



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 300
9/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

XXI

Forum Ciepłowników Polskich

Orędzie o stanie Unii 2017

300



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 Dzierżonów
ul. Pieszycza 10



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



partnerzy IGCP



branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 9 Prawo w energetyce**
- 12 Korespondencja**
 - 12 ■ Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej?
 - 17 ■ Problemy z przedłużeniem koncesji.
- 18 Pożegnanie**
- 21 Aktualności**
- 36 Prezentacje**
 - 36 ■ Raport ze spotkań w Brukseli w dniach 29-31 sierpnia 2017.
 - 38 ■ Komisja Europejska – Komunikat prasowy.
- 41 Szkolenia, seminaria, konferencje**
 - 41 ■ XXI Forum Ciepłowników Polskich.

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,

*Przekazujemy kolejny numer naszego miesięcznika, który ukazuje się już **trzechsetny raz!***

W jubileuszowym numerze zawarliśmy istotne dla naszego środowiska informacje.

13 września br. Przewodniczący Komisji UE przedstawił coroczne Orędzie o stanie Unii 2017 – strategia dotycząca polityki przemysłowej: inwestycje na rzecz inteligentnego, innowacyjnego i zrównoważonego przemysłu.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, jako organizacja zrzeszająca przedsiębiorstwa ciepłownicze w Polsce, zwróciła się do Podsekretarza Stanu w ME z zapytaniem dotyczącym sposobu obliczania wysokości wsparcia poprzez uzyskanie świadectw efektywności energetycznej dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych w przypadku wcześniejszego dofinansowania projektu w ramach pomocy publicznej.

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie przedstawiła Prezesowi URE stanowisko dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła.

W dniach 10-13 września 2017 r. w Międzyzdrojach, pod hasłem „Czyste powietrze w mieście”, odbyło się XXI Forum Ciepłowników Polskich. W tegorocznym Forum uczestniczyło 620 osób.

W Forum uczestniczyli przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej, administracji samorządowej, nauki, mediów, ciepłownicy, dostawcy materiałów, urzędzeń, technologii i usług dla ciepłownictwa.

Pożegnaliśmy Zbigniewa Werbanowskiego – pierwszego Prezesa Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Spotkania w Brukseli

■ W dniach 29-31 września Prezes Jacek Szymczak odbył kolejną turę spotkań i przedstawił stanowisko Izby odnośnie zmian Dyrektywy OZE, w ramach tzw. Pakietu Zimowego. Syntetyczny raport z działań na poziomie unijnym zamieszczamy w Dziale PREZENTACJE.

Walka ze smogiem oczami energetyków

■ W dniu 3 września br., podczas panelu dyskusyjnego w trakcie seminarium Energetyka Bełchatów, poruszony został temat możliwości wykorzystania systemów ciepłowniczych do walki z niską emisją. W dyskusji prowadzonej przez wiceprezesa Bogusława Regulskiego uczestniczyli przedstawiciele PGNiG Termika, PGE GiEK, Veolii.

Wizyta u duńskich ciepłowników

■ W dniach 6-7 września br., na zaproszenie kierownictwa DBDH – duńskiej organizacji zrzeszającej podmioty prowadzące działalność w zakresie ciepłownictwa, Zarząd IGCP wziął udział w dorocznym spotkaniu członków tej organizacji. W części problemowej, dotyczącej regulacji Pakietu Zimowego, prezentację na temat polskiej oceny tych rozwiązań, przedstawił Prezes Jacek Szymczak.

Obradowała Kapituła Lauru Ciepłownictwa

■ 10 września podczas posiedzenia Kapituły Laurów Ciepłownictwa – pod kierownictwem Przewodniczącego Kapituły Pana Jacka Szymczaka – z propozycji Komisji Wnioskującej wybrani zostali Laureaci tegorocznego Lauru.

Posiedzenie Rady Izby

■ 10 września w Międzyzdrojach odbyło się pierwsze posiedzenie Rady Izby w kadencji 2017-2021. W trakcie posiedzenia Zarząd przedstawił informację z działalności od ostatniego posiedzenia Rady Izby w kwietniu br. oraz rozpoczęto dyskusję nad planami działalności Izby i pracy Rady Izby. Zagadnienia związane z planem działalności Izby na rok 2018 będą przedmiotem głębszej analizy na kolejnych posiedzeniach Rady.

Nagrody LAUR CIEPŁOWNICTWA w 2017 roku przyznane

■ Po raz kolejny przyznane zostały nagrody Laur Ciepłownictwa. W roku bieżącym nagrody zostały wręczone 11 września 2017 r. w trakcie Sesji Inauguracyjnej XXI Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Więcej w Dziale SEMINARIA.

XXI FCP

■ W dniach 10-13 września w Międzyzdrojach odbyło się XXI Forum Ciepłowników Polskich – najważniejsza impreza konferencyjna środowiska ciepłowniczego w Polsce. Tegoroczne Forum zgromadziło rekordową, jak do tej pory liczbę, 620 uczestników. W jego trakcie uczestnicy mieli okazję do wzięcia udziału w pięciu panelach tematycznych, trzech sesjach związanych z nowymi technologiami w ciepłownictwie oraz obejrzeć wystawę, którą stworzyło 40 wystawców branżowych z kraju i zagranicy – wystawcami byli goście z Danii. W Dziale SEMINARIA zamieściliśmy podsumowanie Konferencji. Wszystkich zainteresowanych informujemy, że posiadamy jeszcze materiały konferencyjne z XXI FCP.

Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych

■ W związku z pytaniami członków IGCP w sprawie sposobu obliczenia kwoty dla przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności Zarząd Izby zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o pomoc w tej sprawie. Jednocześnie Zarząd Izby zwrócił się do Podsekretarza Stanu Ministerstwa Energii z zapytaniem dotyczącym sposobu obliczania wysokości wsparcia poprzez uzyskanie świadectw efektywności energetycznej dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych w przypadku wcześniejszego dofinansowania projektu w ramach pomocy publicznej. Korespondencja z ME w Dziale KORESPONDENCJA.

Problemy z przedłużeniem koncesji

■ Wobec zaobserwowanych przez IGCP różnic w podejściu do wymagań w zakresie przedłużania koncesji na wytwarzanie, przesyłania lub dystrybucję ciepła w poszczególnych Oddziałach Terenowych URE, uważamy, że



kwestia ta wymaga pilnego wyjaśnienia i doprecyzowania w kontekście upływu kolejnego 10-letniego okresu obowiązywania koncesji i licznych postępowań w sprawie ich przedłużenia, które czekają nas w najbliższych miesiącach. Prezesowi URE zostało przedstawione stanowisko Izby dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji.

O ciepłownictwie w NBP

■ W dniu 15 września br. odbyło się cykliczne spotkanie ekspertów energetycznych NBP, na którą omawiana była obecna i przyszła sytuacja w branży energetycznej i jej wpływ na gospodarkę oraz warunki ekonomiczne życia społeczeństwa. Głównym przedmiotem spotkania był program walki ze smogiem i jego skutki dla kosztów ogrzewania. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Delegacja ENVI w Polsce

■ W dniach 18-20 września w miała miejsce wizyta delegacji Eurodeputowanych z COMMITTEE ON THE ENVIRONMENT, PUBLIC HEALTH AND FOOD SAFETY. W pierwszym dniu członkowie delegacji spotkali się w Warszawie m.in. z przedstawicielami polskiego przemysłu i związków zawodowych. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie w Ministerstwie Środowiska

■ W dniu 19 września Pełnomocnik Rządu ds. Polityki Klimatycznej, Sekretarz Stanu Paweł Sałek zorganizował spotkanie poświęcone przygotowaniom do COP23. Tegoroczna Konferencja Stron Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu odbędzie się w dniach 6-17 listopada w Bonn. Minister skierował do obecnych na spotkaniu przedstawicieli organizacji i przedsiębiorstw energetycznych oraz przemysłowych zaproszenie do udziału w konferencji w ramach szerokiej polskiej delegacji. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Dzień Energetyka

■ W dniu 20 września w Teatrze Kamienica w Warszawie miały miejsce uroczyste ob-

chody Dnia Energetyka zorganizowane przez PGNiG TERMIKA. W spotkaniu wziął udział Minister Energii, kierownictwo przedsiębiorstw grupy oraz liczne grono pracowników. Podczas uroczystości zostali również odznaczeni i nagrodzeni wyróżniający pracownicy grupy. W uroczystości Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Telekonferencja KS

■ W dniu 21 września odbyła się telekonferencja Komitetu Sterującego czterech organizacji pracujących nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Ważnym punktem dyskusji było ustalenie dalszego trybu prac wobec odwołania przez urzędników unijnych planowanego na 20 września spotkania roboczego z przedstawicielami Ministerstwa Energii oraz naszych organizacji. Uzgodniono kontynuację prac merytorycznych oraz gotowość do podjęcia dialogu z Komisją Europejską po otrzymaniu stosownej informacji z ministerstwa. Z ramienia Izby w telekonferencji uczestniczył Zarząd IGCP.

110-lecie Energetyki w Łodzi

■ W dniu 21 września na terenie zrewitalizowanej dawnej Elektrociepłowni nr 1 w Łodzi odbyły się uroczystości obchodów tytułowego jubileuszu. Zostały one zorganizowane przez VEOLIE Energia Łódź i zgromadziły przedstawicieli Parlamentu RP, władz miasta, kierownictwo grupy, przedstawicieli organizacji energetycznych oraz liczne grono pracowników. Podczas uroczystości odbyło się również nagrodzenie wyróżniających się pracowników firmy. W uroczystości Izbę reprezentował Zarząd IGCP.

Ekspertyza podatkowa w sprawie podatku VAT od kontraktów o zarządzanie spółką

■ W związku z wejściem w życie ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami (dalej jako: ustawa kominowa) w spółkach-członkach IGCP wdrażane są nowe zasady wynagradzania określone przepisami tej ustawy.

Z uwagi na ujawnione w praktyce wątpliwości interpretacyjne, zawarcie takich umów stawa członków zarządów spółek komunalnych



w okolicznościach, w których potencjalnie mogą zostać uznani za podatników VAT, ze wszystkimi tego prawnymi konsekwencjami. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zwróciła się do firmy doradczej o przeprowadzenie analizy w zakresie podlegania opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług czynności wykonywanych przez członków zarządów państwowych oraz samorządowych spółek kapitałowych w ramach umów o świadczenie usług zarządzania.

Na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy ekspertyzę w zakresie zasadności opodatkowania podatkiem od towarów i usług czynności wykonywanych przez członków zarządów pełniących funkcje w ramach umów o zarządzanie zawartych na warunkach określonych w ustawie 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami.

Konferencja EMPI

■ W dniu 26 września br. odbyła się konferencja „Efektywność energetyczna w przedsiębiorstwach”, realizowanej w ramach projektu „EMPI – zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001”, zorganizowana przez NAPE S.A. Celem projektu „EMPI - Zarządzanie energią w przemyśle według standardu EN ISO 50001” jest popularyzacja oraz przygotowanie do wdrożenia systemów zarządzania energią w polskich przedsiębiorstwach produkcyjnych. W projekcie uczestniczy kilka przedsiębiorstw ciepłowniczych. Konferencja była podsumowaniem działań, jakie zostały zrealizowane w ramach projektu. W konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który wziął udział w panelu dyskusyjnym ekspertów.

Samorządowy Kongres Gospodarczy

■ W dniu 26 września w siedzibie Unii Metropolii Polskich w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie organizacyjne przygotowujące Samorządowy Kongres Gospodarczy. Kongres odbędzie się w kwietniu 2018 roku i organizowany jest przez organizacje samorządowe, Krajową Izbę Gospodarczą, izby gospodarcze sektora komunalnego, w 100-lecie niepodległości Polski. Z ramienia IGCP w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Pożegnanie

■ 26 września 2017 r., na cmentarzu przy najstarszym Kościele pod wezwaniem Św. Katarzyny w Warszawie, pożegnaliśmy zmarłego w piątek 22 września Zbigniewa Werbanowskiego – pierwszego Prezesa Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, wieloletniego Prezesa Fundacji Rozwoju Ciepłownictwa „Unia Ciepłownictwa”.

W imieniu środowiska członków IGCP Pana Zbigniewa Werbanowskiego pożegnali Panowie Jacek Szymczak i Bogusław Regulski – członkowie Zarządu IGCP.



Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2017 r.:

■ poz. 1690 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe;

Dziennik Ustaw z dnia 15 września 2017 r.:

■ poz. 1747 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 12 września 2017 r. w sprawie wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę oraz wysokości minimalnej stawki godzinowej w 2018 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 18 września 2017 r.:

■ poz. 1752 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 12 września 2017 r. w sprawie informacji zawartych w dokumentacji podatkowej w zakresie podatku dochodowego od osób fizycznych;

Dziennik Ustaw z dnia 18 września 2017 r.:

■ poz. 1753 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 12 września 2017 r. w sprawie informacji zawartych w dokumentacji podatkowej w zakresie podatku dochodowego od osób prawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 21 września 2017 r.:

■ poz. 1764 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 15 września 2017 r. w sprawie wykazu nieruchomości przekazywanego Krajowemu Zasobowi Nieruchomości;

Dziennik Ustaw z dnia 22 września 2017 r.:

■ poz. 1773 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ubezpieczeniu społecznym z tytułu wypadków przy pracy i chorób zawodowych;

Dziennik Ustaw z dnia 25 września 2017 r.:

■ poz. 1778 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie ubezpieczeń społecznych;

Dziennik Ustaw z dnia 27 września 2017 r.:

■ poz. 1785 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatkach i opłatach lokalnych;

Dziennik Ustaw z dnia 29 września 2017 r.:

■ poz. 1804 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 20 września 2017 r. w sprawie sposobu ewidencjonowania mienia Skarbu Państwa;

Dziennik Ustaw z dnia 29 września 2017 r.:

■ poz. 1819 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 29 września 2017 r. zmieniające rozporządzenie 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 29 września 2017 r.:

■ poz. 1820 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 29 września 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie kolejności przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r.;



Efektywność energetyczna tematem posiedzenia Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii

■ Dnia 13 września br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii. Tematem posiedzenia było „Efektywność energetyczna kluczem do poprawy jakości powietrza i zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego w Polsce.

W posiedzeniu wzięli udział przedstawiciele ministerstwa energii, ministerstwa rozwoju, ministerstwa środowiska, Instytutu Rozwoju Terytorialnego we Wrocławiu, Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, Uniwersytetu Warszawskiego, Instytutu Ekonomii Środowiska, grupy Energia Odnawialna i Rozproszone.

Jako wstęp do dyskusji przedstawiono prezentację przygotowaną przez UW „Bezpieczeństwo energetyczne, a strategia działań antysmogowych”:

- Około 25% domostw w Polsce używa do ogrzewania surowca generującego znaczne zanieczyszczenie powietrza;
- W wymiarze społeczno-gospodarczym zanieczyszczenie powietrza generuje 40-50 tys. zgonów rocznie oraz znaczne wydatki w celu poprawy sytuacji;
- Powodem powyższego stanu rzeczy jest chęć osiągnięcia komfortu cieplnego społeczeństwa w sezonie grzewczym;
- Warunkiem kluczowym w osiągnięciu efektu w dziedzinie racjonalnego użytkowania energii jest świadomość społeczeństwa;
- Termomodernizacja budynków jako skuteczny element poprawy efektywności energetycznej;
- Działania w celu likwidacji smogu:
 - Wprowadzenie polityki energetycznej w celu skutecznego zarządzania energią,
 - Sporządzenie listy referencyjnej o zużyciu energii przez poszczególne obiekty na poziomie samorządowym oraz monitoring użytkowania energii;
 - Wprowadzenie cyfrowych planów budynków w formacie 3D,
 - Przeprowadzenie procesu termomodernizacji,
 - Wykonanie audytu energetycznego obiektów;

W trakcie dyskusji poruszono kwestię termomodernizacji, która powinna przebiegać równolegle do generalnej modernizacji obiektów – przytoczono przykład budynku, który po termomodernizacji generował wyższe koszty niż przed procesem – powodem był brak odpowiedniej wentylacji. Istotną kwestią poruszoną

podczas posiedzenia była kwestia jakości surowców wykorzystywanych w procesie ogrzewania domów, a także edukacja społeczeństwa w zakresie efektywności energetycznej.

Wg Instytutu Ekonomii Środowiska – główną przyczyną zanieczyszczenia powietrza jest niska efektywność energetyczna obiektów mieszkalnych oraz przestarzały sposób ich ogrzewania. Często domostwa wykorzystują nie ekologiczne technologie niespełniające norm środowiskowych.

Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu: informacja o inicjatywie FOEEiG w zakresie zorganizowania seminariów na temat niskiej emisji w południowej Polsce. Przewodniczący Forum podkreślił, że w zakresie energetyki rozproszonej występuje problem, ponieważ nie wiadomo jakie źródła energii zastosować. Kluczem do sukcesu w ograniczeniu niskiej emisji jest program dedykowany modernizacji budynków jednorodzinnych.



Posiedzenie Komisji Infrastruktury

■ Dnia 27 września odbyło się posiedzenie Komisji Infrastruktury, podczas którego Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa poinformowało o diagnozie barier oraz propozycjach zmian w zakresie energooszczędnego budownictwa w Polsce.

W posiedzeniu udział wzięli: podsekretarz stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa, dyrektor Departamentu Infrastruktury w Najwyższej Izbie Kontroli, Prezes Stowarzyszenia Inżynierów i Techników Przemysłu Materiałów Budowlanych.

Wypowiedź podsekretarza stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa: parametry budowlane dotyczące energooszczędności zostały uregulowane w rozporządzeniach; parametry przenikania ciepła dla domów jednorodzinnych ulegają zmianie każdego roku; producenci środowiska budowlane postulują za obniżeniem standardów energooszczędnych; regulacje stymulują rozwój energooszczędności w Polsce; problemem polskiej energooszczędności jest jakość produktów budowlanych; konieczna jest edukacja kadr budowlanych w zakresie przestrzegania przepisów dotyczących energooszczędności; energooszczędne budownictwo znacząco przełoży się na efektywność energetyczną.

W trakcie dyskusji mówiono, że konieczne jest objęcie producentów produktów budowlanych większym nadzorem w kontekście przestrzegania energooszczędnych przepisów.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa poinformował, że Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa opracowało „Poradnik w zakresie poprawy charakterystyki energetycznej budynków”. Dodał również, że pod koniec roku 2017 nastąpi aktualizacja tego poradnika.

Posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej ds. polityki energetycznej Unii Europejskiej

■ Dnia 28 września br. odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej. Podczas posiedzenia rozpatrzono informację Ministerstwa Energii w zakresie badań naukowych, innowacyjności i konkurencyjności (COM (2016) 763). W posiedzeniu udział wzięli: podsekretarz stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa, podsekretarz stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa, podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii.

Pani poseł przewodnicząca Izabela Kloc (PiS) poinformowała o posiedzeniu wyjazdowym Komisji ds. Unii Europejskiej w V4, oraz przedstawiła przyjęte stanowisko:

- Pakiet Zimowy eliminuje możliwość tworzenia własnych miksów energetycznych w poszczególnych krajach członkowskich Grupy Wyszehradzkiej,
- Pakiet Zimowy uderza w integralność państw członkowskich Grupy Wyszehradzkiej,
- Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii przedstawił stanowisko rządu:
- Polska powinna utrzymać dotychczasowy udział węgla w produkcji energii elektrycznej, jednocześnie rozwijając nowe technologie;
- W zakresie efektywności energetycznej, po przekroczeniu pewnego pułapu dalsza modernizacja pochłania znaczne środki finansowe, przynosząc minimalne skutki;
- Propozycja Komisji w zakresie zwiększenia konkurencyjności dostawców prądu dla odbiorcy końcowego wymaga znacznych nakładów finansowych ze strony producentów energii;
- System prosumencki generuje problemy techniczne dla krajowego systemu energetycznego;
- Komisja Europejska nie zdefiniowała czym jest tak zwana „czysta energia” w żadnym dokumencie;

W trakcie dyskusji poseł PiS stwierdził że Pakiet Zimowy wprowadza istotne ograniczenia ideologiczne a propozycja Komisji Europejskiej przedstawiona w Pakiecie Zimowym ma negatywny wpływ na odbiorcę końcowego; Sprawozdanie z prac podkomisji zostanie przedstawione podczas posiedzenia Komisji ds. Europejskiej.



Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej?

Warszawa, dnia 5 września 2017 r.

IGCP/ 320 / 2017

Pan Michał Kurtyka
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Energii

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, jako organizacja zrzeszająca przedsiębiorstwa ciepłownicze w Polsce, zwraca się z wnioskiem o pomoc w wyjaśnieniu sposobu wyliczania wysokości wsparcia w formie „białych certyfikatów” dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych.

IGCP otrzymała od swoich członków zapytania o sposób obliczenia kwoty dla przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej poprzez ograniczenie strat w sieciach ciepłowniczych, na które właściciel otrzymał dofinansowanie w ramach pomocy publicznej, przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014¹, a obecnie zamierza wnioskować o wydanie świadectw efektywności energetycznej.

Biorąc pod uwagę art. 20 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. poz. 831), zgodnie z którym świadectwo efektywności energetycznej nie przysługuje dla przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności energetycznej, jeżeli na jego realizację przyznano pomoc inwestycyjną a przyznanie tego świadectwa spowoduje przekroczenie **dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej** na to przedsięwzięcie, konieczne jest obliczenie dopuszczalnej wysokości pomocy dla danego przedsięwzięcia.

W naszej ocenie, w przypadku projektów, które otrzymały pomoc inwestycyjną na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014, do określenia dopuszczalnej wysokości pomocy powinno stosować się metodykę zgodną z tym rozporządzeniem. Takie metodyki zostały opracowane przez instytucje udzielające dofinansowania z funduszy unijnych w ramach programów regionalnych (Regionalne Programy Operacyjne) oraz programu krajowego (Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020) na projekty sieci ciepłowniczych.

Problemem jest fakt, iż metodyki te jednak nie jednolite.

¹ ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (UE) NR 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu



Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej? cd.

Wydaje się, że w takich przypadkach, jako dopuszczalną wysokość pomocy należy przyjąć tę, która została obliczona zgodnie z metodyką stosowaną przez instytucję udzielającą dofinansowania i podaną w dokumentacji aplikacyjnej podczas ubiegania się o pomoc inwestycyjną dla danego przedsięwzięcia.

Bardzo poważne wątpliwości w sprawie sposobu ustalenia „dopuszczalnej pomocy publicznej” pojawiają się w przypadku przedsięwzięć, które otrzymały pomoc inwestycyjną przed obowiązywaniem obecnych zasad pomocy publicznej (czyli przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014) a pomoc publiczna w formie świadectw efektywności energetycznej będzie przyznawana na podstawie wcześniej wymienionego rozporządzenia.

Kolejny obszar wątpliwości wiąże się z ustaleniem wartości dopuszczalnej pomocy publicznej w sytuacji, gdy przedsięwzięcia dofinansowywane są w postaci pożyczek o preferencyjnych warunkach lub innych podobnych konstrukcji finansowych.

Po analizie przepisów prawnych oraz aktualnie stosowanych przez instytucje udzielające dofinansowania w ramach pomocy publicznej metodyk wyliczenia maksymalnej pomocy wydaje się, że w takich przypadkach należałoby zastosować metodykę wyliczenia maksymalnej pomocy publicznej, stosowanej przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w konkursach na projekty sieci ciepłowniczych w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła (*Załącznik nr 8 do Regulaminu konkursu nr POIS.01.05.00-IW.03-00-K02/17 <http://pois.nfosiqw.gov.pl/skorzystaj-z-programu/zobacz-ogloszenia-i-wyniki-naborow-wnioskow/efektywna-dystrybucja-ciepla-i-chlodu---ii-konkurs/art,1,ii-konkurs-1-5-efektywna-dystrybucja-ciepla-i-chlodu.html>*). Metodyka ta wynika z przepisów rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014 – załącznik do niniejszego pisma.

Biorąc pod uwagę powyższe, IGCP zwraca się z prośbą o potwierdzenie, czy taki sposób podejścia do wyliczenia maksymalnej pomocy publicznej jest właściwy i obliczenia wykonane zgodnie z tą metodyką dla przedsięwzięć, które otrzymały pomoc inwestycyjną przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014, powinny zostać uznane jako wystarczający dowód na potwierdzenie informacji, o których mowa w art. 20 ustawy o efektywności energetycznej, i na podstawie których będzie możliwe procedowanie przez Urząd Regulacji Energetyki.

Z poważaniem

Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu IGCP



Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej? cd.

MINISTERSTWO ENERGII

Departament Energetyki

Warszawa, 27 września 2017

DE.II.024.62.2017
IK: 132012

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu Izby
Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na pismo z dnia 5 września br. (znak: IGCP/320/2017) w sprawie zapytania, dotyczącego sposobu obliczania wysokości wsparcia poprzez pozyskanie świadectw efektywności energetycznej dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych, w przypadku wcześniejszego dofinansowania projektu w ramach pomocy publicznej, na wstępie uprzejmie informuję, że Minister Energii jako organ administracji publicznej nie posiada kompetencji do dokonywania wykładni przepisów prawa, w związku z powyższym przedstawione poniżej wyjaśnienia nie mają charakteru prawnie wiążącego. Kompetencje te w polskim prawodawstwie należą do sądów powszechnych.

Stosownie do treści art. 20 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. *o efektywności energetycznej* (Dz. U. poz. 831) świadectwo efektywności energetycznej nie przysługuje dla przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju, służących poprawie efektywności energetycznej, jeżeli na ich realizację przyznano pomoc inwestycyjną, w przypadku gdy przyznanie tego świadectwa spowoduje przekroczenie dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej na to przedsięwzięcie lub te przedsięwzięcia. Ustawa wskazuje, iż należy przyjąć, że wartość praw majątkowych wynikających z tych świadectw stanowi iloczyn kwoty 1500 zł za tonę oleju ekwiwalentnego oraz ilości energii finalnej, o której mowa w ust. 4 pkt 2 lit. b ustawy.

Ww. ustawa nie precyzuje jednak kwestii samego sposobu obliczania dopuszczalnej maksymalnej wysokości pomocy dla danego przedsięwzięcia, służącego poprawie efektywności energetycznej. W tej sytuacji właściwe jest zatem stosowanie metodyki zgodnej z obowiązującym rozporządzeniem Komisji (UE) 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. *uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu* (Dz. Urz. UE z 2014 r. L 187 str.1).



Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej? cd.

Odnosząc się do kwestii braku stosowania jednolitej metodologii obliczania maksymalnej dopuszczalnej pomocy przez instytucje udzielające dofinansowania z funduszy unijnych uprzejmie informuję, iż podzielam stanowisko Pana Prezesa, iż w takich przypadkach jako dopuszczalną wysokość pomocy należy przyjąć tę wysokość pomocy, która została obliczona zgodnie z metodyką stosowaną przez instytucję udzielającą dofinansowania i podana w dokumentacji aplikacyjnej podczas ubiegania się o pomoc inwestycyjną dla danego przedsięwzięcia.

Jednocześnie uprzejmie zwracam uwagę na zagadnienia intertemporalne, związane z prawną oceną stanów faktycznych zaistniałych w okresie obowiązywania ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. *o efektywności energetycznej* (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 i 2359 oraz z 2016 r. poz. 266), które uregulowane zostały m.in. w art. 55 i nast. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. *o efektywności energetycznej*. W szczególności, należy zwrócić uwagę, iż:

- do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy dotyczących świadectw efektywności energetycznej oraz przetargów stosuje się przepisy dotychczasowe (art. 56 ww. ustawy);
- przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej zakończone przed dniem wejścia w życie ustawy, ale nie wcześniej niż przed dniem 1 stycznia 2014 r., dla których nie wydano świadectw efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. *o efektywności energetycznej* oraz świadectw efektywności energetycznej, o których mowa w ust. 2, do dnia 30 czerwca 2019 r. zalicza się na poczet realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. *o efektywności energetycznej* (art. 57 ust. 1 ww. ustawy);
- dla przedsięwzięcia lub przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, zakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy, ale nie wcześniej niż przed dniem 1 stycznia 2014 r., dla których nie wydano świadectw efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. *o efektywności energetycznej*, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje świadectwa efektywności energetycznej, na wniosek podmiotu, u którego zostało zrealizowane to przedsięwzięcie lub te przedsięwzięcia, albo podmiotu upoważnionego przez ten podmiot, złożony w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy.



Jak liczyć dopuszczalną wysokość pomocy publicznej? cd.

Na zakończenie pragnę dodać, iż wszystkie osoby i podmioty stosujące prawo, w tym organy administracji publicznej, dokonują interpretacji przepisów prawa na własną odpowiedzialność i ryzyko, przy czym dokonana interpretacja podlega późniejszej weryfikacji w ewentualnym postępowaniu sądowym, a organy administracji publicznej czynią to w szczególności w toku postępowania administracyjnego, w odniesieniu do konkretnego stanu faktycznego.

Z poważaniem,
Edward Słoma
zastępca dyrektora departamentu
dokument podpisany elektronicznie
132012.382086.273204

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo
WPLYNĘŁO
2017-10-02
L. dz. 365



Problemy z przedłużeniem koncesji



Warszawa, dnia 13 września 2017 r.

IGCP/327/2017

Sz. P. Maciej Bando
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Al. Jerozolimskie 181
02-222 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, poniżej przedstawiamy stanowisko dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła

Nasze wystąpienie spowodowane jest zaobserwowaniem różnic w podejściu do tych wymagań w poszczególnych Oddziałach Terenowych URE, a kwestia ta wymaga pilnego wyjaśnienia i doprecyzowania w kontekście upływu kolejnego 10-letniego okresu obowiązywania koncesji i licznych postępowań w sprawie ich przedłużenia, które czekają nas w najbliższych miesiącach.

Stosownie do art. 39 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t. jedn. Dz. U. 2017, poz. 220, z późn. zm.) (dalej „**Prawo energetyczne**”), wniosek o przedłużenie ważności koncesji przedsiębiorca powinien złożyć nie później niż na 18 miesięcy przed jej wygaśnięciem.

Postępowanie w przedmiocie przedłużenia koncesji jest postępowaniem administracyjnym, prowadzonym w oparciu o art. 39 Prawa energetycznego i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2017, poz. 1257, z późn. zm.) (dalej „**k.p.a.**”).

Wielu uznanych ekspertów w dziedzinie energetyki stoi na stanowisku, że postępowanie w sprawie przedłużenia koncesji nie wymaga przeprowadzania szczegółowego postępowania dowodowego, wystarczające jest przekonanie Prezesa URE, że dany podmiot będzie nadal działał zgodnie z prawem (np. M. Czarnecka, T. Oglódek, Prawo energetyczne. Komentarz, Warszawa 2009, str. 455, M. Spyra, M. Spyra, Koncesje w prawie energetycznym, „Przegląd Ustawodawstwa Gospodarczego” 1998, nr 6., str. 2). Niektórzy autorzy wskazują, że badając wniosek o przedłużenie koncesji Prezes URE jest uprawniony wezwać wnioskodawcę do przedstawienia dokumentów potwierdzających spełnianie przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w art. 33 Prawa energetycznego oraz aktualnych dokumentów, wymienionych w art. 35 Prawa energetycznego, o ile stosowne informacje nie są znane organowi koncesyjnemu z urzędu (vide Komentarz do art. 39 Prawa energetycznego pod red. Z. Murasa i M. Swory, Warszawa 2010).



Problemy z przedłużeniem koncesji cd.

Podobne stanowisko zajął Prezes URE w piśmie z dnia 10 listopada 2006 r. dot. przygotowania wniosku o przedłużenie ważności koncesji (<https://www.ure.gov.pl/stanowiska/2973,Informacja.html>). Stwierdził w nim, że jeżeli dokumenty zostały przekazane Prezesowi URE w poprzednich postępowaniach dotyczących udzielenia albo zmiany koncesji lub też w innych postępowaniach prowadzonych przez Prezesa URE i zachowały swoją aktualność, to mogą zostać wykorzystane w toczącym się postępowaniu w sprawie przedłużenia ważności koncesji. W tym przypadku wnioskodawca składa stosowne oświadczenie pod rygorem określonym w art. 233 § 1 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. Kodeks karny (t. jedn. Dz. U. z 2016, poz. 1137, z późn. zm.).

Należy również podkreślić, że w 2007 roku (kiedy kończył się 10-letni termin obowiązywania pierwszych koncesji wydanych w oparciu o Prawo energetyczne), w oparciu o art. 39 Prawa energetycznego oraz w/w stanowisko Prezesa URE, rozwinęła się praktyka administracyjna, zgodnie z którą w postępowaniach w sprawie przedłużenia koncesji Prezes URE wymagał jedynie uzupełnienia materiału dowodowego w zakresie zmiany stanu faktycznego od czasu wydania koncesji. Prezes URE nie żądał natomiast składania całego kompletu dokumentacji wymaganej przy wniosku o nową koncesję.

Praktyka ta była w pełni uzasadniona i zgodna z podstawowymi zasadami postępowania administracyjnego, w tym z zasadą szybkości i prostoty postępowania administracyjnego, która wymaga, aby organy administracji publicznej posługiwały się możliwie najprostszymi środkami prowadzącymi do załatwienia sprawy, a sprawy, które nie wymagają zbierania dowodów, informacji lub wyjaśnień, powinny być załatwione niezwłocznie. (art. 12 § 1 k.p.a.).

Zmiana tej utrwalonej praktyki byłaby sprzeczna z zasadą pogłębiania zaufania do organów administracji publicznej, która to zasada została podkreślona i rozwinięta w niedawnej nowelizacji k.p.a., która weszła w życie dnia 2 czerwca 2017 r.

Zgodnie z zasadą usprawiedliwionych oczekiwań, obowiązującą po nowelizacji k.p.a., organy administracji publicznej bez uzasadnionej przyczyny nie odstępują od utrwalonej praktyki rozstrzygania spraw w takim samym stanie faktycznym i prawnym – art. 8 § 2 k.p.a. W uzasadnieniu projektu nowelizacji k.p.a. wskazano, że wprowadzenie tej zasady wynika z konieczności zapewnienia przewidywalności działań władzy publicznej, co szczególnie dotyczy planowania przez stronę działań inwestycyjnych, a racjonalne planowanie działań strony wymaga od organów administracji publicznej respektowania zasady nieodstępowania od utrwalonej praktyki, czyli innymi słowy – zasady respektowania uprawnionych oczekiwań, wynikających z utrwalonej praktyki danego organu. Podstawą wprowadzenia tej zasady do polskiego porządku prawnego była zasada uprawnionych oczekiwań, która znajduje wyraz w art. 10 ust. 2 Europejskiego Kodeksu Dobrej Praktyki Administracyjnej, zgodnie z którym: „Urzędnik uwzględnia uzasadnione i słuszne oczekiwania jednostek, które wynikają z działań podejmowanych w przeszłości przez daną instytucję”.

Dlatego też nieuzasadnione jest wprowadzanie jakichkolwiek zmian co do zakresu dokumentów i informacji wymaganych do przedłużania istniejących koncesji, biorąc m. in. pod uwagę, że treść art. 39 Prawa energetycznego nie uległa zmianie od 1997 roku, tj. od uchwalenia Prawa energetycznego.

W tym kontekście stwierdzenie zawarte w Pakiecie informacyjnym dla przedsiębiorców



Problemy z przedłużeniem koncesji cd.

zamierzających prowadzić działalność gospodarczą polegającą na przesyłaniu lub dystrybucji ciepła (PCC) z maja 2017 r. („**Pakiet informacyjny**”), zgodnie z którym *„Zarówno w przypadku złożenia wniosku o przedłużenie koncesji, jak i wniosku o ponowne udzielenie koncesji, do wniosku należy dołączyć dokumenty wymagane przy złożeniu wniosku o udzielenie koncesji”* należy uznać za zbyt daleko idące i interpretować je w sposób zawężający, zgodnie z wcześniej utrwaloną praktyką Prezesa URE i znowelizowanym kodeksem prawa administracyjnego.

Podsumowując, w świetle przepisów Prawa energetycznego oraz przepisów k.p.a. należy uznać, że dla oceny, czy przedsiębiorstwo energetyczne występujące z wnioskiem o przedłużenie koncesji, spełnia wskazane ustawą warunki wykonywania działalności koncesjonowanej, wystarczające jest złożenie informacji i dokumentów wymienionych w art. 35 Prawa energetycznego i Pakiecie informacyjnym, które dotyczą okoliczności nowych, które nie istniały lub uległy zmianie od czasu wydania poprzedniej koncesji (lub ostatniego przedłużenia koncesji), a mających znaczenie dla oceny spełniania warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast w zakresie pozostałych aspektów wystarczające powinno być złożenie oświadczenia pod rygorem określonym w art. 233 § 1 Kodeksu karnego, w którym zostanie wskazane, iż w zakresie okoliczności i dokumentów dotyczących [należy wskazać właściwy obszar] informacje i dokumenty przekazane Prezesowi URE w poprzednich postępowaniach dotyczących udzielenia albo zmiany koncesji lub też w innych postępowaniach prowadzonych przez Prezesa URE zachowały swoją aktualność.

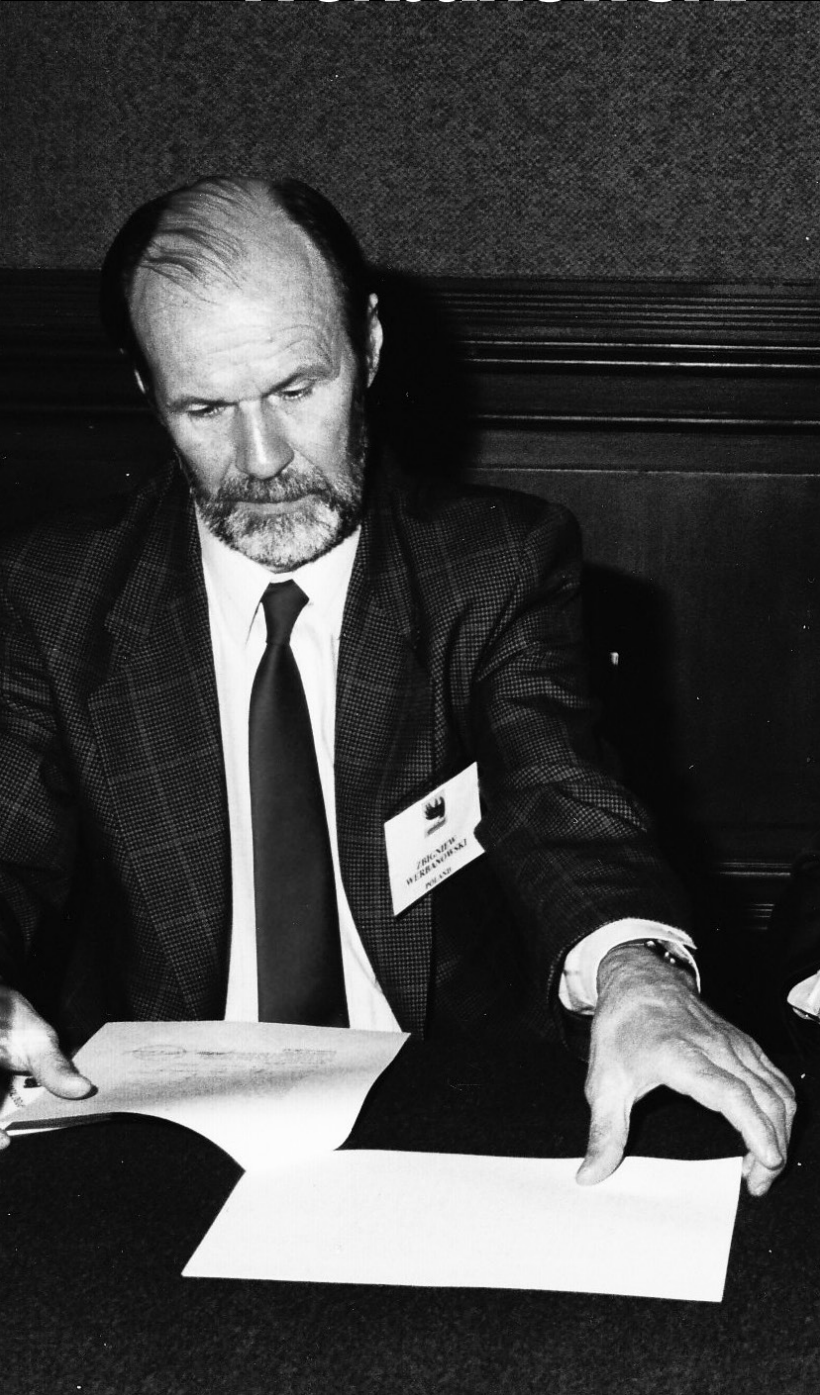
Uprzejmie prosimy Pana Prezesa o potwierdzenie takiego podejścia i jego uwzględnienie w postępowaniach w sprawie przedłużenia koncesji dla przedsiębiorstw energetycznych.

Z poważaniem


Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



Pożegnanie Zbigniew Werbanowski



■ 26 września 2017 r., na cmentarzu przy najstarszym Kościele pod wezwaniem Św. Katarzyny w Warszawie, pożegnaliśmy zmarłego w piątek 22 września Zbigniewa Werbanowskiego – pierwszego Prezesa Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, wieloletniego Prezesa Fundacji Rozwoju Ciepłownictwa „Unia Ciepłownictwa”.

W imieniu środowiska członków IGCP Pana Zbigniewa Werbanowskiego pożegnali Panowie Jacek Szymczak i Bogusław Regulski – członkowie Zarządu IGCP.

Zbigniew Werbanowski – warszawiak urodzony w 1938 – był inżynierem budownictwa sanitarnego specjalność ogrzewnictwo i wentylacja. Właściwie w większości swoje zawodowe życie związał z wyuczonym zawodem.

Przez wiele lat był Kierownikiem Działu Technicznego – Gł. Specjalistą Zakładu Energetyki Ciepłej Warszawa Śródmieście Stołecznego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej; Zastępcą Dyrektora Zakładu Projektowego w Kombinacie Instalacji Sanitarnych Budownictwa „Warszawa”; Zastępcą Dyrektora ds. technicznych w Zrzeszeniu Przedsiębiorstw Instalacji Sanitarno-technicznych Budownictwa Ogólnego „SANTECH”.

W roku 1988, z inicjatywy Krajowej Rady Energetyki Ciepłej powołane zostało Krajowe Zrzeszenie Przedsiębiorstw Ciepłowniczych „Unia Ciepłownictwa” z prezesem Zbigniewem Werbanowskim. Ze względów formalnych Zrzeszenie w roku 1988 zaprzestało działalności. Następnie, również w roku 1988, też z inicjatywy KREC, powołano Fundację Rozwoju Ciepłownictwa „Unia Ciepłownictwa” z prezesem Zbigniewem Werbanowskim.

W roku 1998 odbyło się Walne Zgromadzenie Nadzwyczajne Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” zwołane w celu wypełnienia inicjatywy środowiska ciepłowników – połączenia dwu ciepłowniczych organizacji: Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” oraz Fundacji Rozwoju Ciepłownictwa „Unia Ciepłownictwa”. Celem tego połączenia było stworzenie jednej, silnej organizacji samorządu gospodarczego, która miała reprezentować interesy zrzeszonych w niej podmiotów, zajmujących się dostarczaniem ciepła na potrzeby komunalno-bytowe. Zgromadzenie podjęło decyzje dotyczące połączenia obu organizacji w jedną Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie, a na jego Prezesa Zarządu powołany został Zbigniew Werbanowski.

Funkcję Prezesa Zarządu IGCP pełnił do połowy roku 2000.



aktualności

Rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych ze wsparciem z POIiŚ

■ 8 września 2017 r. Ministerstwo Energii podpisało kolejne umowy o dofinansowanie dla projektów złożonych w ramach poddziałania 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym, Programu Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020. Beneficjentami podpisanych umów są TAURON Dystrybucja S.A. oraz ENEA Operator Sp. z o.o. TAURON (w ramach trzech umów) otrzyma dofinansowanie UE na: modernizację rozdzielni SN na terenie województwa śląskiego; budowę i modernizację sieci SN i nN na terenie województwa opolskiego oraz budowę i modernizację sieci SN i nN na terenie Podbeskidzia.

ENEA Operator Sp. z o.o. (w ramach dwóch umów) otrzyma dofinansowanie UE na inwestycje na terenie: zachodniej Polski (OD Gorzów Wlkp.); południowej Wielkopolski (OD Poznań pld.).

Dotychczas firmy energetyczne w ramach poddziałania 1.4.1 podpisały 10 umów na łączną kwotę prawie 73 mln złotych.

Ze wsparcia w zakresie poddziałania 1.4.1 *Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym* mogą skorzystać wnioskodawcy, których projekty dotyczą budowy i przebudowy systemów dystrybucyjnych niskiego i średniego napięcia związanych z wdrożeniem technologii inteligentnych sieci w celu m.in. ograniczenia strat sieciowych i/lub zwiększenia możliwości przyłączenia odnawialnych źródeł energii.

Źródło: ME

Raport Krajowy Prezesa URE za 2016 rok

■ Raport Krajowy Prezesa URE, przekazywany Komisji Europejskiej, opisuje ogólną sytuację na rynku energii elektrycznej i gazu w Polsce oraz główne zmiany w stosunku do lat ubiegłych. Wynika to ze stałego monitorowania sytuacji w całym sektorze, a także systematycznego gromadzenia i przetwarzania informacji o krajowym rynku energii.

Jednym z istotnych wydarzeń na szczeblu krajowym w 2016 r., było przedstawienie projektu liberalizacji krajowego rynku gazu. Określony został harmonogram odchodzenia od cen regulowanych gazu.

Biorąc pod uwagę funkcjonowanie Regulatora w obszarze europejskim, w ub.r. kontynuowane były działania zmierzające do rozwiązania problemu przepływów kołowych.



Zaangażowanie Prezesa URE w tym zakresie dotyczyło implementacji Opinii ACER wydanej we wrześniu 2015 r., potwierdzającej niezgodność z prawem unijnym braku procedury alokacji na granicy niemiecko-austriackiej, a także występowania w roli interwenienta w postępowaniu przed Radą Odwoławczą ACER.

Dokładny opis działań polskiego Regulatora na rzecz dalszego rozwoju i integracji rynku energii, podejmowanych zarówno na poziomie krajowym, jak i europejskim, został szczegółowo przedstawiony w *Raporcie Rocznym Prezesa URE - 2017*. Czytelnicy Raportu znajdą w nim m.in. informacje na temat kondycji hurtowego i detalicznego rynku paliw i energii w Polsce w 2016 r., działań regulatora w obszarze promocji konkurencji i przejrzystości tego rynku oraz starań na rzecz wzmocnienia pozycji odbiorcy.

Źródło: URE

Kampania edukacyjna „Czas na czyste powietrze”

■ 6 września w Centrum Prasowym Foksal odbyła się konferencja inauguracyjna kampanię edukacyjną „Czas na czyste powietrze”. Zadaniem kampanii jest podniesienie poziomu wiedzy społeczeństwa na temat skutków wpływu zanieczyszczeń powietrza na zdrowie człowieka i środowisko, w którym żyje. Projekt jest skierowany przede wszystkim do lekarzy, nauczycieli, liderów organizacji pozarządowych oraz dziennikarzy, którzy mogą aktywnie wpływać na kształtowanie prozdrowotnych postaw społecznych. Istotnym elementem kampanii będzie również zaangażowanie instytucji państwowych.

Poprawa jakości powietrza jest jednym z priorytetów Ministerstwa Środowiska. Działania Ministerstwa zostały one szczegółowo opisane w dokumencie strategicznym, tj. w Krajowym Programie Ochrony Powietrza do roku 2020 z perspektywą do 2030 (KPOP).

Konferencja, w której udział wzięli przedstawiciele Ministerstwa Zdrowia, Głównego Inspektoratu Sanitarnego, Narodowego Funduszu Zdrowia, Zakładu Ubezpieczeń Społecznych, Mazowieckiego Urzędu Marszałkowskiego, Urzędu Miasta st. Warszawy, zorganizowana została przez Centrum Badań i Rozwoju Genetycznych Badań Nowotworów Złośliwych READ - GENE.

Źródło: MŚ

Raport z rynku CO₂ – sierpień 2017

■ KOBiZE przedstawia kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – sierpień 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwa-

runkowań 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 sierpniu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat najnowszego kalendarza aukcji na 2017 r. dla uprawnień lotniczych, rozwoju technologii CCS na świecie według stanu na 2017 r., informacje o rozwoju systemów ETS na świecie (w tym polityka klimatyczna Chile), kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE

Pierwsza umowa NFOŚiGW w ramach zintegrowanych inwestycji terytorialnych

■ 13 września 2017 r. w siedzibie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej została podpisana pierwsza umowa o dofinansowanie projektu wybranego w procedurze pozakonkursowej w ramach działania 1.5 *Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu*, w I osi priorytetowej *Zmniejszenie emisyjności gospodarki* Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Jest to umowa o dofinansowanie projektu polegającego na przebudowie sieci ciepłowniczej w Białymstoku. Beneficjentem jest Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku, które w ramach projektu przebuduje wybrane odcinki sieci miejskiej o łącznej długości ok. 23,40 km. Ponadto będzie wymieniana armatura w komorach ciepłowniczych, wentylacja grawitacyjna i odwodnienie komór ciepłych.

W wyniku realizacji tego przedsięwzięcia szacuje się, że roczny spadek emisji gazów cieplarnianych wyniesie 4 270,57 Mg CO₂/rok, a zużycie energii pierwotnej zmniejszy się o 17 065,53 GJ/rok. Całkowity koszt przedsięwzięcia oszacowano na 62 074 275,25 zł, a wartość dofinansowania UE w ramach PO IIŚ to 25 800 000,00 zł.

Jest to pierwszy z listy projektów ocenionych pozytywnie i wybranych do dofinansowania w procedurze pozakonkursowej.

Źródło: NFOŚiGW

Projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podatkowa

■ 12.09 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podat-



kowa, przedłożony przez ministra rozwoju i finansów. Projekt przewiduje wzmocnienie ochrony podatników przed ponoszeniem konsekwencji, powodowanych działalnością nieuczciwych kontrahentów. Każdy przedsiębiorca będzie mógł zapytać Krajową Administrację Skarbową, czy jego kontrahent uczciwie i terminowo składa deklaracje i płaci podatki.

Zgodnie z projektem, przepisy o tajemnicy skarbowej nie będą stosowane w odniesieniu do – udostępnianych kontrahentowi podatnika prowadzącego działalność gospodarczą – informacji o:

- niezłożeniu przez podatnika deklaracji lub innych dokumentów, które muszą składać na podstawie przepisów ustaw podatkowych;
- nieujęciu lub ujęciu przez podatnika w deklaracji lub innych dokumentach czynności, do których był on zobowiązany na podstawie przepisów ustaw podatkowych;
- zaleganiu lub niezaleganiu przez podatnika w podatkach wynikających z deklaracji lub innych dokumentów składanych przez podatników.

Udostępnienie tych informacji polegać będzie na wydaniu przez organ podatkowy – na wniosek kontrahenta podatnika prowadzącego działalność gospodarczą – stosownego zaświadczenia. O wydanie takiego zaświadczenia będzie mogła ubiegać się każda osoba, która jest kontrahentem podatnika prowadzącego działalność gospodarczą.

Projekt nowelizacji przewiduje także, że dowodami w postępowaniu podatkowym będą również dokumenty zgromadzone w trakcie działalności analitycznej Krajowej Administracji Skarbowej. Zaproponowano wyszczególnienie analiz „big data”, jako odrębnego środka dowodowego.

Nowe przepisy mają wejść w życie po 30 dniach od publikacji w Dzienniku Ustaw.

Źródło: www.premier.gov.pl

Nowe wzory wniosków dot. realizacji obowiązków w zakresie umarzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego lub uiszczenia opłaty zastępczej za 2017 rok

■ Prezes URE przypomina o obowiązku wynikającym z art. 52 ust. 1 pkt 1 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, tj. obowiązku uzyskania i przedstawienia Prezesowi URE do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego.

Pełne informacje ze zaktualizowanymi wzora-

mi wniosków o umorzenie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego zostały zawarte w Informacji Prezesa URE nr 62 dotyczącej realizacji obowiązków w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego albo uiszczenia opłaty zastępczej za rok 2017.

Źródło: URE

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ 13 września 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 12 608 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2,5-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 24 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 6,95 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 33 756 150 euro.

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

Źródło: KOBiZE

Projekty geotermalne wspierane przez NFOŚiGW

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej realizuje nowe założenia polityki energetycznej państwa, zgodnie z którymi została zmieniona hierarchizacja odnawialnych źródeł energii. Nowa polityka energetyczna Polski przewiduje m.in. dywersyfikację źródeł energii oraz położenie akcentów na stabilne odnawialne źródła energii. Plany zakładają również decentralizację gospodarki energią i wprowadzenie – tam, gdzie jest to możliwe z ekonomicznego i środowiskowego punktu widzenia – małych i ekologicznie bezpiecznych systemów energii cieplnej, opartych o odnawialne źródła energii, w tym geotermalne, czyli pochodzące z podziemnych zasobów gorącej wody i skał.

W NFOŚiGW zapadły rozstrzygnięcia w dwóch naborach konkursowych: krajowym i unijnym.

Pierwszy to program NFOŚiGW Geologia i górnictwo Część 1) *Poznanie budowy geologicznej kraju oraz gospodarka zasobami złóż kopaliny i wód podziemnych* – na rozpoznawanie możliwości wykorzystania zasobów geotermalnych, tj. złóż wód termalnych



oraz energii cieplnej suchych skał (niezbędne wykazanie wykorzystania energetycznego ciepła). Nabór w tym programie odbywał się w trybie ciągłym i zakończył się w listopadzie 2016 r. Do Funduszu wpłynęło 30 wniosków, z czego 17 NFOŚiGW ocenił pozytywnie. Beneficjentami będą przedsiębiorcy oraz jednostki samorządu terytorialnego (gminy). Wnioski te zostały skierowane z NFOŚiGW do akceptacji Głównego Geologa Kraju (GGK). 5 pierwszych (Szaflary, Koło, Łądek Zdrój, Sochaczew i Sieradz) zostało już zaakceptowanych przez Głównego Geologa Kraju, a pozostałe 12 wniosków czeka na jego decyzję.

26.09 w Ministerstwie Środowiska podpisano pierwsze umowy na realizację projektów geotermalnych w ramach programu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Jego beneficjentami są gminy: Szaflary, Łądek Zdrój, Sochaczew i Sieradz. Projekty, w sprawie których podpisano umowy, to:

- Wykonanie otworu badawczo-eksploatacyjnego Bańska PGP-4 w celu ustalenia zasobów wód termalnych w utworach eocenu numulitowego i mezozoicznych podłoża niecki podhalańskiej, w obszarze górniczym „Podhale1”.
- Poszukiwanie wód termalnych otworem LZT-1 w Łądku Zdroju;
- Rozpoznanie możliwości wykorzystania zasobów geotermalnych do celów ciepłowniczych na obszarze Gminy Miasto Sochaczew poprzez wykonanie otworu geotermalnego Sochaczew GT-1;
- Poszukiwanie i rozpoznawanie zasobów wód termalnych na terenie miasta Sieradz.

Ponadto, Narodowy Fundusz zakończył postępowanie konkursowe nr POLiŚ/1.1.1/1/2016 dla unijnego poddziałania 1.1.1 *Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko*. Ocenie poddano 14 wniosków przedsiębiorców, z których 9 uzyskało ocenę pozytywną. Instytucja pośrednicząca, czyli Ministerstwo Środowiska, zakwalifikowała już te wnioski do dofinansowania. Beneficjentami będą:

- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej – projekt „Budowa ciepłowni opalanej biomasą o mocy 17 MW (5 MW +12 MW) w Białej Podlaskiej”;
- VEOLIA Energia Poznań S.A. – projekt „Budowa kotła na biomasę w Świebodzinie”;
- Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – projekt „Moder-

nizacja systemu ciepłowniczego Nidzicy – budowa kotłowni miejskiej bazującej na produkcji energii cieplnej ze spalania biomasy”;

- Geotermia Toruń Sp. z o.o. – projekt „Budowa ciepłowni geotermalnej w Toruniu, wykorzystującej istniejące otwory TG-1 i TG-2”;
- BANIA Sp. z o.o.; sp. k. w Białce Tatrzańskiej – projekt „Budowa ciepłowni geotermalnej zasilającej w ciepło i chłód obiekty kompleksu turystycznego bania wraz z rurociągami i urządzeniami do dystrybucji ciepła i chłodu”;
- Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie – projekt „Zwiększenie wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych w MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie poprzez budowę instalacji wykorzystującej biomasę”;
- Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łomży – projekt „Rozbudowa Ciepłowni Miejskiej w Łomży o kocioł wodny o mocy 12,5 MW, z wykorzystaniem biomasy jako paliwa”;
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem – projekt „Rozbudowa systemu geotermalnego w celu zwiększenia mocy odnawialnego źródła energii cieplnej dla PEC Geotermia Podhalańska S.A.”;
- G-TERM ENERGY Sp. z o.o. – projekt „Wykonanie odwiertów geotermalnych w Stargardzie”.

Źródło: NFOŚiGW

NFOŚiGW ogłosił cztery nowe nabory dotyczące zmniejszenia emisyjności gospodarki

■ Pod koniec września NFOŚiGW opublikował kolejne unijne nabory w ramach I osi priorytetowej *Zmniejszenie emisyjności gospodarki*. Budżet działania i trzech poddziałań (1.1.1, 1.3.2, 1.5, 1.6.2) POLiŚ 2014-2020 łącznie wyniesie 630 mln zł. Składanie wniosków rozpocznie się 30 października i potrwa do 29 grudnia br.

Trzeci nabór w ramach poddziałania 1.1.1 *Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej* kierowany jest do przedsiębiorców, którzy są wytwórcami energii z odnawialnych źródeł. Wsparcie skierowane będzie na budowę nowych lub przebudowę jednostek wytwarzania energii cieplnej wykorzystujących biomasę (powyżej 5 MWth), energię promieniowania słonecznego (powyżej 2 MWth) lub energię geotermalną (powy-



żej 2 MWth). Elementem projektu może być przyłącze do sieci ciepłowniczej należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii). Na pomoc finansową do 85 proc. wydatków kwalifikowanych w formie dotacji przewidziano w sumie 100 mln zł, przy czym wartość wsparcia ze środków publicznych (ze wszystkich źródeł) dla jednego przedsiębiorcy na jeden projekt nie może przekraczać 15 mln euro.

Spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe mają szansę na dofinansowanie w ramach poddziałania 1.3.2 *Wspieranie efektywności energetycznej w sektorze mieszkaniowym*. Na głęboką, kompleksową modernizację energetyczną wielorodzinnych budynków mieszkaniowych zarezerwowano 300 mln zł w formie pomocy zwrotnej, w tym: 100 mln zł dla spółdzielni mieszkaniowych i wspólnot mieszkaniowych ze wskazanych obszarów w Strategiach ZIT miast wojewódzkich oraz z miast średnich, z wyłączeniem miast średnich tracących funkcje społeczno-gospodarcze oraz 200 mln zł dla spółdzielni mieszkaniowych i wspólnot mieszkaniowych z miast średnich tracących funkcje społeczno-gospodarcze. Warunkiem przystąpienia do trzeciego konkursu (dla wnioskodawców ze wskazanych obszarów w Strategiach ZIT miast wojewódzkich, z wyłączeniem miast średnich oraz miast średnich tracących funkcje społeczno-gospodarcze) jest przygotowanie projektów o minimalnej wartości 1 mln zł. Maksymalny udział dofinansowania ustalany jest zgodnie z przepisami pomocy publicznej do poziomu 75 proc.

O dofinansowanie z działania 1.5 *Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu* mogą ubiegać się: przedsiębiorcy, jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne, a także podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami oraz spółdzielnie mieszkaniowe. Cztery typy projektów w tym przypadku będą brane pod uwagę: przebudowa istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu celem zmniejszenia strat na przesyle i dystrybucji; budowa przyłączy do istniejących budynków i instalacja węzłów indywidualnych skutkująca likwidacją węzłów grupowych; budowa nowych odcinków sieci ciepłej wraz z przyłączami i węzłami ciepłowniczymi w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła opalanych paliwem stałym; podłączenia budynków do sieci ciepłowniczej mające na celu likwidację indywidualnych i zbiorowych źródeł niskiej emisji. Do rozdysponowania jest 100 mln zł dla przedsięwzięć realizowanych na obszarach miast średnich tracących funkcje

społeczno-gospodarcze oraz 50 mln zł dla pozostałych projektów. Obowiązuje maksymalny próg dofinansowania – nie więcej niż 85 proc. wydatków kwalifikowanych. Nie należy zgłaszać inwestycji, które mają możliwość ubiegania się o dofinansowanie ze środków właściwego Regionalnego Programu Operacyjnego w okresie od ogłoszenia niniejszego konkursu do zakończenia naboru.

Konkurs dotyczący poddziałania 1.6.2 *Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji* dedykowany jest tej samej grupie podmiotów, jaka obowiązuje w działaniu 1.5. Trzy rodzaje projektów podlegają dofinansowaniu w ramach poddziałania 1.6.2, są nimi: budowa sieci ciepłowniczych lub sieci chłodu (w tym przyłączy), umożliwiającą wykorzystanie energii ciepłej, wytworzonej w źródłach wysokosprawnej kogeneracji; wykorzystanie ciepła odpadowego, wyprodukowanego w układach wysokosprawnej kogeneracji w ramach projektów rozbudowy/budowy sieci ciepłowniczych; budowa sieci ciepłych lub sieci chłodu, umożliwiającą wykorzystanie ciepła, wytworzonego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (w tym możliwe jest również wykorzystanie ciepła odpadowego, ciepła z instalacji OZE), a także powodująca zwiększenie wykorzystania ciepła, wyprodukowanego w takich instalacjach. Zarezerwowano 50 mln zł bezzwrotnej pomocy dla projektów realizowanych na obszarach miast średnich tracących funkcje społeczno-gospodarcze oraz 30 mln zł dotacji dla pozostałych przedsięwzięć (ponownie do 85 proc. wydatków kwalifikowanych).

W najbliższym czasie NFOŚiGW w ramach I osi priorytetowej *Zmniejszenie emisyjności gospodarki* przeprowadzi kolejne nabory. W październiku Fundusz planuje ogłosić przynajmniej dwa kolejne konkursy z POIiŚ 2014-2020, tym razem dotyczące poddziałania 1.3.1 *Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej oraz poddziałania 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji*.

Do 28 listopada 2017 r. poprzedni nabór z poddziałania 1.6.1.

Szczegóły ogłoszonych nowych naborów na stronie NFOŚiGW.

Źródło: NFOŚiGW

Kolejne aukcje oze odwołane nowymi rozporządzeniami

■ W dniu 29 września br. zostały opublikowane następujące rozporządzenia Rady Ministrów: rozporządzenie zmieniające rozporządzenie w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych



źródła energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. (Dz. U. z 2017 r. poz. 1819) oraz rozporządzenie zmieniające rozporządzenie w sprawie kolejności przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r. (Dz. U. z 2017 r. poz. 1820).

Zgodnie z dyspozycją przepisów powołanych wyżej aktów prawnych, w roku 2017 nie odbędą się kolejne aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Źródło: URE

Srednia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2017 r.

■ Zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne, Prezes URE poinformował, że w II kwartale 2017 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 162,50 zł/MWh. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 65/2017 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2017 roku.

Źródło: URE

Stopa wolna od ryzyka w IV kwartale 2017 r.

■ Dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w IV kwartale 2017 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 3,256%. Szczegółowa informacja Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 67/2017.

Źródło: URE

Projekt ustawy budżetowej na rok 2018

■ 26.09 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy budżetowej na rok 2018, przedłożony przez ministra rozwoju i finansów. Głównym celem polityki budżetowej prowadzonej przez rząd pozostaje wspieranie solidarnościowej polityki społecznej i wzrostu gospodarczego przy jednoczesnym utrzymaniu stabilności finansów publicznych.

Źródło: www.premier.gov.pl

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 27 września 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebo-

wanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 14 105 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był prawie 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 26 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 6,75 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 32 784 750 euro.

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

Źródło: KOBIZE

PEC Ciechanów został laureatem konkursu Lider Informatyki organizowanym przez Computerworld

■ Celem konkursu „Lider Informatyki” jest poszukiwanie i promowanie najlepszych i najbardziej dojrzałych projektów teleinformatycznych realizowanych przez działające w Polsce firmy i jednostki publiczne. Głównymi kryteriami są biznesowa wartość projektów dostarczanych przez ICT oraz ich innowacyjność.

W kategorii „Sektor użyteczności publicznej” laureaci to: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie oraz MPWiK we Wrocławiu.

Synchronizacja nowego bloku Enei w Elektrowni Koźienice

■ 1 września Enea Wytwarzanie przeprowadziła pierwszą synchronizację bloku o mocy 1075 MW i sprawności 45,59% netto z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym. Synchronizacja największego bloku energetycznego w Polsce i jednej z największych takich instalacji węglowych na świecie przebiegła zgodnie z założonym harmonogramem. Dzięki tej inwestycji Enea podwoi także swój udział w produkcji prądu w Polsce.

Blok 11 pracuje zgodnie z przyjętym planem produkcji. Kolejne etapy to prace regulacyjne i optymalizacyjne związane z pracą bloku.

Synchronizacja bloku 1075 MW z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym (KSE) polega na synchronicznym załączeniu generatora do pracy z siecią elektroenergetyczną. Przed przystąpieniem do synchronizacji konieczne było uruchomienie wszystkich układów technologicznych – prace te prowadzone były przez ostatnie kilka miesięcy.

Nowy blok nr 11 elektrowni w Koźienicach to kluczowa inwestycja dla Grupy Enea, jak również dla całej polskiej energetyki. Wy różnikiem projektu jest zastosowaniem najnowocześniejszych rozwiązań technicznych w zakresie kotła, turbiny oraz ochrony środowiska. Dzięki wysokiej sprawności wytwa-



rzania energii elektrycznej na poziomie 45,6 proc. oraz dużej dyspozycyjności na poziomie ponad 92 proc., będzie to największa i jednocześnie najsprawniejsza jednostka wytwórcza opalana węglem kamiennym w historii krajowej energetyki.

Blok nr 11 zwiększy moc wytwórczą Elektrowni Kozienice w Świerżach Górnych do poziomu 4 tys. MW, co pozwoli Enei Wytworzenie osiągnąć 13 proc. udział w rynku produkcji energii elektrycznej.

Prace koncepcyjne nad projektem wystartowały w 2008 r., natomiast pierwsze prace budowlane przygotowujące teren pod budowę rozpoczęły się rok później.

PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa

■ 1 września 2017 roku połączone zostały dwie jastrzębskie spółki z Grupy Kapitałowej PGNiG Termika: PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa SA (PTEP) i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA (PEC) i będą funkcjonować jako jeden organizm, pod nazwą PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa. Połączenie spółek to gwarancja na istnienie silnej, odpornej na wahania koniunktury, a tym samym stabilnej organizacji.

PGNiG Termika kupując w 2016 roku od Jastrzębskiej Spółki Węglowej obie spółki, widziała olbrzymią szansę na stworzenie silnej firmy energetycznej funkcjonującej na terenie całego Śląska.

Jak informuje PGNiG Termika – fuzja nie ma wpływu na relacje z klientami. Tak jak do tej pory świadczone będą usługi dostaw ciepła dla mieszkańców. Firma produkować będzie także energię elektryczną i ciepłą na potrzeby przemysłu oraz sprężone i chłodne powietrze na potrzeby kopalń Jastrzębskiej Spółki Węglowej. Dodatkowo spółka produkować będzie energię elektryczną i ciepłą na potrzeby przemysłu oraz sprężone i chłodne powietrze na potrzeby kopalń Jastrzębskiej Spółki Węglowej SA.

MPEC w Olsztynie otrzyma dofinansowanie ze środków unijnych na budowę instalacji wykorzystującej biomasę

■ Wniosek MPEC w Olsztynie o dofinansowanie projektu pn. „Zwiększenie wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych w poprzez budowę instalacji wykorzystującej biomasę” został pozytywnie oceniony pod względem formalnym oraz merytoryczny. Jak zapowiada spółka, do końca przyszłego roku w ramach tego projektu powstanie w Olsztynie kotłownia zasilana biomasa.

Dofinansowanie zostało przyznane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach konkursu na wsparcie odnawialnych źródeł energii – POIS/1.1.1/1/2016.

Projekt pod nazwą znalazł się na liście 9 ocenionych pozytywnie i wybranych przez NFOŚiGW do dofinansowania.

Głównym celem przedsięwzięcia jest zwiększenie wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych dzięki budowie wolnostojącej kotłowni zasilanej biomasa o mocy 25 MWt oraz poprawa stanu środowiska naturalnego poprzez redukcję emisji CO₂ o ponad 60 tys. Mg/rok, począwszy od roku 2019.

Na zakres zaplanowanej przez przedsiębiorstwo inwestycji w głównej mierze wpływ miały dwa czynniki tj. potrzeba dywersyfikacji strumieni paliw wykorzystywanych przy wytwarzaniu ciepła dla Miejskiej Sieci Ciepłowniczej oraz zminimalizowanie wpływu na środowisko naturalne.

Projekt ma być zrealizowany do końca grudnia 2018 roku.

Unijne dotacje na wymianę kotłów i pieców w Zakopanem

■ Jak informuje PAP (7.09) ponad 6,5 mln zł unijnych dotacji otrzymało Zakopane na wymianę starych kotłów i pieców węglowych na ekologiczne źródła ciepła. Z dotacji skorzysta 500 gospodarstw domowych.

Kotły i piece węglowe starego typu są głównym źródłem zanieczyszczenia powietrza w mieście. Dotacja umożliwi wymianę ich na ekologiczne źródła ciepła, np. przyłączenie domów do sieci geotermalnej lub gazowej, a także instalację pomp ciepła i kotłów na biomasa.

Domy, w których będą wymieniane kotły i piece starego typu są obecnie oceniane pod względem energetycznym. Oznacza to, że specjaliści doradzają jakie rozwiązania będą dla danego domu najkorzystniejsze. Wymiana pieców ruszy po zakończeniu oceny energetycznej i podpisaniu stosownej umowy z Urzędem Marszałkowskim Województwa Małopolskiego.

Kolejny wniosek mający na celu poprawę jakości powietrza pod Tatrami jest obecnie na końcowym etapie oceniania przez Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego. Zakłada on wymianę 200 kotłów węglowych na nowoczesne kotły spełniające najwyższe wymagania, opalane ekogroszkiem lub biomasa.

Urząd Miasta w Zakopanem będzie starał się także o kolejne środki z funduszy europejskich na odnawialne źródła energii. Ten



projekt będzie skierowany do osób chcących korzystać z paneli słonecznych do ogrzewania wody, paneli fotowoltaicznych produkujących prąd lub z pomp ciepła. Dofinansowanie w tym projekcie ma wynieść do 60 proc. kosztów instalacji.

Rozbudowa sieci ciepłowniczej w Krakowie

■ Krakowska Wieża Ratuszowa oraz Sukienice zostaną podłączone do miejskiej sieci ciepłowniczej. Prace nad realizacją tego projektu rozpoczęły się we wrześniu. Ciepłociąg poprowadzony zostanie od ul. Brackiej do ul. św. Jana. Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej, zapewnia że płyta Rynku Głównego nie zostanie rozkopana dzięki wykonaniu przewiertu pod płytą Rynku Głównego, którym ciepłociąg zostanie doprowadzony do tych zabytków.

Najpierw wykonany zostanie tzw. przewiert pod ziemią, a następnie wprowadzony w to miejsce specjalny, giętki rurociąg, który wypełni podziemną szczelinę.

Przygotowania do tej skomplikowanej i nowatorskiej operacji trwają od wielu tygodni. Tzw. komora startowa, czyli wykop, w którym umieszczone zostanie urządzenie, wykonana będzie przy ulicy Brackiej. Komora odbiorcza powstanie przy Sukiennicach, w sąsiedztwie Wieży Ratuszowej.

Projekt to część planu MPEC-u rozbudowy sieci ciepłowniczej w ścisłym centrum. Wkrótce rozpoczną się prace wzdłuż ulic: Paulińskiej, Orzeszkowej, Stanisława i Kordeckiego. Trwa natomiast budowa sieci wzdłuż ulicy Basztowej.

ETS: porozumienie sprzyjające wzrostowi cen CO₂

■ Podczas spotkania przedstawicieli Parlamentu Europejskiego, Rady Unii Europejskiej i Komisji Europejskiej osiągnięto porozumienie m.in. w sprawie tempa redukcji nadwyżki uprawnień do emisji CO₂. Wszystko na to wskazuje, że będzie dwukrotnie większe niż pierwotnie proponowała Komisja Europejska.

13 września w ramach negocjacji pomiędzy instytucjami europejskimi (tzw. trylogu) odbyło się kolejne spotkanie przedstawicieli Parlamentu Europejskiego, Rady Unii Europejskiej i Komisji Europejskiej w sprawie ustalenia wspólnego tekstu dyrektywy zmieniającej zasady działania EU ETS.

Podczas spotkania doszło do porozumienia w kilku sprawach. Najważniejsze ustalenia są następujące:

- strony porozumiały się co do tego, że w pierwszych 5 latach funkcjonowania

systemu rezerwy stabilizacyjnej EU ETS (MSR), licząc od 2019 roku **współczynnik redukcji nadwyżki uprawnień do emisji CO₂ wzrośnie z pierwotnych 12 procent zaproponowanych przez Komisję do 24 procent**. Oznacza to, że redukcja nadpodaży uprawnień do emisji CO₂ zostanie przyspieszona, co będzie sprzyjało wzrostowi cen uprawnień. Wskazany współczynnik redukcji ma służyć zdejmowaniu z rynku nadwyżki uprawnień do emisji CO₂ do czasu aż liczba tych uprawnień w obrocie spadnie do poziomu 833 mln. uprawnień. Reforma EU ETS przewiduje, że jeśli liczba uprawnień w obiegu spadnie poniżej 400 mln. to wtedy 100 mln. uprawnień z rezerwy MSR miałyby wrócić na rynek w drodze aukcji;

- obecna **lista sektorów zagrożonych utratą konkurencyjności** wskutek funkcjonowania EU ETS (tzw. lista carbon leakage) **zostanie utrzymana do 2020 roku**. Zgodnie z wcześniej podawanymi informacjami ilość sektorów, które będą na „carbon leakage list” od 2020 roku wyniesie 50, a nie jak obecnie 178. Warto podkreślić jednak, że owe 50 sektorów odpowiedzialnych jest za 80 procent emisji dla wszystkich, obecnie znajdujących się instalacji na liście carbon leakage.

Kolejne i prawdopodobnie ostatnie spotkanie przedstawicieli Parlamentu Europejskiego, Rady Unii Europejskiej i Komisji Europejskiej w sprawie ustalenia wspólnego tekstu dyrektywy zmieniającej zasady działania EU ETS zostało zapowiedziane na 12 października.

Aby wskazane ustalenia stały się prawem muszą być jeszcze przegłosowane przez Radę UE i Parlament Europejski.

Nowelizacja ustawy Prawo ochrony środowiska

■ PAP (15.09) 15.09 Sejm uchwalił nowelizację Prawa ochrony środowiska. Nowe prawo ma przyczynić się do ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń do atmosfery, np. pyłów ze średnich obiektów energetycznego spalania.

Nowelizacja dotyczy głównie przeniesienia do polskiego prawa części postanowień unijnej dyrektywy MCP, której celem jest ograniczanie emisji zanieczyszczeń ze średnich źródeł energetycznego spalania. Dyrektywa określa normy emisji do powietrza takich substancji, jak: dwutlenek siarki, tlenek i dwutlenek azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) oraz pyłów – dla średnich źródeł spalania paliw, czyli takich, których nominalna moc cieplna jest równa lub większa niż 1 MW i mniejsza niż 50 MW. Dyrektywa wprowadza też wymóg



objęcia średnich źródeł spalania paliw systemem pozwoleń lub rejestracji i obowiązkowym monitorowaniem emisji oraz wprowadzania wymagań dotyczące eksploatacji urządzeń redukujących emisję. Dyrektywa jest częścią unijnej inicjatywy „Czyste powietrze”.

W Polsce istnieją już regulacje związane z emisją zanieczyszczeń ze średnich źródeł spalania paliw, dlatego wdrożenie dyrektywy MCP ma jedynie rozwinąć bądź doprecyzować niektóre obowiązujące przepisy.

Chodzi m.in. o wprowadzenie zmian dotyczących: zawartości wniosków o wydanie pozwoleń na emisję, informacji zamieszczanych w zgłoszeniach dotyczących emisji do powietrza, prowadzenia publicznie dostępnego rejestru średnich źródeł spalania paliw, a także przeprowadzania - na etapie przygotowywania programów ochrony powietrza - analizy potrzeby wprowadzenia bardziej rygorystycznych od wynikających z dyrektywy MCP, dopuszczalnych wielkości emisji dla średnich źródeł spalania paliw, zlokalizowanych w strefach, w których nie są dotrzymywane standardy jakości powietrza.

Zgodnie z dyrektywą MCP, wynikające z niej wymagania emisyjne będą miały zastosowanie do istniejących średnich źródeł spalania dopiero od 1 stycznia 2025 r. albo od 1 stycznia 2030 r. - w zależności od wielkości nominalnej mocy cieplnej źródła (termin wcześniejszy dotyczy źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW).

W Polsce czasowe odstępstwa, obejmujące okres od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r., dotyczyć będą niektórych źródeł zasilających sieci ciepłownicze lub wykorzystywanych do napędzania tłoczni gazu. Derogacje te będzie można stosować wyłącznie do źródeł istniejących o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW.

Ponadto, nowo utworzony rejestr średnich źródeł spalania paliw, spełniający wymagania dyrektywy MCP, ma być publicznie dostępny i będzie prowadzony w postaci elektronicznej od 1 stycznia 2019 r. przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE).

W trakcie obrad 28 września Senatorowie nie zaproponowali poprawek do nowelizacji Prawa ochrony środowiska.

Teraz nowelizacja trafi do podpisu prezydenta.

DGP: Ciepłownictwo może być zmuszone do kupowania węgla z importu

■ Dziennik Gazeta Prawna (12.09) informuje, że w sytuacji braku krajowego węgla o odpowiednich parametrach, ciepłownictwo bę-

dzie kupować więcej paliwa z importu. To, że ciepłownictwo ma duży problem z węglem oraz brakuje paliwa odpowiedniego jakościowo dla ciepłownictwa, czyli z zawartością siarki poniżej 0,6 proc., oraz to, że jego ceny w ostatnich miesiącach poszły w górę o kilkadziesiąt procent potwierdza gazecie Jacek Szymczak Prezes IGCP.

Wymogi dotyczące m.in. zawartości siarki w węglu określają przepisy unijne. Spełnia je węgiel wydobywany przez Polską Grupę Górniczą, ale spółka ta już obecnie nie jest w stanie wywiązać się z kontraktów, a na przyszły rok zaproponowała ciepłownikom ponad 30 proc. podwyżki w stosunku do obecnych kontraktów.

Największym problemem jest jednak według gazety to, że PGG nie chce zagwarantować jakości dostarczanego węgla. Węgiel ze zbyt dużą zawartością siarki nie będzie mógł być wykorzystany przez ciepłownictwo. Węgiel z Bogdanki jest zbyt zasiarzony, a JSW wydobywa go głównie dla koksownictwa.

W tej sytuacji branża ciepłownicza ostrzega przed podwyżkami cen ciepła systemowego, które będą musiały być jednak zatwierdzone przez Urząd Regulacji Energetyki. W swoich decyzjach Urząd może być zmuszony do wzięcia pod uwagę, że ciągu roku węgiel w europejskich portach zdrożał o 100 proc., z ok. 45 dol. do ok. 90 dol. za tonę.

Węgiel o parametrach do przyjęcia przez ciepłownictwo wydobywany jest w Rosji, Kolumbii i Kazachstanie. Z nieoficjalnych informacji gazety wynika, że podczas niedawnej wizyty polskiej delegacji w Astanie prowadzone były wstępne rozmowy o zwiększeniu zakupów węgla w tym kraju. Z informacji „DGP” wynika również, że wciąż dyskutowany jest pomysł, by państwowy eksporter - Węgłokoks, otrzymał jednak zgodę na import węgla.

Modernizacja sieci ciepłych w Opolu

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny zrealizuje dwa duże projekty sieciowe na terenie Opola o wartości blisko 25 mln zł. 60 proc. tej kwoty stanowi dotacja z unijnego Funduszu Spójności. Dotacja to 15 mln zł na 44 zadania o łącznej wartości blisko 25 mln zł. Środki te pochodzą z Funduszu Spójności w ramach realizacji działania „Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu” w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Zadania obejmą modernizację sieci ciepłych, budowę przyłączy i zastąpienie węzłów grupowych nowoczesnymi węzłami indywidualnymi, które ulokowane zostaną bezpośrednio w zasilanych w ciepło budynkach. Pozwoli to na lepsze dostosowanie parametrów dostarczanego ciepła do indy-



widualnych potrzeb obiektów, co w istotny sposób podniesie komfort i zoptymalizuje koszty ogrzewania mieszkań. Ponadto inwestycje mają na celu ograniczenie strat energii i zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w miastach i są przez spółkę realizowane bardzo konsekwentnie od wielu lat.

Dodatkowo pozwoli to na rozszerzenie oferty spółki o dostawę ciepłej wody systemowej.

Jednym z efektów projektów modernizacyjnych realizowanych w ramach przyznanej dotacji będzie zmniejszenie zużycia paliwa o około 1300 ton węgla rocznie, a to przekłada się na bardzo wymierny efekt ekologiczny. Realizacja inwestycji zakończy się w 2023 roku. W ich efekcie zmodernizowanych zostanie m.in. blisko 10 km sieci ciepłych w Opolu. Zlikwidowane zostaną również 34 grupowe węzły ciepne, a w zamian za nie zostanie zainstalowanych 135 węzłów indywidualnych, co przyniesie przede wszystkim spore oszczędności dla klientów. Efektem po zakończeniu inwestycji będzie zmniejszenie emisji CO₂ o ponad 2700 ton rocznie i spadek emisji pyłów o ponad pół tony rocznie. Ograniczeniu ulegnie również emisja innych gazów i zanieczyszczeń powietrza.

Wszystkie zadania planowane do realizacji w ramach przyznanych dotacji zostały uwzględnione w Planie Gospodarki Niskiemisyjnej dla Miasta Opola oraz wpisane do Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Aglomeracji Opolskiej (ZIT).

W Grajewie powstaje klastr energetyczny

■ Na początku września dziesięć podmiotów podpisało list intencyjny w sprawie Klastra Energii „Energetyczne Grajewo”. Wśród sygnatariuszy listu intencyjnego w sprawie utworzenia klastra energii w Grajewie są między innymi trzy miejskie spółki: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej, Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych oraz Towarzystwo Budownictwa Społecznego. W przedsięwzięcie chcą się też zaangażować firmy PGNiG Termika Energetyka Rozproszona, Energotechnika, Juwa, Biom, Bomar, a także Starostwo Powiatowe w Grajewie oraz Politechnika Białostocka. Liderem powstającego klastra jest Miasto Grajewo. Kolejnym krokiem ma być opracowanie strategii dotyczącej produkcji energii i jej wykorzystania w ramach klastra.

Jubileusz Elektrowni Turów

■ 8.09 w Bogatyni, świętując Dzień Energetyka świętowali również pracownicy Elektrowni Turów należącej do PGE GiEK z okazji jubileuszu 55-lecia istnienia.

Liczną grupę zaproszonych gości stanowili przedstawiciele firm uczestniczących w największych inwestycjach – budowie nowego bloku energetycznego, modernizacji bloków 1-3 oraz odbudowy zapory na rzece Witka.

Elektrownia Turów jest jednym z gospodarczych filarów i symboli Dolnego Śląska jest przedsiębiorstwem, które wprowadzając niestandardowe rozwiązania techniczne i ekonomiczne jest w pełni nowoczesnym, strategicznie ułożonym oraz przyjaznym dla środowiska i pracowników zakładem.

Podczas uroczystej akademii wręczono państwowe, branżowe i honorowe odznaczenia. Złotym medalem „Za długoletnią służbę” uhonorowano 47 pracowników, srebrnym - 5, a brązowym - 1. 7 osób otrzymało resortową odznakę „Za Zasługi dla Energetyki”, 3 osoby odznakę „Zasłużony dla Ochrony Przeciwpożarowej” a 47 pracowników uhonorowano odznaką „Zasłużony dla Elektrowni Turów”. Dodatkowo, z grona zaproszonych gości honorową odznakę „Zasłużony dla Elektrowni Turów” otrzymało 14 osób.

Polska energetyka ostrzega przed wprowadzeniem standardu emisyjnego

■ Nakładanie limitów emisji CO₂ na elektrownie, które miałyby działać w ramach rynków mocy, grozi utratą niezależności energetycznej Polski i wyższymi kosztami dla odbiorców – ostrzega zrzeszenie polskich firm energetycznych PKEE.

To wnioski, jakie płyną z analizy firmy doradczej Compass Lexecon, przygotowanej dla Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej (PKEE). Raport odnosi się do zaproponowanego w ubiegłym roku limitu emisji CO₂ dla elektrowni mających działać w ramach rynku mocy.

Rynek ten ma zapewnić ciągłość dostaw energii elektrycznej, m.in. dzięki dopłatom czy gwarancjom ze strony państwa. KE chce, by wszelkie nowe elektrownie, które miałyby korzystać ze wsparcia, spełniały wyśrubowane normy środowiskowe. Proponowany limit emisji CO₂ na jedną kilowatogodzinę (kWh) wynosi 550 g (tzw. EPS 550), co na obecnym poziomie rozwoju techniki wyklucza elektrownie węglowe.

Nad rozporządzeniem w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej pracują obecnie Parlament Europejski i państwa członkowskie.

Według analizy, na którą powołuje się PKEE, limit 550 wyeliminuje z polskiego rynku mocy wszystkie jednostki wytwórcze oparte na węglu, co doprowadzi do drastycznego zwiększenia zależności od importowanego gazu.



Główne wnioski raportu są następujące:

- **Do 2040 r. EPS 550 doprowadzi do zwiększenia zużycia gazu ziemnego w Polsce o blisko 70 procent** w porównaniu do wprowadzenia rynku mocy bez EPS 550. Dodatkowo budowa nowych niezbędnych jednostek gazowych w miejsce odstawianych węglowych może napotkać na opóźnienia, wprowadzając dodatkowe ryzyko zapewnienia bezpieczeństwa dostaw;
- W porównaniu ze scenariuszem wprowadzenia rynku mocy bez limitu 550, proponowany standard emisyjności doprowadzi do **zwiększenia kosztów ponoszonych przez odbiorców końcowych o ok. 1 mld zł na przestrzeni lat 2017-2040**. Koszty te wynikają z konieczności budowy nowych mocy gazowych (budowy nowych elektrowni lub rozbudowy istniejących). PKEE nie podaje, jakie koszty będą związane z rozbudową lub modernizacją elektrowni węglowych, która jest również konieczna w celu zapewnienia dostaw;
- Zgodnie z raportem, **limit 550 ma też podnieść ceny pozwoleń emisji CO₂ w Polsce o 5 euro za tonę**. To dwa razy więcej niż obecnie. Pozwolenia na emisje są w założeniu KE narzędziem, które mają skłaniać firmy, aby inwestowały w technologie mogące poprawić standardy środowiskowe. Propozycje legislacyjne, jakie powstają na poziomie UE, mają służyć podniesieniu cen pozwoleń na emisję i tym samym ich redukcji.

„Analiza Compass Lexecon wyraźnie pokazuje zagrożenia, jakie spowoduje wprowadzenie standardu emisyjności w rynku mocy w Polsce. EPS 550 w skrócie oznacza utratę niezależności energetycznej oraz wyższe koszty energii dla obywateli. Wzrosną również koszty redukcji emisji CO₂, a wpływ EPS 550 na spadek emisji w Polsce będzie marginalny. Pojawia się też poważne ryzyko związane z możliwością szybkiego zastąpienia odstawianych wcześniej bloków węglowych nowymi mocami gazowymi”, powiedział prezes PKEE Henryk Baranowski.

Zrzeszenie zwraca uwagę, że bez ekonomicznego impulsu do budowy nowych elektrowni Polska będzie się zmagala z problemem niedoboru mocy wytwórczych. Rząd pracuje nad wdrożeniem rynku mocy, który będzie odpowiadał na ten problem. Komisja chce jednak, żeby nowe elektrownie, w związku z tym, że będą czerpały z publicznych pieniędzy (w Polsce planuje się specjalną dopłatę, która będzie dodawana do rachunków za energię elektryczną), były bardziej ekologiczne. Ograniczenie emisji 550 g CO₂/kWh nie

będzie dotyczyło elektrowni, które nie będą dostawały dopłat w ramach rynku mocy.

Limitu dla elektrowni domagały się organizacje ekologiczne, wskazując m.in. na koszty zdrowotne związane ze spalaniem węgla oraz zanieczyszczeniem, które to powoduje.

ETO: UE musi ograniczyć emisje, a także przystosować się do zmiany klimatu

■ Skuteczne działania w zakresie energii mają zasadnicze znaczenie dla zaradzenia zmianie klimatu – wynika z nowego przeglądu horyzontalnego działań UE w dziedzinie energii i zmiany klimatu opublikowanego przez Europejski Trybunał Obrachunkowy (ETO). Kontrolerzy twierdzą, że produkcja i zużycie energii stanowią przyczynę 79 procent unijnych emisji gazów cieplarnianych. Nawet jeśli uda się ograniczyć emisje gazów cieplarnianych, przystosowanie się do zmian klimatycznych pozostaje nieodzowne. Do końca tego stulecia klimat Europy zmieni się diametralnie, nawet gdyby temperatury nie wzrosły o więcej niż 2°C, tak jak zakłada porozumienie paryskie z 2015 r.

Przegląd horyzontalny ma na celu przedstawienie w ogólnym zarysie działań unijnych oraz podsumowanie najważniejszych prac kontrolnych Europejskiego Trybunału Obrachunkowego i najwyższych organów kontroli w UE. Ponadto ma wskazać główne wyzwania, co pozwoli pogłębić debatę legislacyjną oraz wpłynąć na przyszłe prace kontrolne.

Kwestie energii i zmiany klimatu są zdaniem kontrolerów ściśle ze sobą powiązane, ponieważ wytwarzanie energii z paliw kopalnych oraz jej wykorzystywanie na potrzeby transportu, przemysłu, gospodarstw domowych i rolnictwa odpowiada łącznie za 79 procent unijnych emisji gazów cieplarnianych. Wiele z tych kwestii należy do priorytetów UE, a ich rozwiązanie wymaga współpracy między państwami członkowskimi.

“UE musi ograniczyć emisje gazów cieplarnianych, a także przystosować się do zmieniającego się klimatu. Z obecnych prognoz wynika, że osiągnięcie wartości docelowych na 2030 r. i celów na 2050 r. dotyczących redukcji tych emisji wymaga większych starań. Ponadto państwa członkowskie i UE będą musiały prawidłowo prognozować i zaplanować przystosowanie się do zmiany klimatu. Będzie to dla nich wielkim wyzwaniem, lecz pozwoli ograniczyć konieczność późnego podejmowania działań w reakcji na konkretne wydarzenia, co wiązałoby się z większymi kosztami”, powiedział Phil Wynn Owen, członek Europejskiego Trybunału Obrachunkowego odpowiedzialny za ten przegląd.



- Kontrolerzy są zdania, że w dziedzinie energii ważną część działań unijnych stanowi utworzenie **rynku wewnętrznego, który ma umożliwić swobodny przepływ gazu i energii elektrycznej** na całym obszarze UE oraz ponadgraniczny handel nimi. Rynek ten ma wspomóc, w sposób efektywny pod względem kosztów, realizację celów unijnej polityki energetycznej, polegających na zapewnieniu przystępnych cenowo, konkurencyjnych, zrównoważonych i bezpiecznych dostaw energii. Mimo znacznych postępów w niektórych regionach UE cel polegający na utworzeniu tego rodzaju rynku wciąż nie został jednak osiągnięty.
- W kwestii zmiany klimatu większość działań unijnych jest ukierunkowana na **ograniczenie emisji gazów cieplarnianych**. UE postawiła sobie za cel, by do 2020 i 2030 r. zmniejszyć emisje tych gazów o odpowiednio 20 i 40 procent. Do 2050 r. UE zamierza ograniczyć swoje emisje gazów cieplarnianych o 80–95 procent w stosunku do 1990 r. Sposoby podejścia do ograniczania emisji gazów cieplarnianych różnią się w poszczególnych gałęziach gospodarki. Za pośrednictwem unijnego systemu handlu emisjami UE ustaliła pułap odnoszący się do ogólnego poziomu emisji pochodzących z niektórych sektorów związanych z dostawami energii, sektorów energochłonnych i lotnictwa wewnątrzunijnego. Następnie utworzyła rynek handlu uprawnieniami do emisji, przypisując emisjom dwutlenku węgla określoną cenę. W przypadku innych gałęzi gospodarki obrano podejście zmierzające do ograniczenia emisji za pomocą celów redukcji określonych dla każdego państwa członkowskiego. Kontrolerzy są zdania, że bez podjęcia dodatkowych, znacznych starań cele i wartości docelowe w zakresie emisji gazów cieplarnianych na lata 2030 i 2050 nie zostaną osiągnięte. Konieczne jest również zaangażowanie ze strony wszystkich sektorów gospodarki. Do osiągnięcia celów na rok 2030 w następnym dziesięcioleciu konieczne będzie zwiększenie o połowę wysiłków na rzecz ograniczenia emisji w ujęciu rocznym. Niemniej jednak najistotniejsza zmiana wymagana będzie po 2030 r., gdy wskaźnik ograniczenia emisji będzie musiał przewyższyć poziom historyczny o trzy – cztery razy, by osiągnąć cel określony na 2050 r.

Za pośrednictwem strategii adaptacyjnej UE z 2013 r. państwa członkowskie zachęcane są do podjęcia pewnych kroków, które nie są jednak obowiązkowe.

Kontrolerzy zapoznali się z 269 sprawozdaniem z kontroli opracowanymi przez UE i państwa członkowskie.

- Jeżeli chodzi o obszar energii, w produkcji energii ze źródeł odnawialnych nastąpił wprawdzie wzrost, a jej koszt w ujęciu globalnym zmniejszył się, lecz kontrole wskazują na brak efektywności pod względem kosztów i na przeszkody w inwestowaniu.
- Kontrole w zakresie efektywności energetycznej regularnie dowodziły problemów związanych z efektywnością pod względem kosztów.
- W odniesieniu do energii jądrowej podczas kontroli wykryto znaczne wzrosty kosztów i opóźnienia.
- Okazało się ponadto, że przejście na niskoemisyjny system transportowy nie jest wystarczająco skuteczne.
- Jeżeli zaś chodzi o przystosowanie się do zmiany klimatu, kontrole były głównie zorientowane na zagadnienia związane z powodzią. W tym zakresie kontrolerzy wykryli problemy dotyczące zapobiegania powodziom, ochrony przeciwpowodziowej i reagowania na nie.

Niektóre istotne obszary zostały jak dotąd uwzględnione w pracach kontrolnych jedynie w ograniczonym zakresie. Dotyczy to takich obszarów jak przystosowanie się do zmiany klimatu, unijne i krajowe bilanse emisji gazów cieplarnianych oraz emisje z transportu drogowego i rolnictwa.

W przeglądzie horyzontalnym wskazano siedem głównych wyzwań: zarządzanie w zakresie energii i zmiany klimatu, polityka poparta dowodami, transformacja energetyki, skuteczne wykorzystywanie badań naukowych i innowacji, planowanie przystosowania się do zmiany klimatu i rozwiązywanie problemów w tym zakresie, finansowanie oraz zaangażowanie obywateli UE.

PE uchwalił przepisy o bezpieczeństwie dostaw gazu

■ Parlament Europejski uchwalił rozporządzenie w sprawie bezpieczeństwa dostaw gazu, które wprowadza wiążący prawnie mechanizm solidarności w wypadku przerwy w dostawach gazu do jednego z krajów UE.

„Dostawy gazu już nigdy nie powinny stanowić politycznej broni czy instrumentu szantażu. Dzięki temu również państwa Europy Środkowo-Wschodniej, w tym Polska, energetycznie są najbezpieczniejsze w historii”, oświadczył po głosowaniu sprawozdawca raportu w tej sprawie, przewodniczący komisji przemysłu, badań i energii Parlamentu Europejskiego Jerzy Buzek.

Rozporządzenie to jeden z filarów unii energetycznej, który ma zapewnić, że każdy z krajów unijnych będzie odporny na ewentu-



alne zakłócenia w dostawach gazu. Mówi ono też o przejrzystości kontraktów gazowych pomiędzy firmami.

Przegłosowane przez eurodeputowanych przepisy przewidują regionalną współpracę pomiędzy państwami członkowskimi, aby w razie kryzysu mogły się one wspierać. Podczas długich negocjacji nie obyło się bez kontrowersji.

Ostatecznie udało się wypracować kompromis pomiędzy negocjatorami reprezentującymi rządy, Komisją Europejską i Parlamentem Europejskim. Zapisy nie są idealne z polskiego punktu widzenia, ale i tak poprawiają sytuację bezpieczeństwa energetycznego w UE.

„Problemów dostaw gazu nie da się rozwiązać w pojedynkę, bo mówimy o dostawach z zewnątrz UE. Jak zapewnić, żeby nam nie groziło zamknięcie kurka. W UE potrzebujemy 65 procent gazu z zewnętrznych źródeł, a nie z naszych własnych”, tłumaczył prof. Buzek.

- Zgodnie z zaproponowaną klauzulą solidarnościową, wielcy odbiorcy z jednego kraju UE nie będą otrzymywać gazu, jeśli w sąsiednim państwie unijnym problemy z zaopatrzeniem miałby najbardziej potrzebujący, narażeni konsumenci.
- Porozumienie przewiduje, że we wszystkich krajach UE odbiorcy narażeni 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 ustalane już teraz, by były gotowe w razie kryzysu.
- Przepisy przewidują, że 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 było 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, dotyczące znacznych dostaw już po zawarciu, mają być przekazywane do krajowych organów. Informacje o tych kontraktach, które obejmują co najmniej 28 procent dostaw z zewnątrz w relacji do krajowej konsumpcji, mają trafiać do Komisji Europejskiej. Jej urzędnicy mogą zażądać też przedłożenia całego kontraktu.

Państwa członkowskie będą mogły skorzystać z puli ponad 222 mln euro na inwestycje w dziedzinach ochrony środowiska, przyrody i klimatu

■ Komisja Europejska zatwierdziła pakiet inwestycyjny o wartości 222 mln euro z budżetu UE, którego celem jest wspieranie Europy na drodze do bardziej zrównoważonej i niskoemisyjnej przyszłości w ramach programu działań na rzecz środowiska i klimatu – LIFE.

Komisarz do spraw polityki klimatycznej i energetycznej, Miguel Arias Cañete, powiedział: „Mające historyczne znaczenie porozumienie paryskie w sprawie zmian klimatu zapewniło dodatkową siłę napędową przyspieszającym już inwestycjom przyjaznym klimatowi. W projektach tych wykorzystujemy ograniczone środki publiczne jako katalizator: umożliwiamy uwolnienie w sektorze prywatnym środków finansowych na rzecz ochrony środowiska, przeciwdziałania zmianie klimatu i zapewnienia naszym obywatelom czystej energii. Tego rodzaju inwestycje mają kluczowe znaczenie w naszych staraniach o przejście od aspiracji do działań”.

Finansowanie przyszłości z gospodarką o obiegu zamkniętym i niskoemisyjną

■ Na projekty w dziedzinie środowiska i efektywnego gospodarowania zasobami, przyrody i różnorodności biologicznej oraz zarządzania i informacji w zakresie środowiska przeznaczone zostanie 181,9 mln euro.

Zgodnie z założeniami pakietu dotyczącego gospodarki o obiegu zamkniętym, inicjatywy Komisji Europejskiej, projekty te pomogą państwom członkowskim w przechodzeniu na taką gospodarkę. Przykłady projektów to: testowanie włoskiego prototypu, który mógłby w sposób opłacalny przekształcić samochody benzynowe w pojazdy hybrydowe, wytwarzanie bioproduktów ze szlamu ściekowego w Holandii oraz stosowanie nowej procedury oczyszczania biologicznego w celu



usunięcia pestycydów i azotanów z wody w południowej Hiszpanii. Inne projekty będą wspierać realizację planu działania na rzecz, w szczególności zarządzanie obszarami sieci Natura 2000. Kolejną kwestią priorytetową jest ochrona gatunków, będąca przedmiotem np. słoweńskiego projektu transgranicznego, który ma pomóc w przetrwaniu wysoce zagrożonego gatunku rysia alpejskiego.

W obszarze działań na rzecz klimatu UE przeznaczy 40,2 mln. euro na ułatwianie przystosowywania się do zmiany klimatu, ograniczanie skutków zmiany klimatu oraz zarządzanie nią, a także na projekty informacyjne. Wybrane projekty przyczyniają się do realizacji celu UE polegającego na ograniczeniu emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 40 procent do 2030 r. w porównaniu z poziomami z roku 1990. Finansowanie w ramach programu LIFE pomoże także w zwiększaniu odporności jednej z najbardziej uczęszczanych dróg wodnych w Europie, tj. rzeki Skaldy w Belgii, w opracowaniu narzędzi prognozowania pustylnych burz pyłowych, a także w przeciwdziałaniu zjawisku miejskiej wyspy ciepła.

- W ramach **59 projektów LIFE dotyczących środowiska i zasobooszczędności** zostaną uruchomione środki w wysokości 134,6 mln. euro, przy czym z budżetu UE pochodzić będzie 73 mln. euro. Projekty te obejmują działania w pięciu obszarach tematycznych: powietrze, środowisko i zdrowie, zasobooszczędność, odpady oraz woda. Same tylko projekty dotyczące zasobooszczędności, w liczbie 15, doprowadzą do uruchomienia inwestycji w wysokości 37,9 mln. euro w celu ułatwienia przejścia Europy na gospodarkę o bardziej zamkniętym obiegu.
- **39 projektów LIFE dotyczących przyrody i różnorodności biologicznej** wspiera realizację planu działania na rzecz przyrody, dyrektywy ptasiej i siedliskowej oraz unijnej strategii ochrony różnorodności biologicznej do 2020 r. Ich łączny budżet wynosi 135,5 mln. euro, przy czym wkład UE wyniesie 90,9 mln. euro.
- Celem **14 projektów LIFE dotyczących zarządzania i informacji w zakresie środowiska** jest zwiększenie wiedzy na temat zagadnień związanych ze środowiskiem. Ich łączny budżet wynosi 30,2 mln. euro, przy czym wkład UE wyniesie 18 mln. euro.
- W ramach **12 projektów LIFE dotyczących przystosowania się do zmiany klimatu** zostaną uruchomione środki w wysokości 42,6 mln. euro, przy czym z budżetu UE pochodzić będzie 20,6 mln. euro. Te dotacje na działania przyznawane są dla projektów w sześciu obszarach

tematycznych: przystosowanie oparte na ekosystemie, zdrowie i dobrostan, przystosowanie na obszarach górskich/wyspach ukierunkowane na sektor rolnictwa, przystosowanie/planowanie w obszarach miejskich, oceny podatności na zagrożenia/tworzenie strategii przystosowawczych oraz gospodarka wodna (w tym zarządzanie ryzykiem powodziowym, obszary przybrzeżne i pustynnienie).

- Łączny budżet **9 projektów LIFE dotyczących łagodzenia zmiany klimatu** wynosi 25,7 mln. euro, przy czym wkład UE wyniesie 13,6 mln. euro. Dotacje na działania przyznawane są projektom w dziedzinie najlepszych praktyk oraz projektom pilotażowym i demonstracyjnym w trzech obszarach tematycznych: przemysł, rozliczanie emisji gazów cieplarnianych i sprawozdawczość w tym zakresie, użytkowanie gruntów/leśnictwo/rolnictwo.
- Celem **6 projektów LIFE dotyczących zarządzania i informacji w zakresie klimatu** jest poprawa zarządzania i zwiększenie wiedzy na temat zmiany klimatu. Ich łączny budżet wynosi 10,4 mln. euro, przy czym wkład UE wyniesie 6 mln. euro.

Program LIFE to instrument finansowy UE na rzecz środowiska i działań w dziedzinie klimatu. Program trwa od 1992 r. i do tej pory dofinansowano z niego ponad 4,5 tys. projektów w całej UE i w państwach trzecich, o wartości ponad 9 mld. euro, z czego ponad 4 mld euro przeznaczono na ochronę środowiska i klimatu. Aktualnie trwa realizacja około 100 projektów. Budżet programu LIFE na lata 2014-2020 wynosi 3,4 mld. euro w cenach bieżących. LIFE obejmuje podprogram na rzecz środowiska oraz podprogram działań na rzecz klimatu.

XIV Konferencja Techniczna

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
zaprasza do udziału w XIV Konferencji
Technicznej, która odbędzie się w dniach
15-16.11.2017 r. w Hotelu Puławska Residence
w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.

Szczegółowe informacje: www.igcp.org.pl

Planowany program merytoryczny konferencji obejmuje między innymi:

- Nowe unijne i krajowe regulacje prawne, w tym dotyczące ochrony powietrza i ich wpływ na ciepłownictwo.
- Rozwiązania technologiczne i możliwości zastosowania OZE w ciepłownictwie.
- Trigeneracja w ciepłownictwie systemowym – technologie, efektywność zastosowania.
- Klastry energii a ciepłownictwo.
- Modele inwestowania w modernizację systemów ciepłowniczych.
- Nowoczesne technologie dla ciepłownictwa.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia, program znajdują się na stronie: www.igcp.org.pl

Warszawa 15-16 listopada 2017

Patronat medialny:



Organizator:



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Raport ze spotkań w Brukseli w dniach 29-31 sierpnia 2017

■ Od daty publikacji przez Komisję Europejską pakietu projektów legislacyjnych „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” (tzw. pakiet zimowy) IGCP angażuje się w toczące się prace legislacyjne nad pakietem w instytucjach europejskich, koncentrując się przede wszystkim na rewizji dyrektywy OZE, efektywności energetycznej oraz niektórych aspektach rynku wewnętrznego energii elektrycznej, tj. kryterium emisyjności 550 gr CO₂/kWh.

Odpowiadając na liczne zapytania posłów do Parlamentu Europejskiego o stanowisko IGCP oraz propozycje rozwiązań, jak i konkretnych poprawek, IGCP przedstawiała swoje propozycje w trakcie bezpośrednich spotkań, stając się jednocześnie stałym partnerem dla europejskich decydentów w procesie decyzyjnym.

Po złożeniu przez posłów poprawek, prace nad głównymi aktami legislacyjnymi pakietu, weszły w nową fazę, która zakończy się głosowaniami w komisji ds. przemysłu (ITRE).

Głosowanie nad OZE i efektywnością energetyczną zaplanowane jest na 28 listopada, a nad rynkiem energii (dyrektywą i rozporządzeniem) na 11 grudnia.

Już przed wakacjami IGCP przedstawiła swoje stanowisko oraz propozycje poprawek do projektu dyrektywy OZE, które zostały uwzględnione i złożone przez posłów przed przerwą wakacyjną.

Aktualnie do propozycji dyrektywy OZE posłowie komisji ITRE złożyli w sumie 1300 poprawek.

Na tym etapie poszczególne grupy polityczne Parlamentu Europejskiego będą prowadzić negocjacje, aby z tej liczby poprawek wyłonić poprawki kompromisowe.

Aby zwiększyć prawdopodobieństwo, że postulaty IGCP zostaną uwzględnione w rozwiązaniach kompromisowych, Izba przeanalizowała wszystkie 1300 poprawek do dyrektywy OZE, oceniła je z punktu widzenia interesów ciepłownictwa systemowego w Polsce oraz zaproponowała rozwiązania kompromisowe w specjalnie opracowanym dokumencie dla posłów do PE.

Materiał ten Prezes Jacek Szymczak przedstawił podczas wizyty w Brukseli w dniach 29-31 sierpnia.

Doradca grupy politycznej Europejskich Konserwatystów i Reformatorów (EKR) oraz pana profesora Zdzisława Krasnodębskiego, Witold Humilly de Chevilly podziękował za spotkanie podkreślając, że po raz pierwszy miał okazję zapoznać się z problematyką sektora ciepłowniczego w kontekście pakietu zimowego. Poprosił jednocześnie o kolejne spotkanie na dalszym etapie negocjacji oraz analizę zapisów dotyczących ciepłownictwa i kogeneracji zawartych w propozycji dyrektywy dotyczącej rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz przekazanie stanowiska IGCP w tej kwestii.

Profesor Zdzisław Krasnodębski weźmie pod uwagę stanowisko Izby podczas dyskusji z posłem kontrsprawozdawcą z ramienia EKR Olafem Henkelem, który jest odpowiedzialny za koordynację stanowiska EKR w kwestii dyrektywy OZE i reprezentuje EKR w czasie negocjacji z pozostałymi grupami politycznymi.

Bezpośrednie spotkanie prezesa Szymczaka z posłem Henkelem zostało zarekomendowane jako uzupełnienie i wsparcie dla wysiłków negocjacyjnych prof. Krasnodębskiego mających na celu uwzględnienie postulatów IGCP w oficjalnym stanowisku EKR i w poprawkach kompromisowych.

Stanowisko i propozycje IGCP zostały bardzo przychylnie przyjęte również przez kluczowych negocjatorów największej grupy politycznej PE, Europejskiej Partii Ludowej (EPL), profesora Jerzego Buzka oraz jego doradcę politycznego Ryszarda Pawlika, jak również posła sprawozdawcę Seana Kelly, który jako kontrsprawozdawca odpowiada za koordynację stanowiska EPL w kwestii dyrektywy OZE i reprezentuje EPL w czasie negocjacji z pozostałymi grupami politycznymi. Poseł Kelly zadeklarował wręcz, że propozycja IGCP dotycząca art. 24 ma szansę stać się jego propozycją kompromisową i oficjalnym stanowiskiem EPL w negocjacjach politycznych.



Oprócz spotkań z posłami do PE, prezes Szymczak przedstawił stanowisko IGCP pani Ewie Kaniewskiej, która jest odpowiedzialna za prace nad dyrektywą OZE w sekretariacie komisji ds. środowiska (ENVI), która dzieli część kompetencji z komisją ITRE. Zarówno pani Kaniewska, jak i pan Maciej Brachowicz, doradca polityczny grupy EKR w komisji ENVI, byliby zainteresowani dalszymi analizami i stanowiskiem IGCP, dotyczącymi opinii komisji ENVI do projektu dyrektywy OZE, w szczególności odnośnie art. 26 w sprawie kryteriów zrównoważonego rozwoju biomasy.

Kolejne kroki

Etap legislacyjny od złożenia poprawek do momentu głosowania w komisji, to okres najbardziej intensywnych prac. W trakcie tych prac, polegających na próbie wypracowania kompromisów dotyczących poszczególnych artykułów, które następnie będą głosowane w komisji ITRE, posłowie oczekują od IGCP stałego zaangażowania w negocjacje poprzez proponowanie rozwiązań oraz ocenę wylaniających się propozycji tak, aby były one zgodne z interesami polskiego ciepłownictwa systemowego.

Dlatego, aby zwiększyć szanse na uwzględnienie postulatów IGCP w kształcie poprawek kompromisowych, a następnie w końcowym raporcie komisji ITRE, konieczne jest dalsze zaangażowanie w prace legislacyjne i spotkania z kluczowymi posłami, w tym również z grupy politycznej Liberalistów (ALDE) i Socjalistów (S&D), a także ze Stałym Przedstawicielstwem RP przy UE.

BRUKSELA



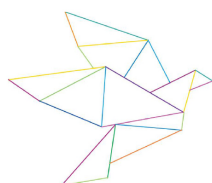
Komisja Europejska – Komunikat prasowy



Komisja Europejska - Komunikat prasowy

Orędzie o stanie Unii 2017 – strategia dotycząca polityki przemysłowej: inwestycje na rzecz inteligentnego, innowacyjnego i zrównoważonego przemysłu

Bruksela, 18 września 2017 r.



Dnia 13 września w swym corocznym [oredziu o stanie Unii](#) przewodniczący Komisji Jean-Claude **Junker** stwierdził: *Chcę, aby nasz przemysł stał się silniejszy i bardziej konkurencyjny. Prezentowana dzisiaj nowa strategia dotycząca polityki przemysłowej pomoże naszemu przemysłowi utrzymać lub wysunąć się na czołową pozycję, jeśli chodzi o innowacyjność, cyfryzację i dekarbonizację.*

Odnowiona strategia dotycząca polityki przemysłowej UE łączy wszystkie istniejące i nowe inicjatywy horyzontalne i sektorowe w kompleksową strategię przemysłową. Sprecyzowano w niej również zadania stojące przed wszystkimi zaangażowanymi podmiotami oraz określono fora, dzięki którym przedstawiciele przemysłu i społeczeństwa obywatelskiego będą mogli sterować przyszłymi działaniami w ramach polityki przemysłowej – coroczny **Dzień Przemysłu**, którego pierwszą edycję ogłoszono [w lutym 2017 r.](#) i **okrągly stół wysokiego szczebla ds. przemysłu**.

Wiceprzewodniczący do spraw miejsc pracy, wzrostu, inwestycji i konkurencyjności Jyrki **Katainen** powiedział: *Wykazując otwartość na zmiany technologiczne, przekształcając inwestycje w dziedzinie badań w innowacyjne pomysły biznesowe i utrzymując rolę lidera w zakresie gospodarki niskoemisyjnej i gospodarki o obiegu zamkniętym, utworzymy drogę dla inteligentnego, innowacyjnego i zrównoważonego przemysłu w Europie.*

Elżbieta **Bieńkowska**, komisarz do spraw rynku wewnętrznego, przemysłu, przedsiębiorczości i MŚP, dodała: *Wiele branż przemysłu europejskiego znajduje się w punkcie zwrotnym. W dzisiejszych czasach polityka przemysłowa ma na celu wzmocnienie pozycji naszego przemysłu, aby dalej przynosił naszym regionom i obywatelom trwały wzrost gospodarczy i miejsca pracy.*

Główne nowe elementy strategii dotyczącej polityki przemysłowej UE to:

- kompleksowy pakiet środków służących wzmocnieniu **bezpieczeństwa cybernetycznego** unijnego przemysłu, obejmujący stworzenie europejskiego centrum kompetencji i badań w zakresie bezpieczeństwa cybernetycznego w celu wspierania rozwoju technologii i zdolności przemysłowych w dziedzinie bezpieczeństwa cybernetycznego, a także ogólnounijny system certyfikacji produktów i usług, uznawany we wszystkich państwach członkowskich (przyjęty w dniu 13 września 2017 r.);
- wniosek dotyczący rozporządzenia w sprawie **swobodnego przepływu danych nieosobowych**, który umożliwi swobodny przepływ danych ponad granicami, przyczyniając się do modernizacji przemysłu i stworzenia prawdziwie wspólnej europejskiej przestrzeni cyfrowej (przyjęty w dniu 13 września 2017 r.);
- nowa seria działań na rzecz gospodarki o obiegu zamkniętym, w tym strategia dotycząca **tworzyw sztucznych** i działania usprawniające produkcję **odnawialnych zasobów biologicznych** oraz ich przekształcanie w bioprodukty i bioenergię (jesień 2017 r.);
- szereg inicjatyw mających na celu modernizację ram prawnych dotyczących własności intelektualnej, w tym sprawozdanie dotyczące funkcjonowania dyrektywy w sprawie egzekwowania **praw własności intelektualnej** oraz komunikat w sprawie zrównoważonego, jasnego i przewidywalnego europejskiego systemu wydawania licencji na **patenty konieczne dla spełnienia normy** (jesień 2017 r.);



Komisja Europejska – Komunikat prasowy cd.

- inicjatywa na rzecz usprawnienia funkcjonowania **zamówień publicznych** w UE, obejmująca dobrowolny mechanizm zapewniania jasności i wskazówek dla organów planujących realizację dużych projektów infrastrukturalnych (jesień 2017 r.);
- rozszerzenie **programu na rzecz umiejętności** na nowe kluczowe sektory przemysłu, takie jak sektor budowlany, stalowy, papierniczy, zielonych technologii i energii ze źródeł odnawialnych, sektor produkcyjny i transportu morskiego (jesień 2017 r.);
- strategia na rzecz **stabilnych finansów**, która ma pomóc lepiej ukierunkować przepływy kapitału prywatnego w stronę trwalszych inwestycji (początek 2018 r.);
- inicjatywy dotyczące **zrównoważonej i postępowej polityki handlowej** oraz europejskie ramy **monitorowania bezpośrednich inwestycji zagranicznych**, które mogą stwarzać zagrożenie dla bezpieczeństwa lub porządku publicznego (przyjęte w dniu 13 września 2017 r.);
- zmieniony wykaz **surowców krytycznych**, w przypadku których Komisja będzie w dalszym ciągu pomagała w zapewnieniu bezpiecznych, zrównoważonych i przystępnych cenowo dostaw dla przemysłu wytwórczego UE (przyjęty w dniu 13 września 2017 r.);
- nowe wnioski dotyczące **czystej, konkurencyjnej i połączonej mobilności**, w tym zaostrzonych norm emisji CO2 dla samochodów osobowych i dostawczych, planu działania na rzecz rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych, wspierającego budowę infrastruktury służącej do ładowania, oraz działań na rzecz wspierania pojazdów autonomicznych (jesień 2017 r.).

Wprowadzenie w życie tej kompleksowej strategii stanowi nasze wspólne zadanie, którego powodzenie będzie zależało od starań i współpracy instytucji UE, państw członkowskich, regionów, a przede wszystkim od aktywnego udziału branży przemysłowej.

Kontekst

[Przemysł europejski jest silny](#) i utrzymuje wiodącą pozycję na rynkach światowych w wielu branżach. Przemysł odpowiada za dwie trzecie eksportu UE i zatrudnia 32 mln osób, z czego 1,5 mln miejsc pracy utworzono od 2013 r. Do utrzymania i wzmocnienia przewagi konkurencyjnej potrzebna jest jednak istotna modernizacja. Z tego [powodu przemysł znajduje się w centrum priorytetów politycznych Komisji Junckera](#). Wszystkie obszary polityki Komisji są ukierunkowane na wzmocnienie pozycji przemysłu w celu tworzenia nowych miejsc pracy i zwiększania konkurencyjności Europy, promowania inwestycji i innowacji w zakresie czystych technologii i technologii cyfrowych, a także w celu obrony europejskich regionów i pracowników, którzy najbardziej odczuwają zmiany w przemyśle.

Nowe technologie produkcyjne zmieniają krajobraz przemysłowy Europy i mają coraz większy wpływ na zdolność europejskich przedsiębiorstw do konkurowania na rynkach światowych. Technologie te przyczynią się do tworzenia miejsc pracy poprzez szereg kanałów, a te z nich, które zapewniają wyższą wydajność, mogą przynieść korzyści całej gospodarce. Mogą również mieć większy wpływ na charakter i dostępność pracy. Przyszłość europejskiego przemysłu będzie zależała od jego zdolności do ciągłej adaptacji i innowacji dzięki inwestowaniu w nowe technologie i akceptowaniu zmian, jakie przynosi większa cyfryzacja oraz przejście na gospodarkę niskoemisyjną i gospodarkę o obiegu zamkniętym. Jednocześnie światowa konkurencja jest coraz większa, a korzyści wynikające z globalizacji i postępu technologicznego są nierównomiernie rozłożone w naszych społeczeństwach. Komisja Junckera dąży do rozwiązania tego problemu.

W [wytycznych politycznych przewodniczącego Jeana-Claude'a Junckera](#) podkreślono, jak ważny dla przyszłości gospodarki europejskiej jest silny i wysoce wydajny przemysł. Tworzenie miejsc pracy i wzrostu gospodarczego w drodze innowacji i inwestycji znajduje się odąd w centrum najważniejszych inicjatyw Komisji. [Plan Junckera](#) (plan inwestycyjny dla Europy) oraz [unia rynków kapitałowych](#) wspierają mobilizację zasobów na rzecz ożywienia gospodarczego. Wsparcie UE na rzecz innowacji pomaga przedstawicielom przemysłu, a w szczególności MŚP, wykorzystać swoje atuty. Dzięki swoim inicjatywom dotyczącym [gospodarki o obiegu zamkniętym](#), [czystej energii](#) i [gospodarki niskoemisyjnej](#) Europa stoi na czele globalnego wyścigu do gospodarki niskoemisyjnej i gospodarki o obiegu zamkniętym. [Kluczowe technologie prorozwojowe](#) pomagają przemysłowi konkurować w skali globalnej. [Strategia jednolitego rynku cyfrowego](#), towarzysząca jej [strategia cyfryzacji przemysłu](#) oraz [plan działania „Sieć 5G dla Europy”](#) pomagają przedsiębiorstwom czerpać korzyści z nowych osiągnięć i tworzyć sprawnie [funkcjonująca gospodarke oparta na danych](#). [Strategia jednolitego rynku](#) umożliwia przemysłowi dostęp do rynku liczącego 500 mln konsumentów oraz łączenie się w łańcuchy wartości, wolne od ceł i barier technicznych. Natomiast [Nowy europejski program na rzecz umiejętności](#) pomaga ludziom stojącym za unijnym przemysłem rozwijać lepsze umiejętności.

Te horyzontalne strategie polityczne, dotyczące wszystkich sektorów przemysłu, zostały uzupełnione szeregiem szczegółowych strategii politycznych dla sektorów strategicznych, w tym [strategia kosmiczna](#) na rzecz dalszego rozwoju silnego i konkurencyjnego europejskiego przemysłu kosmicznego, wnioskiem dotyczącym [Europejskiego Funduszu Obronnego](#), który będzie stanowić



Komisja Europejska – Komunikat prasowy cd.

katalizator konkurencyjności i innowacyjności europejskiego przemysłu obronnego, a także szeregiem inicjatyw na rzecz czystego, zrównoważonego i konkurencyjnego przemysłu motoryzacyjnego (w tym inicjatywą „[Europa w ruchu](#)”, działaniami mającymi na celu [ograniczenie zanieczyszczenia powietrza przez samochody](#) oraz inicjatywą [GEAR 2030](#)) oraz [komunikatem w sprawie stali](#), który ma zapewnić europejskiemu przemysłowi stalowemu możliwość konkurowania na rynkach światowych na uczciwych warunkach.

Dodatkowe informacje:

- [Strona internetowa poświęcona orędziu o stanie Unii 2017](#)
- [Dziesięć priorytetów politycznych Komisji Europejskiej](#)
- [Zestawienie informacji: „Kompleksowa strategia i silne partnerstwo w nowej erze przemysłowej”](#)
- [Zestawienie informacji: „Silniejszy przemysł europejski: główne inicjatywy”](#)
- [Stockshots](#)
- [Odnowiona strategia dotycząca polityki przemysłowej dla Europy](#)
- [Załącznik – Kolejne kroki w ramach głównych działań](#)
- [Lista surowców krytycznych dla UE w 2017 r.](#)

IP/17/3185

Kontakty z mediami:

[Lucia CAUDET](#) (+32 2 295 61 82)
[Mirna TALKO](#) (+32 2 298 72 78)
[Maud NOYON](#) (+32 2 298 03 79)

Zapytania od obywateli: Serwis [Europe Direct](#) – tel. [[00 800 67 89 10 11](#)] lub [e-mail](#)

Attachments

[A holistic strategy and a strong partnership in a new industrial age.pdf](#)
[Making Europe's industry stronger Key Commission initiatives.pdf](#)



XXI Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach *relacja*



Forum Ciepłowników Polskich Polish District Heating Forum

■ W dniach 10-13 września 2017 r. w Międzyzdrojach, pod hasłem „Czyste powietrze w mieście”, odbyło się XXI Forum Ciepłowników Polskich. W tegorocznym Forum uczestniczyło 620 osób.

W Forum uczestniczyli przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej, administracji samorządowej, nauki, mediów, ciepłownicy, dostawcy materiałów, urzędów, technologii i usług dla ciepłownictwa.

Swoją ofertę dla ciepłownictwa na stoiskach w ramach EXPO XXI FCP przedstawiło 40 firm.

Forum rozpoczęło się uroczystym otwarciem EXPO zlokalizowanego w Międzynarodowym Domu Kultury, którego dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP,

Następnie w sali Casino Hotelu Amber Baltic Sesją Inauguracyjną rozpoczęły się obrady Forum.

Otwarcia Forum dokonali: Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP, Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP i Prof. Stanisław Mańkowski – Przewodniczący Komitetu Naukowego.

Pozdrowienia i życzenia owocnych obrad uczestnikom Forum przekazał Poseł na Sejm RP Jan Klawiter.

Tradycyjnie podczas Forum zostały przyznane i wręczone Laury Ciepłownictwa – nagroda przyznawana dla ciepłowników przez ciepłowników.

Laurem Zasłużony dla Ciepłownictwa – Laur dla osoby, która nieprzerwanie przez co najmniej 25 lat zatrudniona była na stanowisku Dyrektora lub Prezesa przedsiębiorstwa ciepłowniczego zostali uhonorowani:

- Marian Babiuch – Prezes EC Zielona Góra,
- Grzegorz Hejna – Prezes PEC Kwidzyn,
- Ryszard Jabłoński – Prezes OPEC Puławy,
- Leszek Kawiorski – Prezes PEC Sandomierz,
- Jan Kaźmierczak – Prezes PEC Pultusk,
- Mirosław Machowiak – Kierownik MZEC w Słupcy,
- Dariusz Marczewski – Prezes PEC Płońsk,
- Józef Niedokos – Prezes PK THERMA Bielsko Biała,
- Andrzej Palka – Prezes MPEC GIGA Augustów.
- Zbigniew Wasiński – Prezes SEC Myślibórz.

Kapituła Laurów wyróżniła Laurem dla wiodącego przedsiębiorstwa ciepłowniczego w poszczególnych kategoriach wielkościowych:

- sprzedaż roczna ciepła poniżej 200.000 GJ – PCU Piaseczno,
- sprzedaż roczna ciepła w zakresie 200.001-1.000.000 GJ – PEC Świnoujście,
- sprzedaż roczna ciepła powyżej 1.000.001 GJ – Veolia Energia Łódź.



Otwarcie EXPO



Otwarcie Forum Ciepłowników Polskich



U honorowani Laurem Zasłużony dla Ciepłownictwa



Laur dla wiodącego PEC – małe PEC



Laur dla wiodącego PEC – duże PEC



LPEC SA uhonorowane certyfikatem redukcji emisji „Czysta Energia” Programu Promocji Ciepła Systemowego.



LALUR

NOMINOWANYM
I LAUREATOM

GRATULUJEMY

Międzyzdroje 10-13 września 2017



■ Następnie odbyły się Panele:

Panel Czyste powietrze w mieście – Czas na strategiczne decyzje.

W panelu moderowanym przez Jacka Szymczak – Prezesa Zarządu IGCP wzięli udział:

- Maciej Bando – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- Artur Michalski – Wiceprezes Zarządu NFOŚiGW,
- Agnieszka Sosnowska – Dyrektor Departamentu Ochrony Powietrza i Klimatu Ministerstwa Środowiska,
- Bogusław Białowas – Wiceprezes Zarządu BOŚ.

Panel Czyste powietrze w mieście – Aktywność na poziomie samorządu lokalnego.

W panelu moderowanym przez Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP wzięli udział:

- Andrzej Porawski – Dyrektor Związku Miast Polskich,
- Arkadiusz Wiśniewski – Prezydent Miasta Opoli,
- Tadeusz Trzmiel – Zastępca Prezydenta Miasta Krakowa,
- Jarosław Grobelny – Zastępca Prezydenta Miasta Gniezna.

W ramach Sesji Merytorycznej – Czyste powietrze w mieście – Zarządzanie energią

– odbył się panel prezentacyjno dyskusyjny, którego gospodarzami były: Energetyka Ciepła Opolszczyzny i Szczecińska Energetyka Ciepła.

W panelu moderowanym przez prof. Waldemara Kamrata wzięli udział:

- Michał Przepiera – Zastępca Prezydenta Miasta Szczecina,

- Janusz Żmurkiewicz – Prezydent Miasta Świnoujścia,
- Mariusz Majkut – Prezes Zarządu SEC Szczecin,
- Paweł Krawczyk – Członek Zarządu ECO Opole,
- Anna Jakób – Członek Zarządu GPEC Gdańsk,
- Ryszard Grobelny – Prezydent Miasta Poznania w latach 1998-2014.

W ramach Sesji Merytorycznej – Czyste powietrze w mieście – Efektywne systemy – odbył się panel prezentacyjno dyskusyjny, którego gospodarzem była Grupa Veolia w Polsce.

W panelu moderowanym przez Bartłomieja Derskiego z portalu Wysokie Napięcie wzięli udział:

- Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP,
- Bogdan Świątek – Członek Zarządu Veolia Energia Poznań,
- Prof. Edward Szczechowiak z Politechniki Warszawskiej,
- Stanisław Jarecki – Prezes Zarządu MPEC Konin,
- Marcin Lewandowski – Członek Zarządu GPEC Gdańsk,
- Małgorzata Mika-Bryska – Dyrektor w Veolia Energia Polska.

W ramach Sesji Merytorycznej – Czyste powietrze w mieście – Redukcja emisji – odbył się panel prezentacyjno dyskusyjny, którego gospodarzem była PGNiG Termika.

Wprowadzenia do dyskusji w formie nagrań video przedstawili:



- Krzysztof Tchórzewski – Minister Energii,
- Prof. Jan szyszko – Minister Środowiska.
- W panelu moderowanym przez Wojciecha Jakóbika z portalu Biznesalert.pl wzięli udział:
- Wojciech Dąbrowski – Prezes Zarządu PGNiG Termika,
- Prof. Janusz Lewandowski z Politechniki Warszawskiej,
- Krzysztof Melka – Doradca Ministra Środowiska,
- Artur Michalski – Wiceprezes Zarządu NFOŚiGW,
- Krystian Szczepański – Dyrektor IOŚ-PIB,
- Dr Tomasz Wilczak – Członek Zarządu PGNiG Termika.

W ramach Dnia Nowych Technologii odbyły się cztery sesje:

W I sesji prowadzonej przez prof. Edwarda Szczechowiaka z Politechniki Poznańskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Zintegrowana platforma IT dla polskiego ciepłownictwa” przedstawiła Grupa P211.
- „Wirtualna Elektrownia. Optymalizacja pracy elektrociepłowni kogeneracyjnych” przedstawiła firma ENEA TRADING.
- „Rozwiązania techniczne systemów odazotowania dla osiągnięcia wymogów środowiskowych wynikających z wymagań konkluzji BAT” przedstawiła firma RAFAKO.
- „Wykorzystanie funkcji zaworu Belimo Energy Valve do monitorowania i poprawy efektywności zużycia energii” przedstawiła firma Belimo Siłowniki.

W II sesji prowadzonej przez prof. Andrzeja Osiadacza z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Od ewidencji do kalkulacji. Praktyczne aspekty opracowywania taryfy dla ciepła w Zintegrowanym Systemie Informatycznym ZSI UNISOFT” przedstawiła firma UNISOFT.
- „Multical® 603” przedstawiła firma Kamstrup.
- „Zasady doboru kominów przemysłowych ze stali na podstawie norm zharmonizowanych PN EN” przedstawiła firma Steelcon.
- „Sterowanie powietrzem zasilającym w kotłach węglowych i na biomasę” przedstawiła firma Molson.

W III sesji prowadzonej przez prof. Krzysztofa Wojdygę z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Energia w Polsce i dla Polski” przedstawiła firma GETEC Polska.
- „Blue Boson. Oszczędności rzędu 15-20% na kosztach produkcji ciepła i chłodu”. Przedstawił Polski Fundusz Inwestycji.
- „Ekonomiczna analiza wypełnienia wymagań IED – rozwiązania dla różnych wielkości kotłów” Przedstawiła firma LUEHR FILTER GmbH
- „Inteligentna sieć ciepłownicza” przedstawiła firma ESRI Polska.

W IV sesji prowadzonej przez dr Małgorzatę Kwętarz z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Suche odsiarczanie spalin. Stacja testowa dozowania suchych sorbentów do redukcji SO₂, HCl, HF” przedstawiła firma Clyde Bergmann Polska.
- „Podsumowanie 18 miesięcy eksploatacji układu DeNO_x Ecotube System na 3 kotłach rusztowych Megatem EC Lublin” przedstawiły firmy ICS Industrial Combustion Systems i Megatem EC Lublin.
- „Kogeneracja – Jak nie przeinwestować i nie popełnić błędów” przedstawiła firma Ramboll.
- „Odzysk ciepła z kondensacji spalin” przedstawiła firma GE Power.

Sponsorami Forum były firmy: ECO, SEC, Veolia, PGNiG Termika, Unisoft.

Dla uczestników Forum w czasie imprez wieczornych wystąpili artyści: Zespół Młynarski Plays Młynarski, Zespół Oddział Zamknięty, Siergiej Kriuczok z Zespołem Riverboat Ramblers.

Niska emisja i nowe technologie – to główne tematy XXI Forum Ciepłowników Polskich. Dla branży bardzo ważne są jednak także zbyt niskie taryfy, które blokują inwestycje. Niebawem mają się one zmienić.

W trakcie panelu „Czyste powietrze w mieście” padło stwierdzenie, że wszyscy potrzebujemy inwestować w czyste powietrze, pytanie jak. Może zostać ustanowiony nowy podatek, który przeniesie wszystkie koszty transformacji na konsumentów, ale w praktyce pojawiają się regulacje, takie jak BAT. Czy branża jest na nie gotowa?

W pierwszej części obrad odbyła się debata „Czas na strategiczne decyzje” prowadzona przez Jacka Szymczaka, prezesa Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.



Jacek Szymczak podkreśli, że udział ciepła systemowego w zanieczyszczeniu powietrza (niskiej emisji) jest minimalny. Podkreślił przy tym, że 47 tys. ludzi umiera w Polsce przedwcześnie z powodu niskiej emisji. Agnieszka Sosnowska mówiła o programach rządowych, których celem jest ochrona czystości powietrza oraz o współpracy międzyresortowej, której efektem są konkretne rozwiązania np. rozporządzenia zakazujące sprzedaży pieców niskiej jakości oraz zakazu opalania paliwem niskiej jakości.

Na pytanie „z czego wynika niższy poziom inwestycyjny branży” odniósł się Maciej Bando. Powiedział, że na podstawie sprawozdań przesyłanych do URE Urząd przygotował analizę możliwości inwestycyjnych. Wiele firm nie jest w stanie zrealizować inwestycji ze swojej nadwyżki. Potrzeby inwestycyjne muszą się odbić na polityce taryfowej. To jest podstawa finansów. Oznacza to wzrost stawek. Potrzebne jest w tym przypadku bardziej elastyczne podejście. Deklaracja zliberalizowania polityki taryfowej została przyjęta przez uczestników FCP burzą oklasków.

O działalności NFOŚiGW, a także możliwościach finansowania poprawy jakości powietrza ze środków unijnego Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 oraz środków krajowych mówił Wiceprezes NFOŚiGW Artur Michalski.

Bogusław Białowas mówił o możliwościach uzyskania źródeł finansowania dla inwestycji w branży ciepłowniczej.

Podczas debaty o efektywności ciepłownictwa w Polsce omawiano strategię rozwoju branży w kierunku zwiększania wydajności krajowych systemów. Stwierdzono, że kogeneracja to jeden z kluczowych czynników ich zwiększania.

Debata wokół efektywności systemów ciepłowniczych w Polsce poprzedzona była prezentacją Bogusława Regulskiego, stanowiącą wstęp do omawianej problematyki. Poruszył

on zagadnienia procesów technologicznych, jakości ciepła i efektywności jego wykorzystania, zwracając uwagę na takie parametry, jak jakość techniczna budynków, do których jest dostarczana energia cieplna, a także audyty stanowiące narzędzia mające mierzyć efektywność wykorzystania energii w praktyce, opomiarowanie zużycia i systemy zarządzania energią. W swojej prezentacji położył też nacisk na problemy ze zwiększaniem efektywności systemów ciepłowniczych w Polsce. Związane są one przede wszystkim z niskim wykorzystaniem energii odnawialnej oraz relatywnie niskim poziomem adopcji kogeneracji.

Paneliści zgodzili się w kwestii potrzeby zwiększenia efektywności systemów ciepłowniczych w Polsce przy jednoczesnym dobrym wykorzystaniu nadchodzących zmian prawnych na poziomie Unii Europejskiej.

Tematami panelu „Redukcja emisji”, organizowanego przez PGNiG Termika, była modernizacja i rozbudowa systemów ciepłowniczych oraz wdrażanie kogeneracji jako najbardziej efektywnego wykorzystania energii pierwotnej.

Równolegle odbywały się sesje specjalistyczne, podczas których prezentowane były najnowsze technologie wykorzystywane w energetyce cieplnej oraz systemy i aplikacje sterujące i wspomagające zarządzanie przedsiębiorstwami. Zainteresowanym przybliżone zostały również nowoczesne rozwiązania proekologiczne, zmniejszające zanieczyszczenie powietrza, w tym związane np. z suchym odsiarczaniem spalin oraz zwiększające efektywność energetyczną.

Obradom XXI FCP towarzyszyła wystawa EXPO FCP. Została ona zorganizowana w budynku Międzynarodowego Domu Kultury w Międzyzdrojach. Prezentowali się na niej wystawcy oferujący swe produkty i usługi związane z branżą ciepłowniczą.



Nagrodzeni w turnieju bowlingowym









Panel Czyste powietrze w mieście – Aktywność na poziomie samorządu lokalnego



Panel Czyste powietrze w mieście – Czas na strategiczne decyzje



Sesje tematyczne



Sesje tematyczne



Tęcza w dniu 12 września 2017, pogoda była tradycyjnie zamówiona na czas trwania XXI FCP :)