-bytowych**” przedstawił Dr Paweł Drobnik, Dyrektor ds. Sprzedaży i Rozwoju Produktu, TIMEX Warszawa.
7. Wykład nt. „**Obowiązki Zarządów przedsiębiorstw wynikające z obowiązujących przepisów prawa ze szczególnym uwzględnieniem Prawa Pracy, Przepisów BHP, Prawa Spółek i Korporacyjnego, Prawa Podatkowego**” przedstawił Tomasz Miłułka – Radca prawny, Partner w Kancelarii Prawnej Chałas i Wspólnicy.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce do Kopalni Soli Bochnia.





Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy do udziału
w XXI Forum Ciepłowników Polskich!

10-13 września 2017

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego

BIAŁYSTOK

■ W dn. 19.04.2017 r. w Białymstoku odbyło się Zgromadzenie Regionalnego Oddziału Północno-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. W Zgromadzeniu wzięło udział 27 prawomocnych przedstawicieli przedsiębiorstw - członków Regionalnego Oddziału. Daje to frekwencję o wysokości 60 proc. uprawnionych.

Działalność Regionalnego Oddziału i IGCP

Podczas Zgromadzenia:

1. Wysłuchano informacji o wykonaniu przez IGCP zadań w 2016 r. oraz planach Izby w 2017 r. – Zarząd IGCP.
2. Wysłuchano informacji o działalności Regionalnego Oddziału w 2016 r. – Przewodniczący Rady Oddziału.
3. Wysłuchano informacji o Planie Działania Regionalnego Oddziału w 2017 r. – Przewodniczący Rady Oddziału.
4. Uchwalono roczny Plan Działania Regionalnego Oddziału w roku 2017.

Zgromadzenie dokonało również wyborów członków Rady Oddziału na nową kadencję na lata 2017-2021 oraz kandydatów na członków Rady IGCP z Regionalnego Oddziału.

Wybory do Rady Oddziału

W tajnym głosowaniu w wyborach do Rady Oddziału na kadencję 2017-2021 wybrani zostali:

1. Wiesław Adamski – Veolia Energia Łódź
2. Michał Stefanowicz – PUHPLECH Białystok
3. Tadeusz Szaciło – PEC Suwałki
4. Zbigniew Kaszałowicz – MEC Mrągowo
5. Paweł Łuczak – ECO Kutno
6. Marek Owczarski – Elektrotermex Ostrołęka
7. Grzegorz Malinowski-Pesta – PEC Brodnica
8. Konrad Nowak – MPEC Olsztyn
9. Radosław Żolnik – PEC Grajewo
10. Dariusz Marczewski – PEC Płońsk.



Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP



Po zakończeniu Zgromadzenia, nowo wybrana Rada Oddziału odbyła pierwsze posiedzenie, na którym dokonano wyboru Przewodniczącego i Wiceprzewodniczących.

Rada Oddziału ukonstytuowała się następująco:

1. Wiesław Adamski – Przewodniczący Rady
2. Zbigniew Kaszałowicz – Wiceprzewodniczący Rady
3. Konrad Nowak – Wiceprzewodniczący Rady.

Wybory kandydatów do Rady IGCP

W wyniku tajnego głosowania jako kandydatów do Rady IGCP z Regionalnego Oddziału Północno-Wschodniego wybrano:

1. Marcina Orłowskiego – Veolia Energia Warszawa
2. Michała Stefanowicza – LECH Białystok.

Wybory członków Rady IGCP odbędą się 18 maja 2017 r. podczas Walnego Zgromadzenia IGCP w Warszawie.



Nowa Rada OR



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 19-20 kwietnia 2017 r. Białystok

BIAŁYSTOK

■ W dniach 19-20 kwietnia 2017 roku w Hotelu Ibis w Białymstoku odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego IGCP.

Przed seminarium w dniu 18.04.2017 odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego IGCP poświęcone przygotowaniu do Zgromadzenia Oddziału.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z PUHP Lech w Białymstoku i Enea Wytwarzanie.

W seminarium uczestniczyło 40 osób – przedstawicieli Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie z OR Północno-Wschodniego, Partnerów IGCP oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Referat nt. „**Instalacja termicznego przekształcania odpadów jako źródło ciepła systemowego**” przedstawił Michał Stefanowicz – Prezes Zarządu PUHP Lech w Białymstoku.
2. Referat nt. „**System ciepłowniczy miasta Białegostoku w Grupie ENEA**” przedstawił Michał Świątecki z Enea Wytwarzanie Segment Ciepło Białystok.
3. Referat nt. „**Certyfikacja systemów ciepłowniczych**” przedstawił Sebastian Piechocki – Zarządzający Programem Promocji Ciepła Systemowego.
4. Referat nt. „**System Informacji Jakościowej**” przedstawił Andrzej Chmielecki – Koordynator Systemu Informacji Jakościowej, IGCP.

5. Prezentację nt. „**Analityka. Mapa. Biznes**” przedstawił Przemysław Szot, Business Development Manager, Esri Polska.

6. Prezentację nt. „**Praktyczne aspekty środowiskowe, techniczne i ekonomiczne dostosowania źródeł sektora ciepłowniczego do Dyrektywy MCP oraz Konkluzji BAT**” przedstawił Zespół Energoprojektu-Warszawa.

7. Prezentację nt. „**Gminna gospodarka o obiegu zamkniętym przy wykorzystaniu urządzeń do uwęglania biomasy i odpadów komunalno-bytowych**” przedstawił Dr Paweł Drobniak, Dyrektor ds. Sprzedaży i Rozwoju Produktu, TIMEX Warszawa.

8. Wykład nt. „**Obowiązki Zarządów przedsiębiorstw wynikające z obowiązujących przepisów prawa ze szczególnym uwzględnieniem Prawa Pracy, Przepisów BHP, Prawa Spółek i Korporacyjnego, Prawa Podatkowego**” przedstawił Tomasz Miłułka – Radca prawny, Partner w Kancelarii Prawnej Chałas i Wspólnicy.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce do Instalacji termicznego przekształcania odpadów w PUHP Lech i Elektrociepłowni na biomasę w Enea Wytwarzanie.





Szkolenie „Badanie jakości oraz dobór paliw w ciepłownictwie”

Warszawa 25 kwietnia 2017 r.

■ W dniu 25 kwietnia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. „Badanie jakości oraz dobór paliw w ciepłownictwie”.

W szkoleniu uczestniczyły 24 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

- Dobór węgla kamiennego do urządzeń energetycznych.
- Formułowanie wymagań jakościowych przy zakupie węgla kamiennego.
- Kontrola jakości paliwa.
- Wpływ jakości węgla kamiennego na efektywność jego spalania w różnych rodzajach palenisk.
- Zagrożenia i utrudnienia wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych spalane go węgla.
- Pobieranie próbek węgla do badań laboratoryjnych.
- Składowanie węgla.
- Wyznaczanie ilości i jakości węgla na zwale.
- Zasady ustalania ubytków węgla w trakcie transportu i składowania.

Szkolenie przeprowadziła Dr Leokadia Róg – Kierownik Zakładu Oceny Jakości Paliw Stałych w Głównym Instytucie Górnictwa w Katowicach.

Szkolenie „Ceny transferowe w ciepłownictwie”

Warszawa 27 kwietnia 2017 r.

■ W dniu 27 kwietnia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie nt. „Ceny transferowe w ciepłownictwie – uregulowania prawne i aspekty praktyczne – 2017 r.”

W szkoleniu uczestniczyło 28 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

- wprowadzenie do problematyki cen transferowych,
- identyfikacja zakresu i charakteru powiązań pomiędzy podmiotami,
- pojęcia „transakcji”, „innych zdarzeń”, „jednego rodzaju”,
- zasady interpretowania limitów transakcyjnych,
- ceny taryfowe a ceny transferowe,
- dokumentacja cen transferowych – zawartość oraz zasady jej sporządzania,
- podstawowe metody określania dochodów podatników w drodze oszacowania cen,
- analiza porównywalności transakcji, analiza benchmarkingowa,
- wspólne przedsięwzięcia, spółki osobowe – a obowiązki dokumentacyjne,
- obowiązki informacyjne, oświadczenia, uproszczone sprawozdanie,
- dochody zagranicznego zakładu a ceny transferowe,
- podwyższona stawka podatkowa,
- odpowiedzialność karno-skarbowa,
- raje podatkowe,
- uprzednie porozumienia cenowe,
- kodeks postępowania w sprawie dokumentacji cen transferowych dla przedsiębiorstw stowarzyszonych w Unii Europejskiej,
- konwencja w sprawie eliminowania podwójnego opodatkowania w przypadku korekty zysków przedsiębiorstw powiązanych,
- wytyczne OECD w sprawie cen transferowych dla przedsiębiorstw wielonarodowych,
- pytania, dyskusja.

Szkolenie przeprowadził Dr Grzegorz Matysek – Członek Zarządu, Dyrektor Biura Doradztwa Podatkowego, Doradca Podatkowy, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.