



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 283
4/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Nowelizacja ustawy
o efektywności energetycznej**

**Wyrok trybunału sprawiedliwości
UE w sprawie ETS**

XX FCP

Projekt ustawy prawo wodne



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



Meibes Sp. z o.o.
64-100 Leszno
ul. Gronowska 8



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy Ochrony
Powietrza SA
64-000 Kościan
ul. Gen. D. Chłapowskiego 7



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



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



Vattenfall Europe Mining AG
Schwarze Pumpe
An der Heide
03130 Spremberg Niemcy/Germany



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



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



Teldust A/S
DK-7100 Vejle, Denmark
Storhaven 8



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-10 Kalendarium IGCP**
12-16 Prawo w energetyce
17-37 Aktualności
38-47 Prezentacje
- 38-43 ■ Interpelacja w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła.
- 44-47 ■ Interpelacja w sprawie efektywności energetycznej.
- 49-53 Szkolenia, seminaria, konferencje**
- 49-50 ■ Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie w Zamościu.
- 51 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” – Zamość.
- 51 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” – Sierpc.
- 52-53 ■ XII Konferencja Techniczna Poznań, 26-27.04.2016 r. oraz Targi Ciepła Systemowego.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

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

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

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

Szanowni Państwo,

W kolejnym numerze naszego miesięcznika chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem istotnych dla naszej branży, spraw.

Pod koniec 2015 roku środowisko Prawa i Sprawiedliwości przyczyniło się do uchwalenia ustawy, która przedłużyła możliwość pozyskiwania świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów za inwestycje zrealizowane po 1 stycznia 2011 roku. Miało to niebagatelny wpływ na ograniczenie emisji CO₂ i uniknięcie przez Polskę kar wynikających z prawa Unii Europejskiej. Obecnie trwają prace nad nową Ustawą o efektywności energetycznej, która wejdzie w najbliższych dniach pod obrady Sejmu.

Europejski Trybunał sprawiedliwości stwierdził nieważność maksymalnej rocznej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych ustalonej przez Komisję na lata 2013-2020. Komisja ma 10 miesięcy na ustalenie nowej liczby, przy czym dotychczasowe przydziały uprawnień nie mogą być kwestionowane.

Szanowni Państwo z dniem 11 maja została otwarta możliwość zgłaszania udziału w jubileuszowym XX Forum Ciepłowników w Międzyzdrojach. Oficjalna strona internetowa została już uruchomiona dając tym samym możliwość uczestnictwa w Forum wszystkim zainteresowanym. Serdecznie zapraszamy do udziału w tym największym dla ciepłownictwa spotkaniu w Polsce.

Ministerstwo Środowiska w tempie priorytetowym (tj. bez konsultacji społecznych), przygotowało projekt – całkowicie nowej ustawy – Prawo wodne. Celem projektowanej regulacji jest osiągnięcie fundamentalnego celu Ramowej Dyrektywy Wodnej, jakim jest pełna realizacja zlewniowej polityki gospodarowania wodami poprzez wprowadzenie zarządzania na każdym poziomie zlewni, regionu wodnego i dorzecza poprzez jeden podmiot, jakim jest Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie”. Zgodnie z art. 5 i art. 9 oraz załącznikiem III do Ramowej Dyrektywy Wodnej, kraje członkowskie UE zobowiązane są do opracowania analiz ekonomicznych korzystania z wody dla każdego obszaru dorzecza z uwzględnieniem zwrotu kosztów usług wodnych, który opiera się w szczególności o zasadę „zanieczyszczający płaci”/„użytkownik płaci”. Projektem regulacji wdrożenie ww. zasady przyjmuje postać likwidacji zwolnienia z opłat za pobór wód na potrzeby m.in. elektrowni i elektrociepłowni i poboru wód powierzchniowych na potrzeby związane z wytwarzaniem energii cieplnej lub elektrycznej.

Ponadto, w numerze znajdziecie Państwo relacje ze konferencji oraz spotkań środowiskowych.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Spotkanie GR PPCS

■ W dniu 1 kwietnia w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Podczas spotkania pracowano nad koncepcją poszerzenia Programu jako narzędzia wspierającego realizację celów branżowych. Analizowano również możliwości raportowania osiągnięć przedsiębiorstw w obszarze poprawy efektywności energetycznej i ochrony środowiska. W pracach Grupy uczestniczył Zarząd IGCP.

Spotkanie w sprawie projektów ciepłowniczych w ramach Strategii ZIT

■ W dniu 4 kwietnia 2016, w siedzibie Izby odbyło się spotkanie przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych planujących realizację inwestycji w ramach Strategii ZIT. Celem spotkania było przeanalizowanie przykładów oceny projektów, przeprowadzonej zgodnie z obowiązującymi kryteriami wyboru projektów (Kryteria wyboru projektów, Oś priorytetowa I Zmniejszenie emisyjności gospodarki, POiŚ 2014-2020, działania 1.5, 1.7.2, 1.6.2, 1.7.3, wersja obowiązująca od 19.10.2015 r.) oraz przygotowanie stanowiska sektora w sprawie zmiany kryteriów. Moderatorem spotkania był wiceprezes Bogusław Regulski. Podczas warsztatów przeanalizowano oceny projektów planowanych do realizacji w ramach następujących Strategii ZIT: Warszawa, Szczecin, Łódź, Opole, Toruń – Bydgoszcz, Zielona Góra, Gdańsk – Gdynia, Lublin, Kraków, Gorzów Wlkp. oraz konurbacji śląsko-dąbrowskiej. Uczestnicy spotkania zaakcentowali następujące wnioski:

1. Do wykonania oceny projektów konieczne jest uzyskanie od Instytucji Zarządzającej/Wdrażającej metodologii wyliczania efektów ekologicznych oraz założeń do sposobu obliczania poziomu dofinansowania dla inwestycji. Z uwagi na to, że takie informacje nie są jeszcze dostępne, obliczenia i ocena spółek wykonana została według różnych metodologii, przez co porównanie projektów jest niewiarygodne (można je przyjąć jako przybliżone).
2. W związku z tym, iż nabór wniosków na projekty dot. sieci ciepłowniczych nie został uruchomiony w I kwartale 2016 konieczna będzie aktualizacja Strategii ZIT i zachowanie spójności ze Strategiami ZIT zapisów we wstępnych fischkach złożonych

do NFOŚiGW oraz planach gospodarki niskoemisyjnej.

3. Potencjalni beneficjenci oczekują na informację o wymaganym stopniu przygotowania projektów na moment złożenia wniosku (wymagane decyzje administracyjne).
4. Z analizy SzOOP wynika, iż projekty polegające na budowie sieci ciepłowniczych w obszarach rozwojowych (nowi odbiorcy) zasilane z ciepłowni OZE nie uzyskują dofinansowania. Proponujemy rozważenie wprowadzenia odpowiedniej zmiany w SzOOP.

Spotkanie Komitetu Sterującego programu Rozwoju Kogeneracji

■ W dniu 5 kwietnia w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego PRK poświęcone przygotowaniu prezentacji na spotkanie z Ministrem Energii. W spotkaniu wzięł także udział przedstawiciel Politechniki Warszawskiej, który pod kierownictwem Komitetu przygotowuje przedmiotową prezentację. W założeniu ma ona dostarczyć argumentów za podjęciem przez resort decyzji o przystąpieniu do prac nad docelowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Izbę w spotkaniu reprezentował Zarząd IGCP.

Spotkanie Zespołu ds. zwrotu z kapitału

■ W dniu 5 kwietnia w siedzibie Izby spotkał się Zespół ds. zwrotu z kapitału. Członkowie Zespołu pracowali nad przygotowaniem spotkania zaplanowanego w siedzibie URE w dniu 8 kwietnia. Wobec braku pisemnego stanowiska Urzędu wobec propozycji IGCP przeanalizowano kilka możliwych scenariuszy przebiegu ww. spotkania.

Zgromadzenie OR IGCP

■ W dniu 6 kwietnia 2016 r. w Hotelu ARTIS w Zamościu odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zwołane przez Zarząd Izby. W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyło 25 przedstawicieli – co stanowi 51,02% Członków IGCP z Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego.

■ W dniach 6-7 kwietnia 2016 roku również w Hotelu ARTIS w Zamościu – po zakończeniu Zgromadzenia OR – odbyło się Seminarium



Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego IGCP. Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z Veolią Wschód. W seminarium uczestniczyło 40 osób.

Spotkanie w URE

■ W dniu 8.04.b.r. odbyło się kolejne spotkanie w siedzibie Urzędu poświęcone pracom nad Informacją Prezesa URE nr 47/2015. Z ramienia URE w spotkaniu uczestniczyli: Pan Prezes Maciej Bando, Pan Adam Dobrowolski, Pani Elżbieta Bytniewska, Pan Paweł Bogusławski, Pani Renata Wysocka. Z ramienia IGCP w spotkaniu uczestniczyli: Pan Paweł Jasiński, Pan Arkadiusz Kosiel, Pan Krzysztof Wiśniewski, Pan Jacek Szymczak. Podczas spotkania Prezes URE wystąpił z nową propozycją opracowania docelowego modelu regulacji dla ciepłownictwa. Określone zostały ramy organizacyjno-czasowe przedmiotowych prac:

- rozpoczęta zostanie praca nad nowym modelem dla ciepłownictwa, początkowo w formule komitetu sterującego w skład którego wejdą 3-4 osoby z IGCP oraz 2-3 osoby z URE. Celem takich prac ma być wprowadzenie nowego modelu od początku 2017 roku,
- prace komitetu, którego zadaniem będzie opracowanie konkretnych założeń dla modelu będą trwały 2-3 miesiące (harmonogram prac zostanie ustalony przez Panów Szymczaka i Dobrowolskiego),
- w przypadku ustalenia wspólnych rozwiązań, stosownie do ustaleń prace rozpocznie zespół lub zespoły eksperckie, które merytorycznie opracują przyjęte przez komitet założenia. Ciężar tych prac będzie po stronie IGCP,
- w przypadku braku wspólnych ustaleń na poziomie komitetu po upływie wspomnianych 2-3 miesięcy nastąpi powrót prac nad możliwościami korekt w aktualnie obowiązującym modelu zwrotu z kapitału.

Spotkanie w sprawie kryteriów na projekty ciepłownicze

■ W dniu 11 kwietnia br., odbyło się kolejne spotkanie grupy roboczej PKEE ds. projektów inwestycyjnych z sektora ciepłowniczego, które poświęcone było analizie potencjalnych zmian kryteriów wyboru i oceny projektów sieci ciepłowniczych w ramach działań: 1.5, 1.7.2, 1.6.2, 1.7.3.

W spotkaniu uczestniczyli przedstawiciele administracji rządowej, NFOŚiGW, UOKiK oraz eksperci z przedsiębiorstw ciepłowniczych. W trakcie dyskusji przedstawione zostały wy-

liczenia dotyczące oceny projektów. Stwierdzono możliwość wystąpienia rozbieżności metodyk obliczania efektów ekologicznych, oszczędności energii i luki finansowej dla projektów sieci ciepłowniczych. Konieczne jest ujednoczenie metodologii obliczeń. Jednocześnie przedstawiciele sektora wnioskują o rozważenie przez IZ, IP, IW przyjęcia sposobu postępowania przy składaniu wniosków i etapowania oceny projektów sieci ciepłowniczych, jaki został zastosowany dla projektów w ramach działania 7.1. Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Zgromadzenie Oddziału Północno-Wschodniego

■ W dniach 13-14 kwietnia w Sierpcu odbyło się ostatnie z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Północno-Wschodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Współorganizatorem seminarium była Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o. w Sierpcu.

Podczas Zgromadzenia odbyły się wybory uzupełniające do Rady Izby oraz Oddziału. Do Rady Izby wybrany został Mikołaj Samocik Prezes Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej SA w Bielsku Podlaskim, natomiast do Rady Oddziału wybrani zostali: Konrad Nowak – Prezes Zarządu MPEC Olsztyn; Michał Stefanowicz – Prezes Zarządu PUHP LECH Białystok; Tadeusz Szaciło – Prezes Zarządu PEC Suwałki. Przewodniczącym Rady Oddziału w miejsce Mariana Mielcarka wybrany został Wiesław Adamski (Dyrektor Zakładu Sieci Ciepłej Veolia Energia Łódź).

W ramach Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił obszerną informację dotyczącą działalności Izby w 2015 roku oraz planów na rok bieżący.

Podczas seminarium natomiast zaprezentowano system ciepłowniczy Sierpca wraz z planami modernizacyjnymi; jak również następujące tematy: wytyczne Europejskiego Komitetu Normalizacji w zakresie budowy efektywnych węzłów ciepłych; zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach.

W seminarium uczestniczyło 38 osób – przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce do Muzeum Wsi Mazowieckiej.



Spotkanie Zespołu ds. taryf

■ W dniu 14 kwietnia w siedzibie IGCP odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. taryfowania. Eksperti analizowali możliwości opracowania koncepcji modelu regulacji w oparciu o ustalenia ze spotkania w URE w dniu 8.04. Opracowano harmonogram prac oraz koncepcje wymagające dalszej pracy. Po kolejnym spotkaniu roboczym w URE zostanie Państwu przekazana informacja o postępie w przedmiotowych pracach.

Posiedzenie Rady IGCP

■ W dniu 15 kwietnia w siedzibie IGCP odbyło się kolejne posiedzenie Rady Izby. W posiedzeniu uczestniczył Zarząd IGCP. Obecni na posiedzeniu członkowie Rady wysłuchali informacji Zarządu o działalności od ostatniego posiedzenia Rady w lutym br. W trakcie posiedzenia, ostatniego przed Walnym Zgromadzeniem Izby, Rada rozpatrzyła i zatwierdziła sprawozdania z działalności Izby i Rady Izby w roku 2015, sprawozdanie finansowe Izby za 2015. Przyjęto wnioski do Walnego Zgromadzenia o zatwierdzenie sprawozdań, o przeznaczeniu zysku z działalności w roku 2015 oraz o udzielenie absolutorium członkom Zarządu i Radzie za rok 2015.

Spotkanie z Ministrami

■ W dniu 17 kwietnia w Ministerstwie Energii miało miejsce spotkanie Zarządu IGCP z Ministrami Michałem Kurtyką oraz Andrzejem Piotrowskim. Spotkanie poświęcone było możliwościom korzystania przez firmy ciepłownicze ze środków unijnych. Zarząd raz jeszcze przedstawił konkretną propozycję zmian unijnego rozporządzenia o wyłączeniach blokowych (GBER), które pozwoliłyby na korzystanie ze środków przez przedsiębiorstwa, w których nie jest spełniony warunek efektywnego systemu ciepłowniczego. Kolejnym zagadnieniem poddanym dyskusji były kryteria dla przedsiębiorstw objętych ZIT-ami, ze szczególnym podkreśleniem negatywnych skutków po ostatniej zmianie tych kryteriów.

Spotkanie z koreańską delegacją

■ W dniu 18 kwietnia w Ministerstwie Energii odbyło się spotkanie przedstawicieli ciepłownictwa z południowej Korei. Polskę reprezentowali pracownicy Ministerstwa Energii na czele z Zastępcą Dyrektora Departamentu oraz Zarząd IGCP. Podczas spotkania przedstawiciele Ministerstwa zaprezentowali w syntetycznym ujęciu sektor ciepłownictwa w Polsce. Goście z Korei zaprezentowali swój sektor podkreślając między innymi znaczenie i warunki rozwoju

dla chłodu systemowego. Zarząd IGCP udzielił bardziej szczegółowych informacji między innymi dotyczących systemu regulacji w Polsce, kwestii rozwoju kogeneracji oraz zagadnień efektywności energetycznej.

Delegacja IGCP z wizytą w Brukseli

■ W dniach 19-20 kwietnia br., tym razem skutecznie, odbyła się wizyta przedstawicieli IGCP w instytucjach europejskich w Brukseli. W skład delegacji weszli pp. Wiceprezes Zarządu IGCP Bogusław Regulski oraz Wiceprezes PGNiG Termika Krzysztof Figat. Opiekę organizacyjną całej wizyty zapewniła firma Viewpoint – stały i wieloletni partner Izby w zakresie kontaktów zewnętrznych. W trakcie wizyty doszło do wielu interesujących spotkań i rozmów, których tematem były: nowelizacja systemu ETS i jej reperkusje dla sektora ciepłowniczego w Polsce oraz Europejska Strategia ciepłownictwa i chłodnictwa.

Delegacja Izby spotkała się z:

- a. Z posłem Prof. Adamem Gierkiem, który jest sprawozdawcą komisji ITRE na temat Strategii Ciepłownictwa i Chłodnictwa (raport nie legislacyjny). Profesor przedstawił projekt raportu, do którego między innymi, na roboczo delegacja Izby wniosła kilka poprawek. Całość raportu będzie jeszcze analizowana.
- b. Z posłami Krzysztofem Hetmanem, Andrzejem Grzybem oraz doradcą posła Grzyba – Łukaszem Wilkoszem, którzy pracują w Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności (ENVI) Europejskiego Parlamentu. Na spotkaniu omówiono między innymi potencjalne sprzeczności pomiędzy nowelizacją ETS, a Strategią dla ciepłownictwa.
- c. Wiceprzewodniczącym Parlamentu Europejskiego Ryszardem Czarneckim, który między innymi zapewnił o popieraniu postulatów dobrych dla polskiej gospodarki, w tym ciepłownictwa. Jednocześnie omówiono kwestie zorganizowania spotkania z wszystkimi posłami ze stronnictwa Reformatorów i Konserwatystów (ECR) oraz wszystkimi polskimi eurodeputowanymi oraz z koordynatorami stronnictw politycznych w komisjach ITRE i ENVI, którzy decydują jak w danej sprawie członkowie danego stronnictwa głosują. Zaoferował też wsparcie przy organizacji seminarium, które szeroko przedstawiałoby problemy i potrzeby branży ciepłowniczej oraz wpływu projektowanych regulacji na jej przyszłe funkcjonowanie.
- d. Z doradcami prof. Jerzego Buzka pp. Ryszardem Pawlikiem i Tomaszem Rusek, z którymi omówiono między innymi kwe-



- stie proporcji uprawnień zarysowanych pomiędzy aukcjami a darmowymi (57% aukcje – 43% bezpłatne), co jest między innymi sprzeczne ze stanowiskiem polskiego rządu. Zgodzono się z propozycjami dynamicznej alokacji, urealnienia benchmarków.
- e. Z doradcą politycznym w grupie ECR (Europejscy Konserwatyści i Reformatorzy) p. Maciejem Brachowiczem. Z tej grupy politycznej jest poseł sprawozdawca nowelizacji ETS Ian Duncan. Przedyskutowano problemy ciepłownictwa w Polsce w konfrontacji np. z ciepłownictwem w Wielkiej Brytanii. Jest pewne, że redukcja ilości uprawnień w przyszłości wpłynie niekorzystnie na rynek ciepła w Polsce i wszelkie próby jej ograniczenia są niedopuszczalne. Trudno będzie przekonać polityków w UE np. do kwestii nowych benchmarków dla ciepła oraz efektywnej dynamicznej alokacji uprawnień. Trudno też będzie przekonać UE do uznania ciepłownictwa jako sektora ucieczki emisji. Polska delegacja zwróciła uwagę na kwestie zrównania obszarów ETS i non ETS.
- f. Z panem Radosłem Horackim z Komisji Europejskiej, Dyrekcja Generalna ds. Energii w trakcie której poruszono sprawy Strategii ciepłownictwa i chłodnictwa. Pan Horacek poinformował o stanie prac nad tym dokumentem. Zwrócił uwagę na mapę drogową do roku 2050 r. i jej główny cel – dekarbonizację. Obecny czas to swego rodzaju okres przejściowy, w którym jest jeszcze miejsce na paliwa kopalne w kogeneracji i ten fakt jest uwzględniony w strategii. Natomiast do roku 2050 przewidziana jest 85 – 95 procentowa redukcja paliw kopalnych. Zwrócono też uwagę na temat pomocy publicznej na inwestycje w efektywną kogenerację. Wskazał, że jeśli chodzi o koszty operacyjne, obecne reguły dotyczące pomocy publicznej pozwalają tylko na kogenerację opartą o OZE, ale nie wykluczają jej też dla kogeneracji opartej o paliwa kopalne, ale tylko w dobrze uzasadnionych przypadkach.
- g. Z posłem Prof. Zdzisławem Krasnodębskim oraz jego doradcą Bartłojem Telejko, gdzie omówiono założenia do raportu w sprawie nowelizacji systemu ETS. Zwrócono uwagę na kwestie związane z kogeneracją, która powinna zostać dobrze wyposażona w uprawnienia darmowe jako efektywna technologia wytwarzania ciepła. Omówiono też dynamiczną alokację uprawnień oraz propozycję zmiany benchmarków
- h. **Z posłem Edwardem Czesakiem**, który jest bardzo zainteresowany problemami ciepłownictwa i zadeklarował współpracę

w promocji stanowiska Izby.

- i. **Z posłanką Jadwigą Wiśniewską**, która jest bardzo zainteresowana problemami ciepłownictwa i aktywna w debacie dotyczącej ETS-u. Obiecała poparcie stanowiska IGCP. Prace nad problemem ETS i Strategii będą w IGCP stosownie do sytuacji i możliwości kontynuowane.

Kongres E&P

■ W dniach 19-21 kwietnia we Frankfurcie n. Menem odbył się Kongres EuroHeat&Power. Tegoroczny Kongres miał miejsce podczas targów ciepłowniczych, które zgromadziły 90 przedsiębiorstw z różnych państw współpracujących z sektorem ciepłownictwem. W targach i Kongresie uczestniczyło ponad 400 osób. W Kongresie ze strony IGCP wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Przed rozpoczęciem obrad miało miejsce Walne Zgromadzenie E&P podczas którego wybrano nowego prezydenta organizacji. Został nim przedstawiciel niemieckiej organizacji AGFW Pan Werner Lutsch.

Podczas Kongresu w trzech głównych blokach tematycznych odbyło się kilkanaście paneli tematycznych dotyczących różnych zagadnień. Podczas sesji otwierającej z udziałem przedstawicieli Parlamentu podkreślono fakt, że obecnie sektor ciepłowniczy jest postrzegany również przez polityków jako bardzo istotny element całej sfery energetycznej. Ma to swoje praktyczne przełożenie w opracowywanym projekcie unijnej strategii dotyczącej DHC.

Bardzo charakterystycznym podczas obrad było podkreślanie konieczności modernizacji energetycznej budynków oraz rozpraszania generacji ciepła. Według panelistów kluczowym jest zapewnienie coraz większego udziału produkcji ze źródeł OZE, które również mają zapewnić niezależność energetyczną UE. Interesującym również była wyraźnie podkreślana korelacja nowoczesnych systemów ciepłowniczych z rozwojem miast. Zostało to bardzo wyraźnie wyartykułowane między innymi w bloku tematycznym „EU Policy Session on efficient buildings with District Heating and CHP.

Ogólnopolski Szczyt Energetyczny

■ W dniu 21 kwietnia, wiceprezes Bogusław Regulski, wziął udział w debacie problemowej dotyczącej ciepłownictwa, która odbyła się w ramach Ogólnopolskiego Szczytu Energetycznego w Gdańsku. Przedmiotem debaty była między innymi przyszłość sektora ciepłownictwa systemowego w kontekście nowych regulacji w zakresie efektywności energetycznej.



Konferencja na temat pomocy inwestycyjnej dla ciepłownictwa

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej zorganizował w dniu 22 kwietnia br. konferencję na temat możliwości wsparcia ze środków krajowych działań związanych z dostosowaniem do standardów nowej Dyrektywy MCP oraz wsparcia modernizacji systemów ciepłowniczych. Jest szansa, że NFOŚiGW wesprze modernizację systemów ciepłowniczych nie spełniających warunku efektywności energetycznej. Niedługo sprawdzimy, jaka będzie propozycja ze strony Funduszu. W konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Targi Ciepła Systemowego

■ W dniach 25-28 kwietnia br. w Poznaniu odbyła się kolejna edycja Targów Ciepła Systemowego – imprezy wystawienniczej dedykowanej ciepłownictwu, realizowanej w ramach Targów Instalacje. W roku bieżącym, w ramach wspólnego stoiska zaprezentowały się IGCP wraz z Programem Ciepła Systemowego oraz partnerzy Izby: BROEN Dzierżoniów, - ENERGOTERM Toruń, - Veolia Energia Poznań, Zakład Elementów Sprężystych i Lotniczych Warszawa. Stoisko ciepłownicze cieszyło się sporym zainteresowaniem zwiedzających, przede wszystkim ze względu na swoistą odmienność od otaczających ją producentów urządzeń i dostawców technologii. Stoisko IGCP zostało również nagrodzone nagrodą „Acanthus Aureus” przyznawaną przez sąd konkursowy MTP dla najciekawszych aranżacji stoisk targowych.

Ciepłownictwo systemowe na III Konferencji Rynku Urządzeń Grzewczych

■ W dniu 25 kwietnia br. w trakcie trwania Targów Instalacje, odbyła się III Konferencja Rynku Urządzeń Grzewczych – zorganizowana przez Stowarzyszenie Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych. Wśród prelegentów był wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił prezentację na temat stanu obecnego i perspektyw ciepłownictwa systemowego w Polsce.

Spotkanie w Ministerstwie Energii

■ W dniu 28 kwietnia w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się spotkanie przedstawicieli czterech organizacji branżowych z przedstawicielami resortu z Wiceministrem Andrzejem Piotrowskim na czele. Stronę branżową stanowili szefowie PTEZ, IGG, IEPiOE oraz IGCP reprezentowanej przez Zarząd. Spotkanie poświęcone było możliwości współpracy przy

opracowywaniu docelowego systemu wsparcia kogeneracji. Przedstawiciele organizacji wspólnie dokonali prezentacji obrazującej potencjał rozwojowy kogeneracji, wszechstronne korzyści wynikające z jej rozwoju (włączając również analizę ekonomiczną z punktu widzenia państwa) oraz główne założenia możliwego do wdrożenia modelu. Przeprowadzona dyskusja wykazała zainteresowanie resortu przedmiotowym projektem oraz zakończyła się konkretnym ustaleniem utworzenia wspólnej grupy roboczej, której zadaniem będzie szczegółowa praca nad możliwym do wprowadzenia systemem wsparcia kogeneracji.

Spotkanie w Sejmie

■ W dniu 29 kwietnia Prezes Jacek Szymczak spotkał się z członkiem sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa. Omówiono zagadnienia dotyczące między innymi możliwości aplikowania o unijne środki przez przedsiębiorstwa ciepłownicze oraz zagadnienie regulacji przedsiębiorstw. Kontynuacja tego typu merytorycznych spotkań pozwala na lepszą znajomość naszego sektora, szczególnie istotną podczas prac legislacyjnych.

Zbliża się XX Forum Ciepłowników Polskich

■ Szanowni Państwo Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie uprzejmie informuje, że z dniem 11 maja została otwarta możliwość zgłaszania udziału w jubileuszowym Forum Ciepłowników w Międzyzdrojach. Oficjalna strona internetowa została już uruchomiona dając tym samym możliwość uczestnictwa w Forum wszystkim zainteresowanym.

Serdecznie zapraszamy do udziału w tym największym dla ciepłownictwa spotkaniu w Polsce.

www.fcp.org.pl



Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy
do udziału w jubileuszowym
Forum Ciepłowników Polskich!

11-14 września 2016

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 14 kwietnia 2016 r.:

- poz. 501 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 5 kwietnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia sposobu i trybu organizowania przetargu na sprzedaż składników aktywów trwałych przez spółkę powstałą w wyniku komercjalizacji.

Dziennik Ustaw z dnia 15 kwietnia 2016 r.:

- poz. 527 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 5 kwietnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie trybu przeprowadzania konkursu w celu wyłonienia osoby, której będzie zlecone sprawowanie zarządu w spółce.

Dziennik Ustaw z dnia 15 kwietnia 2016 r.:

- poz. 528 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 5 kwietnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie przeprowadzania postępowania kwalifikacyjnego na stanowisko członka zarządu w niektórych spółkach handlowych.

Dziennik Ustaw z dnia 15 kwietnia 2016 r.:

- poz. 529 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 5 kwietnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego trybu zbywania akcji Skarbu Państwa.

Dziennik Ustaw z dnia 18 kwietnia 2016 r.:

- poz. 530 – Obwieszczenie Ministra Skarbu Państwa z dnia 29 marca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Skarbu Państwa w sprawie wsparcia niebędącego pomocą publiczną.

Dziennik Ustaw z dnia 19 kwietnia 2016 r.:

- poz. 542 – Ustawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku.

Dziennik Ustaw z dnia 26 kwietnia 2016 r.:

- poz. 573 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 kwietnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o gospodarce komunalnej.

Monitor Polski z dnia 11 kwietnia 2016 r.:

- poz. 35 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 5 kwietnia 2016 r. w sprawie raportu oceniającego postęp osiągnięty w zwiększaniu udziału energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w całkowitej krajowej produkcji energii elektrycznej.

Monitor Polski z dnia 11 kwietnia 2016 r.:

- poz. 354 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 25 marca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Monitor Polski z dnia 12 kwietnia 2016 r.:

- poz. 355 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 25 marca 2016 r. w sprawie wytycznych Ministra Rozwoju w zakresie kwalifikowania wydatków w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Projekt ustawy – Prawo wodne

- 26.04 na stronie Rządowego Centrum Legislacji został opublikowany projekt całkowitej nowej ustawy – Prawo wodne. Został on przygotowany przez Ministerstwo Środowiska w trybie priorytetowym (tj. bez konsultacji społecznych).

Zważywszy na istotność niniejszej regulacji dla operacyjnej działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych prosimy o przekazanie niniejszej informacji swoim służbą ochrony środowiska.



Celem projektowanej regulacji jest osiągnięcie fundamentalnego celu Ramowej Dyrektywy Wodnej, jakim jest pełna realizacja zlewniowej polityki gospodarowania wodami poprzez wprowadzenie zarządzania na każdym poziomie zlewni, regionu wodnego i dorzecza poprzez jeden podmiot, jakim jest Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie”.

Ramowa Dyrektywa Wodna wskazuje na konieczność zastosowania instrumentów ekonomicznych w celu racjonalizacji użytkowania zasobów i wynikających z tego strat w środowisku.

Zgodnie z art. 5 i art. 9 oraz załącznikiem III do Ramowej Dyrektywy Wodnej, kraje członkowskie UE zobowiązane są do opracowania analiz ekonomicznych korzystania z wody dla każdego obszaru dorzecza z uwzględnieniem zwrotu kosztów usług wodnych, który opiera się w szczególności o zasadę „zanieczyszczający płaci”/„użytkownik płaci”. Analiza zwrotu kosztów wymaga również uwzględnienia kosztów środowiskowych oraz zasobowych. Ponadto, państwa członkowskie mają zapewnić, że polityka opłat za wodę przewiduje odpowiednie działania zachęcające użytkowników do efektywnego wykorzystania zasobów wodnych i w ten sposób przyczynia się do osiągnięcia celów środowiskowych tej dyrektywy.

Projekt regulacji wdrożenie ww. zasady przyjmuje postać likwidacji zwolnienia z opłat za pobór wód na potrzeby m.in. elektrowni i elektrociepłowni i poboru wód powierzchniowych na potrzeby związane z wytwarzaniem energii cieplnej lub elektrycznej.

Górne jednostkowe stawki opłat za pobór wód

W zależności od ilości pobieranej wody w ramach pozwolenia wodnoprawnego albo pozwolenia zintegrowanego wynoszą:

Do celów przemysłowych związanych z działalnością spółek GK ORLEN:

- 2,10 zł za 1 m³ pobranej wody podziemnej,
- 1,05 zł 1 m³ pobranej wody powierzchniowej.

Do celów zapewnienia funkcjonowania systemów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni dla instalacji istniejących w dniu wejścia w życie ustawy:

- 2,10 zł za 1 m³ bezzwrotnie pobranej wody podziemnej,
- 1,05 zł za 1 m³ bezzwrotnie pobranej wody powierzchniowej.

Do celów zapewnienia funkcjonowania syste-

mów chłodzenia elektrowni i elektrociepłowni dla instalacji oddanych do użytkowania po wejściu w życie ustawy:

- 2,10 zł za 1 m³ bezzwrotnie pobranej wody podziemnej oraz 0,164 zł za 1 m³ wody pobranej zwrotnie,
- 1,05 zł z 1 m³ bezzwrotnie pobranej wody powierzchniowej oraz 0,082 zł za 1 m³ wody pobranej zwrotnie.

Za wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi:

W formie opłaty stałej:

- za wprowadzenie do wód – 500 zł na dobę za 1 m³/s za udzielony w pozwoleniu wodnoprawnym albo w pozwoleniu zintegrowanym maksymalny zrzut ścieków,

W formie opłaty zmiennej:

- ścieków pochodzących z systemów chłodzenia elektrowni lub elektrociepłowni za 1 dam³ temperatury powyżej 26°C, – 30 zł za 1 dam³ za każdy stopień powyżej 26°C, 200 zł za 1 dam³ temperatury powyżej 35°C,
- ścieków przemysłowych innych niż wskazane w art. 282 ust. 2 lit. h – 500 zł za 1 kg substancji wprowadzanych ze ściekami oraz 150% opłaty za pobór wody za 1 m³ bezwzględnej wartości różnicy pomiędzy ilością pobranej wody, a ilością odprowadzanych ścieków.

Za odprowadzanie wód do wód lub do ziemi w formie opłaty stałej:

- za wprowadzenie do ziemi – 2000 zł na dobę za 1 m³/s za udzielony w pozwoleniu wodnoprawnym albo w pozwoleniu zintegrowanym maksymalny zrzut wód,
- za wprowadzenie do wód – 1000 zł na dobę za 1 m³/s za udzielony w pozwoleniu wodnoprawnym albo w pozwoleniu zintegrowanym maksymalny zrzut wód,

Ponadto projektem regulacji następuje:

- Rozbudowanie oraz doprecyzowanie regulacji w zakresie katastru wodnego.
- Zakreślenie nowej struktury organów administracji publicznej właściwych w sprawach gospodarowania wodami.
- Rozbudowanie oraz doprecyzowanie regulacji w zakresie wykonywania kontroli gospodarowania wodami.
- Wprowadzenie regulacji mającej na celu ujednolicenie zasad gospodarowania nieruchomościami pod urządzeniami wodnymi, urządzeniami wodnymi lub ich częściami, stanowiącymi własność Skarbu Państwa.
- Ustanawianie stref ochronnych ujęć wody zarówno na wniosek, jak i z urzędu.



Projekt ustawy – Prawo wodne przede wszystkim negatywnie wpływa na koszty wytwarzania energii, ale w jeszcze w większym stopniu może mieć negatywny wpływ na przemysł. Oprócz nowych stawek dotyczących poboru wód, podstawowa opłata za wodę ulega znacznemu wzrostowi. Jeszcze bardziej drastycznym przypadkiem są ścieki przemysłowe.

Ponadto projekt regulacji:

- Zakłada skupienie wszystkich regulacji prawnych dotyczących wód i ścieków w nowej ustawie. Rola ustawy – Prawa ochrony środowiska jako „kodeksu” środowiskowego zostaje odrzucona. Będzie ona dotyczyła wszystkich komponentów środowiska poza gospodarką wodną.
- Powstanie nowy organ administracji państwowej – Państwowe Gospodarstwo Wodne Polska Woda (PGW) z kompetencjami między innymi do wydawania pozwoleń środowiskowych i uprawnieniami kontrolnymi.
- Od decyzji wydawanych przez PGW nie będą przysługiwać odwołania!
- Dotychczasowe kompetencje starostw i marszałków do wydawania pozwoleń wodnoprawnych przechodzą do nowego organu – PGW, przy czym w ustawie nie określono struktur terenowych PGW ich kompetencji w tym zakresie. PGW będzie posiadało bardzo szerokie uprawnienia, w tym będzie opiniowało plany zagospodarowania przestrzennego i będzie stroną w postępowaniu o uzyskanie pozwolenia zintegrowanego.
- PGW będzie jednocześnie organem odpowiedzialnym za uzyskanie właściwego stanu wód i organem wydającym pozwolenia, co przy planowanym rygorystycznym obniżeniu stężeń zanieczyszczeń dla jednolitych części wód (JCW) może stanowić duże wyzwanie dla przemysłu.
- Poza wskazanym wyżej szeregiem zmian w zakresie opłat za pobór wód i odprowadzenie ścieków w tym po raz pierwszy „opłatę za gotowość” tj. od wartości ustalonych w pozwoleniu jako maksymalne, opłaty będą wnoszone w systemie kwartalnym.

W Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu – zamieściliśmy „Alert prawny dotyczący ryzyka wzrostu opłat za pobór i odprowadzanie wód oraz za wprowadzanie ścieków, w tym zniesienia zwolnienia z opłat dla energetyki” opracowany przez Kancelarię Elżanowski, Cherka & Wąsowski.

Wyrok Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej w sprawie nieważność maksymalnej rocznej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych ustalonej przez Komisję na lata 2013-2020

■ Europejski Trybunał sprawiedliwości stwierdził nieważność maksymalnej rocznej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych ustalonej przez Komisję na lata 2013-2020.

Komisja ma 10 miesięcy na ustalenie nowej liczby, przy czym dotychczasowe przydziały uprawnień nie mogą być kwestionowane.



Wyrok Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej

Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej

KOMUNIKAT PRASOWY nr 47/16

Luksemburg, 28 kwietnia 2016 r.



Kontakty z Mediami
i Informacja

Wyrok w sprawach połączonych C-191/14 i C-192/14 Borealis Polyolefine GmbH i OMV Refining & Marketing GmbH / Bundesminister für Land- und Forstwirtschaft, Umwelt und Wasserwirtschaft, C-295/14 DOW Benelux BV i in. / Staatssecretaris van Infrastructuur en Milieu i in., a także C-389/14 i od C-391/14 do C-393/14 Esso Italiana Srl i in., Api Raffineria di Ancona SpA, Lucchini in Amministrazione Straordinaria SpA i Dalmine SpA / Comitato nazionale per la gestione della direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del protocollo di Kyoto i in.

Trybunał stwierdził nieważność maksymalnej rocznej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych ustalonej przez Komisję na lata 2013-2020

Komisja ma 10 miesięcy na ustalenie nowej liczby, przy czym dotychczasowe przydziały uprawnień nie mogą być kwestionowane

W ramach protokołu z Kioto, dyrektywa Unii¹ przewiduje znaczną redukcję emisji gazów cieplarnianych² w celu ochrony środowiska naturalnego. W myśl tej dyrektywy państwa członkowskie mogą przydzielać przedsiębiorstwom emitującym gazy cieplarniane uprawnienia do ich emisji, zwane uprawnieniami³. Część dostępnych uprawnień⁴ jest przydzielana bezpłatnie. W razie, gdy liczba bezpłatnych uprawnień przydzielonych wstępnie przez państwa członkowskie jest wyższa niż maksymalna liczba bezpłatnych uprawnień określona przez Komisję, stosowany jest jednolity międzysektorowy współczynnik korygujący („współczynnik korygujący”) w celu wyrównania tych wartości i zmniejszenia liczby przydzielonych wstępnie uprawnień⁵.

Wiele przedsiębiorstw emitujących gazy cieplarniane wystąpiło na drogę sądową we Włoszech, Niderlandach i Austrii przeciwko organom krajowym odpowiedzialnym za przydzielanie uprawnień do emisji gazów cieplarnianych. Przedsiębiorstwa te kwestionują ważność krajowych decyzji w sprawie przydziału na lata 2013–2020, a pośrednio – maksymalną roczną liczbę uprawnień (jak też współczynnik korygujący) określoną przez Komisję w dwóch decyzjach z 2011 r. i 2013 r.⁶ Sądy krajowe, do których zostały wniesione skargi, zwróciły się do Trybunału Sprawiedliwości o wypowiedzenie się w przedmiocie ważności decyzji Komisji.

Ogłoszonym dzisiaj wyrokiem Trybunał stwierdził przede wszystkim, że decyzja Komisji z 2011 r., mocą której wykluczono uwzględnianie przy określaniu maksymalnej rocznej liczby uprawnień

¹ Dyrektywa 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami [uprawnieniami do] emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz.U. L 275, s. 32), zmieniona dyrektywą 2009/29/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r. (Dz.U. L 140, s. 63).

² Głównym gazem odpowiedzialnym za efekt cieplarniany na Ziemi jest dwutlenek węgla (CO₂).

³ Jedno uprawnienie odpowiada emisji do atmosfery równowartości jednej tony dwutlenku węgla.

⁴ Całkowita liczba dostępnych uprawnień jest obliczana na podstawie analizy całości dotychczasowych emisji, a od roku 2010 dokonuje się corocznej redukcji o 1,74% („współczynnik liniowy”).

⁵ Może się zdarzyć, że wnioskowana liczba jest niższa od liczby maksymalnej. W takim wypadku różnica jest sprzedawana na aukcji, a współczynnik korygujący nie ma zastosowania. Dyrektywa przewiduje ponadto stopniowe zmniejszanie liczby bezpłatnych uprawnień, aż do ich likwidacji w roku 2027. Od tego momentu uprawnienia nie będą już zatem sprzedawane na aukcji.

⁶ Decyzja Komisji 2011/278/UE z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz.U. L 130, s. 1) oraz decyzja Komisji 2013/448/UE z dnia 5 września 2013 r. dotycząca krajowych środków wykonawczych w odniesieniu do przejściowego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych zgodnie z art. 11 ust. 3 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz.U. L 240, s. 27).



Wyrok Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej cd.

emisji producentów energii elektrycznej, jest ważna. Z dyrektywy wynika bowiem, że **w odróżnieniu od emisji generowanych przez instalacje przemysłowe, emisje generowane przez wytwórców energii elektrycznej nigdy nie są uwzględniane** przy określaniu maksymalnej rocznej liczby uprawnień. **Komisja nie dysponuje w tym względzie żadnym zakresem uznania.** Takie asymetryczne traktowanie emisji, prowadzące do ograniczenia liczby dostępnych uprawnień, jest zgodne z celami dyrektywy.

W odniesieniu do decyzji Komisji z 2013 r., czyli decyzji określającej współczynnik korygujący, Trybunał stwierdził, po pierwsze, że z dniem 1 stycznia 2013 r. zakres zastosowania dyrektywy został rozszerzony w ten sposób, że zostały nim objęte w szczególności emisje powstające przy produkcji aluminium i w niektórych sektorach przemysłu chemicznego. Następnie Trybunał podkreślił, że zgodnie z treścią dyrektywy i pomimo różnic w poszczególnych wersjach językowych – które przyczyniły się do tego, że jej wykładnia i stosowanie w różnych państwach członkowskich nie są jednolite – **przy obliczaniu maksymalnej rocznej liczby uprawnień Komisja jest zobowiązana do uwzględnienia wyłącznie emisji z instalacji objętych systemem wspólnotowym od roku 2013**, a nie wszystkich emisji od wskazanej daty. Komisja powinna więc była dopilnować, aby państwa członkowskie przekazały jej właściwe dane. W przypadku, gdy dane te nie pozwalały Komisji na określenie maksymalnej rocznej liczby uprawnień, a w konsekwencji współczynnika korygującego, powinna ona była przynajmniej zwrócić się do państw członkowskich o dokonanie niezbędnych korekt. Tymczasem Komisja wzięła pod uwagę dane niektórych państw członkowskich, które – w odróżnieniu od innych – poinformowały ją o emisjach generowanych przez nową działalność, podejmowaną w instalacjach, które były już objęte systemem handlu uprawnieniami przed rokiem 2013. **Z tego punktu widzenia decyzja Komisji jest nieważna.**

Oznacza to, że w zależności od tego, jakie dane zostaną przekazane przez państwa członkowskie zgodnie ze wskazanymi przez Trybunał kryteriami, maksymalna roczna liczba uprawnień może być wyższa lub niższa od liczby ustalonej przez Komisję przed wydaniem wyroku.

W odniesieniu do okresu przeszłego, aż do dnia dzisiejszego, Trybunał orzekł, że – w celu uniknięcia poważnych niekorzystnych skutków dla dużej liczby nawiązanych w dobrej wierze stosunków prawnych – stwierdzenie nieważności współczynnika korygującego nie wpłynie na ostateczne przydziały, których dokonano już w państwach członkowskich na podstawie uregulowań uznawanych za ważne.

Jeśli chodzi o okres po ogłoszeniu wyroku, to stwierdzenie nieważności skutkuje powstaniem tymczasowej luki prawnej, co może spowodować przerwanie funkcjonowania systemu handlu uprawnieniami, a w konsekwencji – zagrożenie realizacji celów dyrektywy. Trybunał postanowił zatem, że wydany przezeń wyrok wywrze skutki dopiero po upływie dziesięciu miesięcy od dnia jego ogłoszenia, co pozwoli Komisji na przedsięwzięcie niezbędnych środków.

UWAGA: Odesłanie prejudycjalne pozwala sądom państw członkowskich, w ramach rozpatrywanego przez nie sporu, zwrócić się do Trybunału z pytaniem o wykładnię prawa Unii lub o ocenę ważności aktu Unii. Trybunał nie rozpoznaje sporu krajowego. Do sądu krajowego należy rozstrzygnięcie sprawy zgodnie z orzeczeniem Trybunału. Orzeczenie to wiąże w ten sam sposób inne sądy krajowe, które spotkają się z podobnym problemem.

Dokument nieoficjalny, sporządzony na użytek mediów, który nie wiąże Trybunału Sprawiedliwości.

[Pełny tekst](#) wyroku znajduje się na stronie internetowej CURIA w dniu ogłoszenia.

Osoba odpowiedzialna za kontakty z mediami: Ireneusz Kolowca ☎ (+352) 4303 2793

www.curia.europa.eu



Stopa wolna od ryzyka w II kwartale 2016 r.

■ Prezes URE poinformował, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w II kwartale 2016 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 2,751%. W I kwartale br. stopa ta wynosiła 2,800%.

Więcej w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 20/2016 w sprawie stopy wolnej od ryzyka w II kwartale 2016 r.*

Źródło: URE

Zakres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w ustawie OZE w kontekście regulacji dotyczących zasad bilansowania handlowego

■ W związku z pojawiającymi się wątpliwościami uczestników rynku energii dotyczącymi zasad realizacji przez sprzedawcę zobowiązanego obowiązku zakupu energii z instalacji OZE, o którym mowa w ustawie o odnawialnych źródłach energii, w kontekście art. 43 tej ustawy, należy zauważyć, że z chwilą wejścia w życie wszystkich przepisów rozdziału 4 ustawy OZE, zostaną określone nowe mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, w instalacjach OZE, dokonując tym samym zmiany niektórych zasad funkcjonujących dotychczas na rynku elektroenergetycznym.

Warunkiem zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, jest zaoferowanie sprzedaży całej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, w okresie co najmniej 90 następujących po sobie dni kalendarzowych – art. 42 ust. 2 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 z późn. zm.).

Szczegóły w *Informacji Prezesa URE nr 21/2016 w sprawie zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 42 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii w kontekście regulacji dotyczących zasad bilansowania handlowego.*

Źródło: URE

Ministerstwo Energii przejmuje nadzór właścicielski nad spółkami energetycznymi

■ Zgodnie z ustawą o działach administracji rządowej z 11 lutego 2016 r. nadzór właścicielski nad spółkami energetycznymi z dniem 1 kwietnia 2016 r. przechodzi z Ministerstwa Skarbu Państwa do Ministerstwa Energii.

Wejście w życie ustawy spowodowało przejście przez Ministerstwo Energii nadzoru właścicielskiego nad spółkami energetycznymi: Eneą S.A., Energa S.A., Zespołem Elektrowni Wodnych Niedzica S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. oraz Tauronem Polska Energia S.A.

Źródło: ME

Podpis elektroniczny i usługi zaufania – nowe przepisy od 1 lipca 2016 r.

■ Więcej swobody w przepływie usług oraz wprowadzenie zasad wzajemnego uznawania usług zaufania na rynku międzynarodowym, zwłaszcza przez instytucje sektora publicznego. Takie rozwiązania przewiduje „Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie identyfikacji elektronicznej i usług zaufania w odniesieniu do transakcji elektronicznych na rynku wewnętrznym” (Rozporządzenie eIDAS). W całej Europie nowe przepisy wejdą do stosowania 1 lipca 2016 r.

Usługi zaufania odgrywają istotną rolę w elektronizacji obrotu prawnego, ponieważ pozwalają na to, aby dokumenty były wytwarzane i dostarczane pierwotnie w wersji elektronicznej. Unijne rozporządzenie znacznie poszerza katalog takich usług - oprócz podpisów elektronicznych i znakowania czasem, obejmuje ono także e-pieczeni, e-doręczenia, konserwację pieczęci i podpisu oraz usługi ich walidacji (pytania i odpowiedzi na temat rozporządzenia można znaleźć na stronach Komisji Europejskiej).

Rozporządzenie zobowiązuje także do ustanowienia nadzoru nad usługami kwalifikowanymi i niekwalifikowanymi, tj. takimi, które nie są realizowane według określonych standardów, a z ingerencją nadzoru spotykają się wyłącznie w następstwie incydentów.

Kwestie identyfikacji elektronicznej i usług zaufania były dotychczas uregulowane w Ustawie o podpisie elektronicznym. Ustawę, która pozwoli dostosować polskiego porządku prawnego do Rozporządzenia eIDAS, przygotowują resorty rozwoju i cyfryzacji.

Źródło: MR



Uchwała w sprawie niepodnoszenia uzgodnionego pułapu redukcji koncentracji dwutlenku węgla w atmosferze

■ 15 marca 2016 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę, przedłożoną przez ministra środowiska, w sprawie niepodnoszenia uzgodnionego pułapu redukcji dwutlenku węgla w atmosferze (40% do 2030 r.). Obecnie na forum Unii Europejskiej niektóre państwa członkowskie zgłaszają postulaty dalszego zaostrzenia celów europejskiej polityki klimatycznej i podwyższenia poziomów redukcji emisji gazów cieplarnianych. Rząd Rzeczypospolitej Polskiej zdecydowanie opowiada się za tym, by UE skoncentrowała się na wdrażaniu dotychczas przyjętych zobowiązań w tym obszarze (konkluzje Rady Europejskiej z października 2014 r., zgodnie z którymi państwa członkowskie do 2030 r. powinny m.in. zredukować emisję CO₂ o 40 proc.).

Pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej zaznacza, że już teraz uzgodnione konkluzjami Rady Europejskiej cele wdrażania polityki klimatycznej UE wymagają od Polski ogromnego wysiłku inwestycyjnego w zakresie modernizacji polskiego sektora energii.

Minister przypomina również, że Polska ma już spektakularne osiągnięcia w zakresie redukcji emisji CO₂. W ramach Protokołu z Kioto zredukowaliśmy dotychczas emisję gazów cieplarnianych o ok. 30 proc. przy wymaganych 6 proc.

Źródło: MŚ

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw został skierowany do Komisji Gospodarki i Rozwoju

■ Urząd Zamówień Publicznych poinformował, iż w dniu 31.03.2016 r. podczas 15 posiedzenia Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej odbyło się pierwsze czytanie rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (druk nr 366). Projekt ustawy został skierowany do Komisji Gospodarki i Rozwoju. W dniu 1.04.2016 r. w ramach Komisji została powołana podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia projektu ustawy.

Źródło: UZP

Efektywność energetyczna budynków – poradnik dla projektantów, właścicieli i zarządców

■ Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa, na swojej stronie internetowej, opublikowało poradnik na temat efektywności energetycznej

budynków. Jest to zbiór informacji, przydatnych na etapie projektowania, budowy, jak również podczas użytkowania budynków lub ich części. W opracowaniu omówiono środki mające na celu poprawę charakterystyki energetycznej budynków oraz regulacje prawne w tym zakresie.

Poradnik jest kierowany do szerokiego grona odbiorców: właścicieli i użytkowników budynków lub ich części, inwestorów, zarządców budynków, jednostek samorządu terytorialnego, przedsiębiorców budowlanych, architektów, inżynierów, osób uprawnionych do sporządzania świadectw charakterystyki energetycznej, osób uprawnionych do kontroli systemu ogrzewania lub systemu klimatyzacji oraz audytorów energetycznych.

Dokument stanowi wypełnienie postanowień art. 20 dyrektywy 2010/31/UE w sprawie charakterystyki energetycznej budynków i stanowi ponadto odpowiedź na wymaganie płynące z art. 12 dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej.

Źródło: MliB

Prognozy zanieczyszczenia powietrza ozonem

■ Od 1 kwietnia br. na portalu www.powietrze.gios.gov.pl w MENU w zakładce „Prognozy jakości powietrza > Krótkoterminowe” codziennie rano prezentowane są trzydniowe prognozy zanieczyszczenia powietrza ozonem troposferycznym dla całej Polski oraz poszczególnych województw.

Ozon troposferyczny (O₃ troposferyczny) powstaje przy powierzchni ziemi w wyniku reakcji zachodzących pomiędzy tlenkami azotu i lotnymi związkami organicznymi. Reakcjom tym sprzyja wysoka temperatura i nasłonecznienie. Najwyższe stężenia ozonu występują poza obszarami miast lub na ich przedmieściach. Ozon troposferyczny ma szkodliwy wpływ na ludzkie zdrowie, może powodować bóle głowy, bóle w klatce piersiowej, kaszel oraz podrażnienie błon śluzowych. Występowanie w powietrzu ozonu w stężeniu przekraczającym poziom alarmowy (240 µg/m³) wpływa negatywnie na całą populację. W takim wypadku osoby z grup wrażliwych tj. osoby chore, szczególnie na schorzenia układu oddechowego, dzieci oraz osoby starsze powinny unikać przebywania na otwartej przestrzeni, a pozostałe osoby powinny je ograniczyć do niezbędnego minimum.

Prognozy ozonu będą dostępne do 30 września br., czyli w czasie, w którym stężenia ozonu troposferycznego w powietrzu są najwyższe. Oprócz map na portalu prezentowane będą prognozy jednogodzinnych stężeń ozonu dla najbliższej doby w postaci animacji zarówno dla całego kraju, jak i osobno dla poszczególnych województw.



Głównym celem realizacji prognoz zanieczyszczenia powietrza ozonem troposferycznym jest zapewnienie społeczeństwu oraz organom odpowiedzialnym za informowanie społeczeństwa i inicjowanie działań zapobiegawczych i naprawczych bieżącej informacji o możliwości przekroczenia alarmowych stężeń ozonu w powietrzu.

Prognoza jest realizowana na zlecenie Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska przez Wydział Inżynierii Środowiska Politechniki Warszawskiej i jest finansowana ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Źródło: GIOŚ

Wskaźniki stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła

■ Prezes URE określił 5 kwietnia br. wskaźniki, które będą stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła przedsiębiorstw koncesjonowanych.

Dotyczą one: średniej jednostkowej ceny wytwarzania ciepła w 2015 r., średniej jednostkowej stawki przesyłowej w 2015 r., wskaźnika zmian jednostkowych kosztów stosowanych paliw, wskaźnika zmian jednostkowych kosztów strat przesyłowych, udziału kosztów paliwa w kosztach wytwarzania ciepła ogółem oraz udziału kosztów strat ciepła w kosztach przesyłania i dystrybucji ogółem.

Szczegółowe dane znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 22/2016) w sprawie wskaźników stosowanych przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła.

Źródło: URE

Szkolenie POIiŚ - Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej

■ 6 kwietnia 2016 r. w siedzibie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej odbyło się szkolenie dla wnioskodawców Konkursu nr POIS/1.3.1./1/2015.

Szkolenie było skierowane do wnioskodawców Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko Osi priorytetowej I Zmniejszenie emisyjności gospodarki, Działania 1.3 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach, Poddziałania 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej.

Podczas szkolenia zaprezentowano:

Zakres szkolenia: harmonogram konkursu, zasady oceny wniosków, wymagania wynikające z SZOOP, kryteria wyboru projektów, wymagane dokumenty do wniosku, instrukcja wypełniania wniosku o dofinansowanie, generator wniosku o dofinansowanie, me-

todyka wyliczenia maksymalnej kwoty dofinansowania, procedury zawierania umów z wykonawcami, metodyka sporządzania audytów energetycznych, katalog kosztów kwalifikowanych, przepływy finansowe.

Materiały z tego szkolenia są dostępne na stronie internetowej Funduszu www.pois.nfosigw.gov.pl

Uwaga – „Bądźmy Legalni” zastrasza przedsiębiorców

■ W związku z wysyłanymi do wielu podmiotów przez Stowarzyszenie „Bądźmy Legalni” mailami o grożącej odpowiedzialności za niedopełnienie obowiązku zgłoszenia zbiorów danych do rejestracji, Generalny Inspektor Ochrony Danych Osobowych (GIODO) przestrzega, żeby nie odpowiadać na tę korespondencję. Informuje również, że działalność Stowarzyszenia prowadzona jest bez wiedzy i akceptacji organu ds. ochrony danych osobowych.

Zawarte w niej informacje są bowiem niezrzetelne, niezgodne z przepisami prawa, w tym z ustawą o ochronie danych osobowych, ustawą o świadczeniu usług drogą elektroniczną, jak też mogą naruszać dobre imię firm, na które Stowarzyszenie powołuje się w wysyłanej korespondencji.

Już ze wstępnej analizy wynika, że podmioty te wprowadzają adresatów wiadomości w błąd, zobowiązując ich do zgłoszenia zbiorów danych do rejestracji, bez względu na to, czy taki obowiązek ich dotyczy, czy nie. Nie informują bowiem, że ustawa o ochronie danych osobowych zwalnia z tego obowiązku, określając, jakich konkretnie sytuacji to dotyczy.

Zapowiadają przy tym, że będą zgłaszały popełnienie rzekomego przestępstwa oraz że będą inicjowały procedurę kontrolną GIODO. Informacje te nie odpowiadają prawdzie, bowiem ani fakt niezgłoszenia zbioru do GIODO nie przesądza o popełnieniu przestępstwa, ani inny podmiot poza GIODO nie decyduje o przeprowadzeniu czynności kontrolnych.

Dodatkowo GIODO informuje, że podmioty te nie istnieją, nie są zarejestrowane w KRS, więc nie funkcjonują w obrocie prawnym. Prowadzony mailing to jedynie dezinformowanie przedsiębiorców i ich zastraszanie.

Wobec powyższego GIODO informuje, że wszelkie informacje dotyczące zgodnego z prawem stosowania ustawy o ochronie danych osobowych i wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych, w tym dotyczących obowiązków rejestracji zbiorów danych dostępne są na stronie internetowej Urzędu.

Dnia 1 kwietnia 2016 r. wchodzi w życie ustawa o pomocy państwa w wychowywaniu dzieci, która w art. 38 pkt 1 wprowadza



istotne zmiany w przepisach ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2135, z późn. zm.) dotyczące administratora danych oraz instytucji powierzenia przetwarzania danych. Komunikat dotyczący nowelizacji ustawy o ochronie danych osobowych znajdziecie Państwo na stronie GIODO.
Źródło: GIODO

Przedsięwzięcia edukacyjne związane z nowelizacją ustawy Pzp

■ W związku z nowelizacją ustawy Prawo zamówień publicznych, która wdraża do polskiego porządku prawnego przepisy dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 lutego 2014 r.: dyrektywy 2014/24/UE w sprawie zamówień publicznych oraz dyrektywy 2014/25/UE w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, Urząd Zamówień Publicznych planuje przeprowadzenie szeregu działań edukacyjnych.

Celem przedsięwzięć jest wsparcie uczestników systemu zamówień publicznych w pozyskaniu wiedzy z zakresu zmienionych przepisów oraz stworzenie okazji do dyskusji na temat praktycznego zastosowania nowych regulacji w procesie udzielania zamówień publicznych. Harmonogram działań na stronie UZP.

Źródło: UZP

Obrady Sejmowej Komisji do Spraw Unii Europejskiej

■ Dnia 12.04.2016 odbyło się posiedzenie sejmowej Komisji do Spraw UE. W punkcie czwartym komisja rozpatrzyła projekt stanowiska rządu w sprawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady dotyczącego środków zapewniających dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie UE nr 994/2010 (COM(2016) 52 wersja ostateczna). Stanowisko rządu referował podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Michał Kurtyka.

Przedstawiciel ME przypomniał, że dyskutowane rozporządzenie SoS to kolejny po decyzji IGA (dotyczy kontroli kontraktów na dostaw gazu przez KE) dokument tworzący tzw. pakiet zimowy. Jego celem jest zapewnienie państwom członkowskim bezpieczeństwa dostaw gazu.

Kurtyka oznajmił, że rząd z zadowoleniem przyjął plany rewizji rozporządzenia. Popiera on wzmocnienie mechanizmów współpracy państw członkowskich w zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu oraz wsparcia w razie sytuacji kryzysowych. Rząd wyraża zadowo-

lenie z planu tworzenia grup regionalnych oraz planów na wypadek sytuacji kryzysowych w ramach poszczególnych regionów.

Kurtyka, przedstawiając założenia projektu, położył duży nacisk na zasadę solidarności zapisaną w projekcie. W myśl tej zasady obciążenia wynikające z problemów z dostawami gazu zostaną rozłożone pomiędzy kilka państw członkowskich. Kurtyka podkreślił, że Polska będzie postulować doprecyzowania definicji odbiorcy chronionego. Zaproponuje również wyodrębnienie firm z sektora MSP, jako oddzielną kategorię odbiorców chronionych.

Minister Kurtyka podkreślił, że proponowane rozporządzenie SoS wraz z decyzją IGA to dobry krok w kierunku zwiększenia bezpieczeństwa dostaw gazu.

W trakcie dyskusji posłowie pytali o dane dotyczące infrastruktury gazowej, które państwa będą musiały udostępnić organom UE na mocy proponowanego rozporządzenia. Kurtyka wyjaśnił, że nie są to dane wrażliwe. Zaznaczył, że celem przekazania tych informacji jest określenie czy i w jaki sposób dane państwo może poradzić sobie w razie awarii któregoś z elementów tej infrastruktury.

Pytano również o gazociąg Nord Stream 2. Posłowie podkreślali, że stoi on w sprzeczności z zasadą solidarności.

Michał Kurtyka stwierdził, że jest on niezgodny z duchem III pakietu energetycznego oraz pakietu zimowego. Podkreślił, że kontrola jego zgodności z prawem unijnym należy do kompetencji Komisji Europejskiej.

Posłowie pytali również o ocenę zgodności kontraktów na dostaw gazu z prawem UE przez Komisję zapisaną w decyzji IGA. Przedstawiciel ME oznajmił, że Polska postuluje kontrolę nie tylko umów międzyrządowych, lecz również zawieranych przez przedsiębiorstwa. Podkreślił jednak, że w drugim przypadku kontrola ta może odbywać się jedynie na zasadzie ex post. Argumentował, że kontrola przed zawarciem umowy przez firmy godziłaby w swobodę działalności gospodarczej.

■ Dnia 13.04.2016 odbyło się posiedzenie sejmowej Komisji do Spraw UE. W punkcie drugim komisja rozpatrzyła wniosek dotyczący decyzji Rady w sprawie podpisania, w imieniu Unii Europejskiej, porozumienia paryskiego przyjętego w ramach Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (COM(2016) 62 wersja ostateczna) i odnoszącego się do niego projektu stanowiska RP.

Stanowisko rządu referował sekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska, Paweł Sałek. Przedstawiciel ministerstwa poinformował, że 22.04.2016 w siedzibie ONZ w Nowym Jorku odbędzie się uroczyste podpisanie tzw. po-



rozumienia paryskiego. Przypomniął, że dokument będący efektem szczytu COP21 dotyczy przeciwdziałania zmianom klimatu po roku 2020.

Oznajmił, że rząd wspiera porozumienie. Poinformował, że Polska będzie reprezentowana przez premier Beatę Szydło podczas ceremonii podpisania dokumentu. Podczas tego wydarzenia będzie też reprezentowana Unia Europejska.

Po podpisaniu dokumentu, do jego wejścia w życie będzie jeszcze potrzebna ratyfikacja przez poszczególne państwa – strony umowy.

P. Sałek poinformował, że zgodę na ratyfikację umowy przez UE muszą wyrazić wszystkie państwa członkowskie. Zdaniem rządu, korzystne będzie podpisanie porozumienia paryskiego zarówno przez UE, jak i Polskę. Posłem sprawozdawcą był Paweł Bejda (PSL).

W swojej wypowiedzi przypomniał najważniejsze założenia porozumienia paryskiego – m.in. utrzymanie wzrostu temperatury globalnej na poziomie poniżej 2 stopni Celsjusza ponad poziom przedindustrialny i kontynuowanie wysiłków na rzecz ograniczenia wzrostu temperatur do 1,5 stopni Celsjusza. W kontekście działań na rzecz klimatu przypomniał polskie osiągnięcia. Od 1998 emisja CO₂ w naszym kraju spadła o 30 proc., przy jednoczesnym wzroście PKB państwa.

Komisja przychyliła się do stanowiska rządu dotyczącego decyzji Rady w sprawie podpisania, w imieniu Unii Europejskiej, porozumienia paryskiego.

Weszła w życie nowelizacja ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów – pytania i odpowiedzi

■ 17 kwietnia weszła w życie nowelizacja ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. Oznacza to lepszą ochronę konsumentów, szczególnie na rynku usług finansowych. Pytania i odpowiedzi dotyczące zmian w przepisach można znaleźć na stronie internetowej UOKiK.

Czym jest nieuczciwa sprzedaż, jak będzie wyglądać uznawanie postanowień wzorców umowy za niedozwolone, czy istotny pogląd w sprawie będzie wiążący dla sądu, na czym będzie polegała instytucja tajemniczego klienta, kiedy UOKiK będzie mógł wydać decyzję tymczasową – to tylko niektóre z zagadnień, które wyjaśnione są na stronie.

Pytania i odpowiedzi stworzone zostały w związku z wejściem w życie nowelizacji ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. Powinni skorzystać z nich m.in. przedsiębiorcy, którzy chcieliby działać zgodnie z prawem, prawnicy oraz konsumenci, a tak-

że organizacje i rzecznicy reprezentujący ich interesy. Wraz ze zmianami prawnymi zaktualizowane zostały bowiem informacje na stronie internetowej www.UOKiK.gov.pl.

Celem nowelizacji ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów jest wzmocnienie pozycji konsumentów poprzez poprawę narzędzi służących ich ochronie. Nowe rozwiązania były szeroko konsultowane ze środowiskami przedsiębiorców, prawników oraz organizacjami konsumenckimi.

Najważniejsze zmiany w ustawie:

- **Nowy model kontroli postanowień wzorców umów** - to Prezes UOKiK w decyzji administracyjnej będzie rozstrzygał o niedozwolonym charakterze postanowienia wzorca umowy i zakazywał jego dalszego wykorzystywania.
- **Zakaz proponowania konsumentom nabycia usług finansowych, które nie odpowiadają ich potrzebom z uwzględnieniem dostępnych przedsiębiorcy informacji dotyczących cech konsumentów lub proponowanie nabycia tych usług w sposób nieadekwatny do ich charakteru.** Celem tego rozwiązania jest nakłonienie przedsiębiorców do analizowania, czy dana usługa rzeczywiście odpowiada potrzebom konsumentów.
- **Możliwość wyrażenia poglądu istotnego w sprawie** – Prezes UOKiK będzie mógł wyrazić pogląd w sprawie dotyczącej ochrony konkurencji i konsumentów przed sądem powszechnym, jeśli przemawia za tym interes publiczny.
- **Wprowadzenie instytucji tajemniczego klienta**, która umożliwi uzyskanie informacji mogących stanowić dowód w sprawie praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów.
- **Możliwość publikowania komunikatów i ostrzeżeń w publicznym radiu i telewizji** – dzięki temu będzie możliwe szybkie i skuteczne ostrzeganie konsumentów o zachowaniach lub zjawiskach, które istotnie zagrażają ich interesom.
- **Prezes UOKiK będzie mógł wydawać decyzje tymczasowe, które umożliwią** szybką reakcję na praktyki zagrażające zbiorowym interesom konsumentów. Jeżeli w toku postępowania w sprawie naruszenia zbiorowych interesów konsumentów zostanie uprawdopodobnione, że praktyka przedsiębiorcy może spowodować poważne i trudne do usunięcia zagrożenia dla zbiorowych interesów konsumentów, decyzja tymczasowa zobowiąże przedsiębiorcę do zaniechania określonych działań.

Źródło: UOKiK



Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ Średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za I kwartał 2016 r. 169,13 zł/MWh. Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 23/2016.

Źródło: URE

Zamówienia publiczne od 18 kwietnia

■ Od dnia 18 kwietnia 2016 r. przestają obowiązywać przepisy dyrektywy 2004/18/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 31 marca 2004 r. w sprawie koordynacji procedur udzielania zamówień publicznych na roboty budowlane, dostawy i usługi (Dz.U. L 134 z 30.4.2004, str. 114) oraz przepisy dyrektywy 2004/17/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 31 marca 2004 r. koordynującej procedury udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych (Dz.U. L 134 z 30.4.2004, str. 1), a zaczynają obowiązywać przepisy **dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/18/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 65, z późn. zm.)**, zwanej dalej „dyrektywą klasyczną” oraz przepisy **dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 243, z późn. zm.)**, zwanej dalej „dyrektywą sektorową”.

W Sejmie toczą się prace nad przygotowaną przez rząd nowelizacją Prawa Zamówień Publicznych. Nowelizacja wprowadza do polskiego prawa przepisy dwóch unijnych dyrektyw. W związku z tym, że proces legislacyjny wciąż trwa, a dyrektywy unijne zaczęły obowiązywać 18 kwietnia, Ministerstwo Rozwoju rekomenduje stosowanie opracowanych przez Urząd Zamówień Publicznych zaleceń, które UZP udostępnia na swojej stronie internetowej.

Takie podejście zapewni maksymalną zgodność prowadzonych postępowań z przepisami dyrektyw. Jest to szczególnie istotne dla projektów współfinansowanych ze środków unijnych. Zalecenia mają zastosowanie do postępowań wszczynanych od 18 kwietnia. Postępowania o udzielenie zamówienia publicznego, które rozpoczęły się przed tym

terminem, mogą być realizowane w oparciu o wciąż funkcjonującą ustawę.

Proces legislacyjny dotyczący rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (druk nr 366), mający na celu implementację przepisów ww. dyrektyw UE nie został jeszcze zakończony. Uwzględniając powyższe, aktualnie obowiązujące przepisy ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. ustawy Prawo zamówień publicznych (Dz. U. t.j. z 2015 r. poz. 2164) pozostają w mocy.

Mając jednak na względzie opóźnienie we wdrożeniu ww. dyrektyw do porządku krajowego, w celu uniknięcia ryzyka popełnienia przez polskich zamawiających ewentualnych nieprawidłowości związanych z powyższym, w szczególności w zakresie postępowań o udzielenie zamówienia publicznego oraz konkursów finansowanych ze środków UE oraz uwzględniając zasadę bezpośredniej skuteczności dyrektyw - w odniesieniu do postępowań o udzielenie zamówienia publicznego wszczynanych od dnia 18 kwietnia 2016 r. - Urząd Zamówień Publicznych na swojej stronie internetowej zamieścił Komunikat w tej sprawie.

Źródło: MR, UZP

Komunikat dotyczący stosowania Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia

■ Od dnia 18 kwietnia 2016 r. zaczynają obowiązywać przepisy nowych unijnych dyrektyw regulujących procedury udzielania zamówień publicznych:

- Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/18/WE oraz
- Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE.
- Art. 59 dyrektywy 2014/24/UE oraz odpowiednio art. 80 dyrektywy 2014/25/UE nakładają na zamawiających obowiązek akceptowania Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia (JEDZ).
- Stosownie do Rozporządzenia wykonawczego KE (UE) 2016/7 z dnia 5 stycznia 2016 r. ustanawiającego standardowy formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia od dnia 18 kwietnia 2016 r. wykonawcy mogą składać JEDZ na standardowym formularzu stanowiącym załącznik do tego rozporządzenia. Formu-



larz ten ma bezpośrednie zastosowanie we wszystkich państwach członkowskich.

- Zgodnie z zapowiedziami, wychodząc na przeciw oczekiwaniom uczestników rynku zamówień publicznych, w celu ułatwienia - zarówno wykonawcom, jak i zamawiającym - korzystania z tego formularza, Urząd Zamówień Publicznych opracował wstępną wersję Instrukcji Wypełniania Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia, którą oddajemy do Państwa użytku. Instrukcja ta zawiera część wstępną zawierającą podstawowe informacje dotyczące dokumentu JEDZ oraz część zasadniczą zawierającą wytyczne dotyczące wypełniania poszczególnych pól zestawienia tabularycznego formularza JEDZ.
- Należy podkreślić, że Instrukcja została opracowana w oparciu o przepisy zawarte w procedowanym obecnie projekcie ustawy o zmianie ustawy - Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy nr 366). Z uwagi na trwający aktualnie proces legislacyjny Instrukcja ta będzie podlegała aktualizacji w celu dostosowania jej treści do ostatecznego brzmienia ustawy Prawo zamówień publicznych wdrażającej do porządku krajowego dyrektywę.

Źródło: UZP

Informator Urzędu Zamówień Publicznych nr 1/2016

- Informator UZP nr 1/2016, został udostępniony w Repozytorium wiedzy w dziale „Publikacje” na stronie www.uzp.gov.pl

Raport z rynku CO₂ marzec 2016

- KOBIZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – marzec 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w marcu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, marcowe prognozy cen uprawnień EUA w latach 2016-2030 oraz najważniejsze informacje z innych systemów ETS.

Konsultacje oferty programowej NFOŚiGW – materiały

- Podczas konferencji zorganizowanej w siedzibie Narodowego Funduszu w dniu 22 kwietnia br. odbyły się Konsultacje oferty, polegające na stworzeniu przez NFOŚiGW programu priorytetowego, mającego na celu pomoc przedsiębiorstwom w dostosowa-

niu się do wymogów Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r., w sprawie efektywności energetycznej oraz Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r., w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania. NFOŚiGW zaprasza do zapoznania się z materiałami. Program konsultacji oraz materiały do konsultacji dotyczące m.in. efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych; finansowania efektywności energetycznej w przemyśle NFOŚiGW zamieścił na swojej stronie.

Uroczystość podpisania Porozumienia Paryskiego

- Ponad 160 krajów, w tym Polska, podpisało 22 kwietnia 2016 r. w Nowym Jorku globalne porozumienie klimatyczne, wynegocjowane w Paryżu pod koniec 2015 roku. W siedzibie ONZ w obecności sekretarza generalnego Ban Ki-moon zebrano około 60 szefów państw i rządów. Polskiej delegacji przewodniczyła premier Beata Szydło.

Porozumienie w imieniu UE podpisali wiceprzewodniczący Komisji Europejskiej do spraw Unii Energetycznej Maroš Šefčovič oraz holenderska minister do spraw środowiska Sharon Dijksma. Komisarz do spraw klimatu Arias Cañete wystąpił z oficjalnym przemówieniem.

22 kwietnia w siedzibie ONZ w Nowym Jorku odbyła się ceremonia podpisywania porozumienia paryskiego, przyjętego podczas szczytu klimatycznego COP21 przez ponad 190 państw w grudniu ubiegłego roku. Głównym założeniem umowy jest zahamowanie wzrostu średniej temperatury globalnej znacznie poniżej 2 stopni Celsjusza w porównaniu z czasami przedindustrialnymi, a nawet zatrzymanie go na poziomie 1,5 stopnia C, co pozwoli uniknąć katastrofalnych skutków zmiany klimatu.

„Bijemy rekord na tej sali, ale na zewnątrz padają inne rekordy: wzrostu średniej temperatury globalnej, zmniejszenia się pokrywy lodowej, poziomu GHG w atmosferze. Walczymy z czasem. Wzywam zatem wszystkie państwa, aby przyłączyły się do tej batalii. Porozumienie musi jak najszybciej wejść w życie”, podkreślił sekretarz generalny ONZ Ban Ki-moon.

W ceremonii podpisywania porozumienia paryskiego wzięło udział 171 państw w tym najwięksi emitenci gazów cieplarnianych jak Stany Zjednoczone, Chiny czy Indie.

Wśród sygnatariuszy umowy na rzecz ochrony klimatu znalazła się również Polska, reprezentowana przez premier Beatę Szydło.



Porozumienie wejdzie w życie, gdy zostanie ratyfikowane, przez co najmniej 55 państw odpowiedzialnych za minimum 55 proc. globalnych emisji gazów cieplarnianych.

Porozumienie Paryskie to efekt globalnego szczytu klimatycznego COP21, który odbył się w grudniu 2015 r. w Paryżu. Polskiej delegacji udało się przeforsować swoje najważniejsze postulaty, a na dodatek stały się one jednymi z głównych punktów porozumienia klimatycznego wieńczącego szczyt. To jest dobre porozumienie dla Polski. Znalazły się w nim wszystkie postulaty, na których nam zależało. Przede wszystkim to, że specyfika gospodarek narodowych będzie ciągle brana pod uwagę – powiedziała premier Beata Szydło dziennikarzom przed podpisaniem porozumienia.

Premier podkreślała, że rola Polski przy przygotowywaniu tych zapisów jest ogromna. Możemy dzisiaj powiedzieć, że wracamy do polityki klimatycznej, która z jednej strony ma chronić klimat, bo na tym wszystkim zależy i zdajemy sobie sprawę z tych wyzwań, a z drugiej strony jest to polityka bardzo rozsądna, która dla Polski jest gwarancją tego, że nie będziemy mieli w tej chwili dylematów, czy wdrażać politykę klimatyczną, która uderza w naszą gospodarkę.

Zgoda na zachowanie specyfiki gospodarek narodowych nie oznacza, że Polska nie będzie zobowiązana do wprowadzania nowoczesnych technologii. Zobowiązujemy się do tego, żeby chronić klimat, żeby prowadzić politykę rozsądną, racjonalną, ale dla Polski polityka klimatyczna ma być polityką, która wychodzi naprzeciw oczekiwaniom poszczególnych państw.

W grudniu 2015 r. na COP21 w Paryżu Polska wywarła duży wpływ na kształt nowego globalnego porozumienia klimatycznego. Jest ono ambitne, sprawiedliwe oraz uwzględnia najważniejsze interesy Polski. Porozumienie, uwzględniając postulaty delegacji polskiego rządu, nie oznacza eliminacji paliw kopalnych, ale rozwój nowych, niskoemisyjnych technologii oraz realizację potencjału w zakresie pochłaniania emisji dwutlenku węgla m.in. poprzez liczne w Polsce lasy. Co ważne, państwa – strony porozumienia będą mogły realizować działania zmierzające do redukcji emisji gazów cieplarnianych przy poszanowaniu swojej specyfiki społeczno-gospodarczej. Polską specyfiką jest węgiel kamienny. Globalny zasięg tego porozumienia (w odróżnieniu od Protokołu z Kioto) zapewnia, że działania redukujące emisje nie będą jednostronne – oprócz Unii Europejskiej porozumienie obejmuje także inne najważniejsze światowe gospodarki, takie jak USA, czy Chiny, co zapewnia ochronę polskiej gospodarki przed utratą konkurencyjności na światowym rynku.

Porozumienie nie rodzi także dla Polski zobowiązań finansowych związanych z pomaganiem innym krajom w walce ze zmianami klimatu. Nasza działalność w tym zakresie będzie dobrowolna. Podczas paryskiej konferencji COP21 premier Beata Szydło zadeklarowała, że będziemy uczestniczyć w tzw. zielonym funduszu klimatycznym wpłacając na ten cel 8 mln dolarów do 2020 r. Polska prezentuje się w ten sposób jako partner odpowiedzialny i wiarygodny.

Źródło: www.premier.gov.pl

Podsumowanie działań w sprawie ograniczenia kradzieży i dewastacji infrastruktury

■ W ramach Memorandum w sprawie współpracy na rzecz przeciwdziałania narastającemu problemowi kradzieży i dewastacji infrastruktury energetycznej, kolejowej i telekomunikacyjnej, które powstało z inicjatywy Urzędu Komunikacji Elektronicznej, Urzędu Regulacji Energetyki oraz Urzędu Transportu Kolejowego, zostały zebrane dane o incydentach kradzieżowych za 2015 r.

Celem Memorandum jest prowadzenie wspólnych działań zmierzających do ograniczenia oraz przeciwdziałania kradzieżom i dewastacji urządzeń infrastruktury energetycznej, kolejowej oraz telekomunikacyjnej, w tym opracowanie stosownych propozycji zmian legislacyjnych. W wyniku działań podjętych przez sygnatariuszy Memorandum liczba kradzieży i uszkodzeń infrastruktury zdecydowanie się zmniejszyła, poczynając od 2012 r., w którym rozpoczęto wspólne prace w ramach tej współpracy. Sygnatariusze zobowiązali się do podejmowania wspólnych działań w zakresie podniesienia świadomości Polaków, a także wspierania udziału instytucji publicznych, organów ścigania oraz wymiaru sprawiedliwości w zakresie przeciwdziałania i zwalczania zjawiska kradzieży oraz dewastacji infrastruktury.

W 2013 r. prace prowadzone w ramach Memorandum zostały włączone do katalogu działań rządowego programu ograniczenia przestępczości i zachowań aspołecznych Razem bezpiecznie.

Sprzymierzenie trzech regulatorów - UKE, URE i UTK w ramach tej inicjatywy, to prece-dens na skalę Europy. Memorandum współpracuje z organizacjami międzynarodowymi takimi jak SIPAM (*Security Partnership Against Metal Theft In Germany*), która zrzesza około 200 podmiotów oraz EIM (*European Rail Infrastructure Managers*), zrzeszającą przedsiębiorstwa kolejowe.

W 2015 r. liczba kradzieży i dewastacji infrastruktury zmalała do 8,8 tys. w stosunku do 2012 r., w którym odnotowano ponad 17 tys.



zdarzeń. W 2015 r. nastąpił 23-procentowy spadek kradzieży w stosunku do 2014 r. Niestety, jest to nadal duża liczba zdarzeń.

Zdaniem sygnatariuszy Memorandum należy intensyfikować działania z udziałem przedsiębiorstw branżowych i we współpracy z policją kontynuować walkę ze zjawiskiem kradzieży i dewastacji, zwłaszcza tam, gdzie występuje największe ryzyko wpływu kradzionej czy dewastowanej infrastruktury na zdrowie i życie ludzi.

Edukacja, której skutkiem byłoby kształtowanie społeczeństwa odpowiedzialnego i dbającego o wspólne dobro, to długotrwały proces. W ramach prac Memorandum podjęto to wyzwanie i planowane są już kolejne inicjatywy. Udało się zainteresować i włączyć w działania już 20 Partnerów – instytucje państwowe, kluczowe firmy z sektora energetycznego, kolejowego i telekomunikacyjnego oraz towarzyszące im organizacje i izby.

Źródło: URE

Kolejny Biuletyn URE

■ Z uwagi na fakt, że w ostatnim czasie do Prezesa URE docierały sygnały dotyczące wysokich - zdaniem odbiorców ciepła - obciążeń wynikających z opłat stałych, w ślad za opublikowaną w lutym 2016 r. na stronie internetowej URE informacją w sprawie upowszechnienia możliwości stosowania jednoskładnikowych cen lub stawek opłat w rozliczeniu za dostawę ciepła, w bieżącym wydaniu Biuletynu URE przedstawiono szczegółową analizę skutków zastosowania takiego rozwiązania.

Prezentowany jest artykuł poruszający problematykę świadczenia usługi powszechnej na rynku energii elektrycznej. Pomimo tego, że w ustawie – Prawo energetyczne nie funkcjonuje wprost pojęcie usługi powszechnej, to w ramach tej regulacji występują elementy tworzące łącznie zbiór odpowiadający definicji tej usługi.

Stała pozycja w Biuletynie to Informacje i Komunikaty Prezesa URE. Na łamach bieżącego numeru publikuje m.in. stopę wolną od ryzyka w I kwartale 2016 r., średnią kwartalną cenę energii elektrycznej niepodlegającą obowiązkowi publicznej sprzedaży, średnie kwortalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy, jednolite wykazy odbiorców przemysłowych, średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za 2015 r. i w IV kwartale 2015 r., średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za 2015 r.

Źródło: URE

Uchwała w sprawie upoważnienia ministra rozwoju do przyjmowania zmian w programach służących realizacji Umowy Partnerstwa w zakresie polityki spójności

■ 19.04 Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie upoważnienia ministra rozwoju do przyjmowania zmian w programach służących realizacji Umowy Partnerstwa w zakresie polityki spójności, przedłożoną przez ministra rozwoju.

Przyjęto rozwiązania, które przyspieszą i uproszą realizację krajowych programów operacyjnych na lata 2014-2020, współfinansowanych ze środków polityki spójności.

Minister rozwoju będzie mógł dokonywać zmian w programach operacyjnych na lata 2014-2020, służących realizacji Umowy Partnerstwa w zakresie polityki spójności. Chodzi o Programy Operacyjne: Infrastruktura i Środowisko, Wiedza Edukacja Rozwój, Inteligentny Rozwój, Polska Cyfrowa, Polska Wschodnia, Pomoc Techniczna.

Zmiany mają dotyczyć tych elementów programów, na które nie będzie wymagana decyzja Komisji Europejskiej. Chodzi o zmiany w obszarach, o których mowa w rozporządzeniu unijnym nr 1303/2013, czyli np.:

- wykaz dużych projektów zaplanowanych do realizacji w latach 2014-2020;
- wykaz obszarów najbardziej dotkniętych ubóstwem, poważnymi i trwale niekorzystnymi warunkami naturalnymi lub demograficznymi oraz grup najbardziej zagrożonych dyskryminacją, ze wskazaniem jak dany program wychodzi na przeciw ich potrzebom;
- identyfikacja instytucji zaangażowanych w realizację programu;
- wskazanie mechanizmów zapewniających koordynację między funduszami polityki spójności, Europejskim Funduszem Rolnym na rzecz Rozwoju Obszarów Wiejskich (EFRROW), Europejskim Funduszem Morskim i Rybackim (EFMR), a innymi unijnymi i krajowymi instrumentami finansowania oraz Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI), z uwzględnieniem zapisów określonych we Wspólnych Ramach Strategicznych (WRS);
- redukcja obciążeń administracyjnych beneficjentów;
- opis konkretnych przedsięwzięć wymagających uwzględnienia zasad zrównoważonego rozwoju, a także opis przedsięwzięć mających na celu promowanie równości szans i zapobieganie dyskryminacji ze względu na płeć, rasę, pochodzenie etniczne, religię, światopogląd, niepełnosprawność, wiek lub orientację seksualną – podczas opracowania i wdrażania programu operacyjnego.



Pozostałe zmiany w programach operacyjnych, wymagające decyzji Komisji Europejskiej, takie jak np. zmiany w Planie Finansowym, cele szczegółowe w osiach priorytetowych, opis przedsięwzięć planowanych w ramach priorytetu inwestycyjnego czy lista wskaźników rezultatu strategicznego – podlegają zwykłej procedurze przyjęcia przez Radę Ministrów, która obejmuje również proces uzgodnień międzyresortowych. Wszelkie zmiany w programach operacyjnych wymagają akceptacji komitetów operacyjnych.

Źródło: www.premier.gov.pl

ECO z certyfikatem pracodawcy przyjaznym pracownikom

■ 20.04 w Pałacu Prezydenckim, po raz ósmy, uhonorowano laureatów konkursu „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”, organizowanego przez Komisję Krajową NSZZ „Solidarność” pod patronatem Prezydenta RP.

Kandydatów do certyfikatu co roku zgłaszają podstawowe jednostki organizacyjne „Solidarności”, promując pracodawców wyróżniających się w przestrzeganiu prawa pracy – zwłaszcza stabilności zatrudnienia. Cenniejsze jest też poszanowanie przepisów bhp oraz prawa do zrzeszania się w związki zawodowe. W wypadku powodzenia w konkursie – certyfikatem można posługiwać się przez trzy lata. W dwudziestce tegorocznych laureatów znalazły się aż dwie firmy energetyczne, w tym Energetyka Ciepła Opolszczyzny.

Zakładowa „Solidarność” uznała, że złożenie wniosku w Komisji Krajowej będzie najlepszą okazją do tego, aby pokazać, że ECO to firma, w której pracownicy są podmiotem, a nie przedmiotem. To nie jest certyfikat łatwy do zdobycia, ale związkowcy jednogłośnie uznali, że spółka na niego zasługuje.

Natomiast Zarząd Spółki stwierdza, że od lat prowadzona jest konsekwentna polityka personalna, nastawiona na podnoszenie kwalifikacji pracowników i angażowania ich w najważniejsze sprawy firmy. Efekty – to wzrost efektywności, troski pracowników o wynik i autentycznego dialogu, jaki trwa w ECO pomiędzy załogą a kadrą zarządzającą. Dzieje się tak m.in. dzięki otwartej komunikacji wewnętrznej, jak i współpracy wymiernej chociażby w fakcie, że pracownicy mają duży wpływ na decyzje podejmowane przez Zarząd Spółki.

Źródło: ECO SA Opole

Ustawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku - podpisana 19 kwietnia 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Notatka w sprawie ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku (druk sejmowy nr 248).

Celem przedmiotowej ustawy jest zapewnienie spójności polskich regulacji z systemem europejskim, określonym w Nowych Ramach Prawnych (NLF). Obecnie obowiązująca ustawa o systemie oceny zgodności z dnia 30 sierpnia 2002 r. nie zawiera szeregu fundamentalnych postanowień zawartych w NLF, dotyczących m.in. obowiązków podmiotów gospodarczych, wymagań dla jednostek notyfikowanych i organów notyfikujących, dlatego nie ma możliwości, aby na jej podstawie wdrożone były dyrektywy sektorowe (określające wymagania dla poszczególnych kategorii produktów, np. maszyn, dźwigów czy zabawek), które są spójne z NLF. Dziesięć takich dyrektyw wejdzie w życie w kwietniu 2016 r.

Ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża przepisy ogólne dyrektyw sektorowych (dot. definicji, najważniejszych zasad dokonywania oceny zgodności, w tym domniemań zgodności czy oznakowania CE, obowiązków podmiotów gospodarczych, zasad notyfikacji jednostek oceniających zgodność). Przepisy wykonawcze wydawane na podstawie ustawy będą wdrażały bardziej szczegółowe przepisy dyrektyw (dot. przede wszystkim wymagań dla wyrobów).

W zakresie nadzoru rynku, celem uchwalonej ustawy, jest poprawa skuteczności systemu w obszarze produktów nieżywnościowych w Polsce, umożliwiającą jednolite funkcjonowanie unijnego rynku wewnętrznego, którego filarem jest swobodny przepływ towarów.

Źródło: www.prezydent.pl

Komisja ds. UE na temat strategii ogrzewania i chłodzenia

■ Sejmowa Komisja ds. UE przyjęła 28.04 do wiadomości informację rządu na temat Komunikatu Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów: Strategia UE w zakresie ogrzewania i chłodzenia (COM(2016)).

Minister Andrzej Piotrowski powiedział, że Polska przedstawiła swoje stanowisko dotyczące Strategii UE w zakresie ogrzewania i chłodzenia jako kraj, a także jako członek Grupy Wyszehradzkiej.

Jednym z elementów, na które Polska zwracała uwagę były obawy (jak się okazało uzasadnione), że strategia może zmienić się



w kolejny dokument, który zostanie zdominowany przez politykę klimatyczną. W stanowisku non-paper oraz na indywidualnych spotkaniach w instytucjach europejskich przedstawiony szereg postulatów zmierzających do tego, by nie opierać się na wskaźnikach ogólnych, takich jak „dekarbonizacja”, ale mierzyć inżynierskie składniki takie jak poziom zanieczyszczenia. Te kwestie tylko częściowo zostały odzwierciedlone.

Główne punkty polskiego stanowiska to:

- Polska zabiegała, by dekarbonizacja nie była jedynym celem strategii, ale by celami równoważnymi były zmniejszenie zależności od importu paliw. Kwestie związane z bezpieczeństwem energetycznym zostały zaakcentowane na początku strategii ale brakuje konkretniejszych działań.
- Kogeneracja: UE używa terminu „wysokosprawna kogeneracja”, które bierze pod uwagę wykorzystanie OZE. Według polskiego stanowiska, technologicznie OZE nie osiągnęły jeszcze cen konkurencyjnych, więc promowanie pomp ciepła czy konektorów słonecznych oznacza ponoszenie większych kosztów przez użytkowników;
- Zapotrzebowanie na ciepło wysokotemperaturowe dla przemysłu:
Pozytywne: do produkcji ciepła wysokotemperaturowego dla przemysłu powinny nadal być nadal wykorzystywane paliwa kopalne, w tym węgiel;
Negatywne: próba przekształcenia strategii jako narzędzia polityki klimatycznej. Polska jest przeciw dekarbonizacji ciepłownictwa i chłodnictwa.
- Niska emisja: jest to jeden z kluczowych problemów dla Polski, ponieważ jest związany ze zdrowiem obywateli i to na jego rozwiązaniu Polska chce się w pierwszej kolejności skoncentrować, a nie na CO₂. Dlatego będą wprowadzone zmiany strategiczne w Ministerstwie Energii, mające na celu rozwój miejskich sieci ciepłowniczych i w terenach pozamiejskich rozwijać klastry energii, które będą opierały się o lokalne zasoby energetyczne.

Poseł sprawozdawca Michał Wojtkiewicz stwierdził, że:

- W Polsce są duże zasoby geotermii i warto do tego powrócić;
- Wiatraki – szkodliwe dla zdrowia obywateli;
- Energia powinna być traktowana jako kwestia suwerenności państwa.

W wyniku dyskusji Komisja przyjęła do wiadomości informację rządu na temat Komunikatu Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów: Strategia UE w zakresie ogrzewania i chłodzenia (COM(2016).

Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

■ W dniu 27 kwietnia 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego kolejną w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 526 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 6 160 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był blisko 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 15 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 6.94 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 24 470 440 euro.

W sumie w 2016 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska sprzeda 40 549 500 uprawnień.

Źródło: KOBiZE

Przyjęto kolejne kryteria wyboru projektów w sektorze energetyki

■ 28 kwietnia 2016 r. odbyło się VIII posiedzenie Komitetu Monitorującego Program Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020. Przewodniczył mu Pan Jarosław Orliński, Dyrektor Departamentu Programów Infrastrukturalnych.

Podczas posiedzenia Komitet przyjął uchwałę zatwierdzającą kryteria wyboru dla projektów w ramach poddziałania 1.1.1. – w zakresie wytwarzania ciepła z odnawialnych źródeł energii (dla projektów nieuzyskujących wsparcia operacyjnego). Kryteria stanowią Załącznik nr 3 do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Kolejne posiedzenie Komitetu odbędzie się 20 maja 2016 r. Przedmiotem obrad będzie omówienie oraz zatwierdzenie pierwszego sprawozdania rocznego z wdrażania Programu, a także przedstawiony zostanie projekt zmiany kryteriów w sektorze zdrowia i energetyki. Omówione będą również działania w zakresie ewaluacji Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Źródło: MR

Parlament Europejski wzywa do wzmocnienia pozycji konsumentów na rynku energii

■ W przyjętym 21 kwietnia projekcie rezolucji członkowie komisji Parlamentu Europejskiego ds. Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (ITRE) zaapelowali o wzmocnienie pozycji konsumentów na rynku energii.



Członkowie komisji zalecają wdrażanie programów takich jak wspólne zakupy energii elektrycznej, wytwarzanie energii przez gospodarstwa domowe, lepsze narzędzia do porównywania cen dla wszystkich użytkowników, dzięki czemu łatwiej zmienić będzie dostawcę energii i taryf. Przepisy znajdujące się w niewiążącej rezolucji są traktowane jako merytoryczny wkład w tworzoną Unię Energetyczną. Posłowie do Parlamentu Europejskiego wzywają także do większego wydatkowania w ramach funduszy europejskich na rzecz wydajności energetycznej w celu eliminowania ubóstwa energetycznego.

W celu umożliwienia konsumentom odgrywania większej i aktywnej roli na rynku energetycznym, członkowie komisji proponują:

- Wprowadzenie nowych modeli biznesowych, takich jak **system zakupów grupowych i innowacyjne instrumenty finansowe** mające na celu pomóc konsumentom w wytwarzaniu i konsumpcji energii we własnym zakresie oraz w lepszym użytkowaniu narzędzi efektywności energetycznej;
- Ograniczenie do absolutnego minimum barier administracyjnych dla nowego **samodzielnego wytwarzania energii**, skrócenie procedur wydawania zezwoleń oraz promowanie spółdzielczych/lokalnych systemów energetycznych;
- Stworzenie korzystnych i uczciwych warunków dla najemców i osób mieszkających w budynkach mieszkalnych pozwalając im na większe wykorzystanie **własnych mocy wytwórczych i narzędzi efektywności energetycznej**.

Posłowie proponują również szereg sposobów, aby ceny energii były bardziej przejrzyste:

- dostarczanie z większą częstotliwością rachunków za energię oraz bardziej przejrzyste i łatwiejsze do zrozumienia umowy;
- środki umożliwiające konsumentom porównanie różnych ofert, nawet nie mając dostępu do internetu oraz zapewnienie im możliwości zaoszczędzenia pieniędzy poprzez zmianę dostawców. Mowa o takich instrumentach jak:
 - Niezależne, aktualne i zrozumiałe narzędzia porównawcze;
 - Powiadamianie konsumentów w rachunku za energię o najbardziej odpowiedniej i korzystnej dla nich taryfie na podstawie dotychczasowych wzorcowych danych konsumpcji;
 - Zapewnienie, że konsumenci mogą zmienić taryfy, jeśli sobie tego życzą, w najprostszy możliwy sposób, bez żadnych dodatkowych opłat lub kar za rozwiązanie umowy;
 - Rozwijanie dynamicznej polityki cenowej,

odzwierciedlające zużycie energii w godzinach szczytu i poza nimi, oraz przejrzystych, porównywalnych i jasno wyjaśnionych taryf;

- Łatwy i szybki dostęp do danych dotyczących zużycia energii i kosztów związanych z usługą;
- Rozwój inteligentnych sieci i urządzeń automatyzujących zarządzania popytem na energię w odpowiedzi na sygnały cenowe.

Rezolucja będzie poddana pod głosowanie przez Parlament Europejski w maju. Zalecenia zostaną wykorzystane we wnioskach legislacyjnych dotyczących tworzonej Unii Energetycznej.

Stanowisko CEEP w sprawie nowelizacji dyrektywy o OZE

■ Komisja Europejska prowadzi prace nad nową dyrektywą o odnawialnych źródłach energii, która ma obowiązywać po 2020 roku. Central Europe Energy Partners (CEEP) zaprezentował stanowisko, w którym podkreśla konieczność wzmocnienia stabilności mocy wytwórczych w oparciu o zasoby państw członkowskich, zachowania neutralności technologicznej regulacji i stworzenia warunków dla uczciwej konkurencji między wszystkimi podmiotami na rynku energii.

CEEP reprezentuje w Brukseli i na forum międzynarodowym sektor energii i przemysł energochłonny z Europy Środkowej. Zdaniem ekspertów organizacji, obowiązująca obecnie dyrektywa o odnawialnych źródłach energii (OZE) przyczyniła się do osiągnięcia przez Unię Europejską celów klimatycznych na rok 2020 już w roku 2013. Miało to jednak negatywny wpływ na ceny, gdyż energia uzyskiwana ze źródeł odnawialnych jest w dalszym ciągu droższa od tej pozyskiwanej ze źródeł konwencjonalnych.

W opinii ekspertów CEEP, powodzenie nowej dyrektywy wymagać będzie istotnych inwestycji ukierunkowanych na wzmocnienie infrastruktury przesyłowej w całej Unii Europejskiej. Szczególnie ważne jest dostosowanie tej infrastruktury do wyzwań, jakie związane są z brakiem pełnej przewidywalności dostaw energii ze źródeł odnawialnych.

Zdaniem CEEP, dojrzałe technologie OZE, np. biopaliwa pierwszej generacji, nie powinny być objęte systemem wsparcia w paliwach transportowych. Elektrownie wiatrowe, słoneczne i geotermalne powinny być wspierane w sposób, który umożliwi ich harmonijny rozwój. Niezbędna jest także wnikliwa ocena realnego potencjału biomasy i elektrowni wodnych, oparta o obiektywne wskaźniki.

„Zamiast sztucznie windować ceny jednostek emisji (EUA), Unia Europejska powinna poło-



żyć większy nacisk na finansowanie badań i innowacji w sektorze OZE. To jedyna droga, by produkcja energii ze źródeł odnawialnych była w przyszłości w pełni efektywna kosztowo. Ważne jest też, by rynek OZE był postrzegany nie jako cel sam w sobie, ale narzędzie do osiągnięcia strategicznych założeń klimatycznych. W tym kontekście niezbędna jest m.in. rewizja obecnie obowiązującego systemu handlu emisjami (ETS), a także mechanizmu rezerwy stabilności rynkowej (MSR),„ podkreślił ekspert CEEP.

Sprawozdanie okresowe z badania sektorowego mechanizmów zdolności wytwórczych

■ Komisja Europejska wskazała, że stosowane przez państwa członkowskie UE mechanizmy, które mają zapewnić niezawodność dostaw energii elektrycznej są problematyczne. W centrum jej krytyki znalazło się zamknięcie systemów tylko dla dostawców w ramach jednego kraju.

Opublikowane przez Komisję Europejską 13 kwietnia wyniki badania okresowego dotyczącego mechanizmów zdolności wytwórczych energii elektrycznej pokazały, że mogą one zwiększać bezpieczeństwo, ale z drugiej strony mogą również zakłócać konkurencję, utrudniać przepływ energii elektrycznej między państwami i prowadzić do nadmiernych cen energii elektrycznej dla konsumentów.

„Właściwie funkcjonujący rynek energii elektrycznej powinien dawać wystarczające dostawy elektryczności. Jeśli się tak nie dzieje, mechanizmy zdolności wytwórczych mogą być konieczne, ale nie mogą one zastępować rynku”, powiedziała komisarz ds. konkurencji Margrethe Vestager.

Komisja Europejska zwróciła uwagę państwom członkowskim, że ich analizy ryzyka nie zawierają oceny, jaka tak naprawdę jest potrzeba stosowania mechanizmów mających zapewnić nieprzerwane dostawy. Są one stosowane, by zapobiegać tzw. black-outowi.

Mechanizmy zdolności wytwórczych stosuje się np. by zagwarantować dostawy na odpowiednim poziomie, gdy nie są one możliwe ze źródeł odnawialnych. Na taką okoliczność wprowadza się rezerwy strategiczne, które są najczęstszym mechanizmem mającym zapewnić bezpieczeństwo dostaw. Polega on na tym, że państwo płaci konkretnym elektrowniom za to, by pozostawały w gotowości eksploatacyjnej w razie wystąpienia nagłej potrzeby. Komisarz Vestager powiedziała, że w wielu państwach członkowskich z konieczności ustanowienia mechanizmu korzystają jedynie niektórzy operatorzy.

„Dla przykładu niektóre mechanizmy zdol-

ności wytwórczych są otwarte na konkretną technologię czy operatorów działających w danym państwie członkowskim”.

W efekcie takiego postępowania konsumenci mogą płacić wyższą cenę za elektryczność. KE zauważyła, że tworzy to też przeszkody w integracji rynków energetycznych w Europie. Jeszcze w tym roku ma zostać przedstawiony projekt reformy obecnego kształtu rynku energii elektrycznej, aby wypełnić jeden z celów unii energetycznej UE i poprawić funkcjonowanie rynku w przyszłości.

Komisja podkreśliła w swoich wstępnych wnioskach z badania, że wiele z istniejących mechanizmów zdolności wytwórczych opracowano bez wcześniejszej oceny tego, czy na danym rynku bezpieczeństwo dostaw jest zagrożone.

KE nie podoba się też, że prawie połowa państw UE, które zostały sprawdzone, nie określiła na podstawie odpowiednich metod, jaki poziom bezpieczeństwa dostaw należy zapewnić, zanim wprowadzi się mechanizm zapewniający bezpieczeństwo.

„Wiele ocen przeprowadza się z perspektywy czysto krajowej i nie bierze się pod uwagę możliwości dostaw z krajów sąsiadujących. Bez szczegółowej i bardziej zharmonizowanej metody pozwalającej na identyfikowanie problemów i ocenę ryzyka istnieje niebezpieczeństwo, że mechanizmy takie będą formą wykorzystywania środków publicznych do finansowania kosztownych zbędnych zdolności, czego skutkiem będzie wzrost cen dla konsumentów i przedsiębiorstw w UE”, napisano w komunikacie Komisji Europejskiej.

Z badania wynika też, że wiele państw członkowskich nie oceniło w odpowiedni sposób, jaka metoda byłaby najlepsza, by poprawić bezpieczeństwo dostaw. W większości krajów cena płacona za zdolności wytwórcze energii elektrycznej nie jest ustalana w wyniku konkurencyjnej procedury, lecz ustalana przez władze lub dwustronnie negocjowana z dostawcą. Komisja Europejska uważa, że stwarza to poważne ryzyko nadmiernej rekompensaty, a tym samym subwencjonowania dostawcy.

Sprawozdanie jest otwarte do konsultacji publicznej. Komisja wzywa państwa członkowskie, zainteresowane strony działające w sektorze energii elektrycznej i inne podmioty do zgłaszania do dnia 6 lipca 2016 r. uwag dotyczących sprawozdania okresowego oraz załączonego doń dokumentu roboczego służb Komisji.



Ian Duncan przedstawił założenia projektu sprawozdania w sprawie ETS

■ Poseł sprawozdawca w komisji Parlamentu Europejskiego do spraw środowiska (ENVI), kierujący pracami nad reformą ETS przedstawił 26 kwietnia główne założenia do wstępnego sprawozdania.

Główne punkty propozycji Duncana:

- **zwiększenie liniowego współczynnika redukującego do 2,4 lub 2,6%**, (z 2,2%), aby zapewnić realizację celu redukcji emisji 80 – 95% w 2050 r.;
- **zmniejszenie udziału uprawnień przeznaczonych na aukcje do 52 z 57%**, w zamian za zwiększenie bezpłatnych uprawnień dla sektorów narażonych na ryzyko ucieczki emisji;
- benchmarki: wprowadzenie **dotodatkowej stopy redukcji (0,2% i 2%)** lub **aktualizacja benchmarków** raz lub dwa razy w oparciu o dane z instalacji bez liniowej redukcji
- wprowadzenie **stopniowania (tiering) na poziomie CSCF** (międzysektorowy współczynnik redukujący) zamiast na poziomie listy *carbon leakage*. Jeśli CSCF będzie rzędu 1%, wtedy proponuje się pobranie brakujących uprawnień z puli przeznaczonych na aukcje;
- **Rekompensaty** za emisje: użyto słowa “shall”, które jest mocniejsze niż proponowane przez Komisję Europejską “should” (powinien). Proponuje się wprowadzenie widełek cenowych EUAs, w jakich rekompensaty miałyby działać i jeśli cena przekroczy górną granicę, to kraje mogą wprowadzić dodatkowe środki w zgodzie z zasadami pomocy państwa;
- **dynamiczne alokacje**: aktualizacja co 2 lata;
- **aktualizacja liniowego współczynnika redukcyjnego do 2025 r. (ze względu na COP21)**.

Grupy polityczna miały 10 dni na przedstawienie opinii do założeń raportu. 20 maja ma być przedstawiony projekt raportu, a 21 czerwca minie termin zgłaszania poprawek do raportu.

Trybunał UE unieważnił maksymalną roczną liczbę bezpłatnych uprawnień do emisji CO₂

■ Europejski Trybunał Sprawiedliwości stwierdził nieważność maksymalnej rocznej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych ustalonej przez Komisję na lata 2013-2020.

Wyrok jest ciosem dla kilku włoskich, holenderskich i austriackich firm naftowych i gazowych, które twierdziły, że liczba bezpłatnych

uprawnień, które otrzymali w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji UE (ETS) w trzeciej fazie (2013-2020) był zbyt niski.

Jednak Europejski Trybunał Sprawiedliwości stwierdził, że limit bezpłatnych uprawnień - znany jako międzysektorowy współczynnik korygujący (CSCF) - mógł zostać ustawiony zbyt wysoko przez Komisję.

Zgodnie z orzeczeniem, Komisja przyjęła dane państw członkowskich na temat emisji z instalacji chemicznych i aluminium sprzed 2013 podczas ustawiania limitu bezpłatnych uprawnień na lata 2013-2020. Jednak dane te powinny być wykluczone, ponieważ zgodnie z dyrektywą ETS tylko emisje po 2013 roku powinny być liczone dla tych sektorów.

Nie jest jeszcze jasne, do jakiego stopnia liczba pozwoleń zostanie obniżona, ale analitycy z Reuters Point Carbon wskazują, że Komisja Europejska może odjąć 105 Mt uprawnień za cały okres 2013-2020.

Według tych samych analityków orzeczenie może mieć wpływ na czwartą fazę ETS-u (2021-2030).

Obliczenia liczby bezpłatnych uprawnień i uprawnień przeznaczonych na aukcje w czwartej fazie ETS są oparte na danych pochodzących z trzeciej fazy; zmiany mogą zatem mieć efekt domina.

Komisja ma 10 miesięcy na ustalenie nowej liczby, przy czym dotychczasowe przydziały uprawnień nie mogą być kwestionowane.

Parlament Europejski chce wyznaczyć cele efektywności energetycznej na 2050 r.

■ Członkowie komisji do spraw środowiska (ENVI) Parlamentu Europejskiego wezwali do określenia nowych wiążących celów dla UE w zakresie efektywności energetycznej do roku 2050, aby wypełnić zobowiązania wynikające z klimatycznego porozumienia paryskiego.

Obecna unijna dyrektywa dotycząca efektywności energetycznej (EED) zawiera cel 20% efektywności energetycznej na rok 2020.

Kraje członkowskie oraz Komisja Europejska zaproponowały cele odpowiednio 27% i 30% na rok 2030, ale europosłowie z komisji ENVI chcieliby ten cel podnieść do 40%.

Komisja ENVI chciałaby określenia wiążących celów na rok 2050. Byłby to ambitniejszy krok niż ten przewidziany w aktualnej energetycznej mapie drogowej Komisji Europejskiej na rok 2050, która określa oszczędność energii jako priorytet na rok 2050, ale nie proponuje żadnych konkretnych celów.



Raport: Polska energetyka na fali megatrendów

■ Przyszła strategia rozwoju bezpieczeństwa energetycznego Polski powinna uwzględnić globalne megatrendy kreujące krajobraz w polskiej i europejskiej energetyce do 2030 r. Raport Deloitte „Polska energetyka na fali megatrendów” identyfikuje najważniejsze megatrendy w europejskiej energetyce – niezwykle trwałe i silne zjawiska o charakterze społecznym, ekonomicznym, technologicznym lub politycznym, które wpływają na społeczeństwa, rządy i gospodarki poszczególnych krajów i których nie sposób ignorować. Z megatrendami można się nie zgadzać, ale bez wątplenia należy je śledzić.

Wnioski z raportu

Raport Deloitte „Polska energetyka na fali megatrendów” identyfikuje najważniejsze megatrendy w europejskiej energetyce – niezwykle trwałe i silne zjawiska o charakterze społecznym, ekonomicznym, technologicznym lub politycznym, które wpływają na społeczeństwa, rządy i gospodarki poszczególnych krajów i których nie sposób ignorować. Z megatrendami można się nie zgadzać, ale bez wątplenia należy je śledzić.

Wskazują one, że walka z redukcją emisji to nie chwilowa tendencja - na całym świecie obserwujemy działania zmierzające do ograniczenia negatywnego wpływu energetyki na zdrowie i klimat. Trend taniejących i coraz bardziej dostępnych odnawialnych źródeł powoduje, że powinniśmy się zastanowić, jak mądrze uzupełniać nimi źródła konwencjonalne teraz i jaka będzie ich rola w przyszłości. Również tradycyjna zasada, według której wzrost gospodarczy jest powiązany z większym zużyciem energii przestaje obowiązywać w najbardziej rozwiniętych gospodarko regionach świata. Rosnąca świadomość społeczeństwa co do wpływu inwestycji na środowisko sprawia, że obywatele są bardziej skłonni do wyrażania własnego zdania, walki o swoje interesy i aktywnego sprzeciwiania się tym inwestycjom, które uznają za szkodliwe dla siebie i swojego najbliższego otoczenia. Co więcej, coraz częściej zaczynają samodzielnie zaspokajać własne potrzeby energetyczne.

W naszym opracowaniu koncentrujemy się na tych trendach, których potencjalne znaczenie uważamy za najważniejsze, a, które pozostają niedocenione w polskim dyskursie energetycznym. Obserwowane megatrendy energetyczne są z jednej strony wyzwaniem, ale z drugiej strony, jeżeli zostaną odpowiednio uwzględnione, mogą też być szansą dla polskiego biznesu, innowacji, rynku pracy oraz dla środowiska naturalnego.

Raport opisuje następujące megatrendy:

- Redukowanie emisji i przeciwdziałanie zmianom klimatycznym;
- Rozwój technologii odnawialnych źródeł energii (OZE) i możliwości technicznych wytwarzania energii;
- Wzrost roli decyzyjnej i świadomości społeczeństwa;
- Zmniejszenie znaczenia paliw kopalnych, głównie węgla;
- Poprawa efektywności energetycznej;
- Nowe modele biznesowe i rola tradycyjnych przedsiębiorstw energetycznych.

Źródło: www2.deloitte.com/pl/

Raport RWE o rynku energii w Polsce

■ Rok 2015 był rekordowy dla polskich elektrowni wiatrowych. Moc zainstalowana wzrosła aż o 18 proc., ponad trzykrotnie wzrosła również moc w elektrowniach słonecznych - wynika z raportu RWE Polska. Po raz pierwszy w historii notowań gazu ziemnego, na parkietach Towarowej Giełdy Energii niemal przez cały rok udało się utrzymać płynny obrót gwałtownie taniejącego paliwa.

Analicyści RWE Polska po raz kolejny opracowali „Raport o rynku energii elektrycznej i gazu ziemnego w Polsce”, podsumowujący najważniejsze trendy oraz kierunki rozwoju rynku energii i gazu w roku 2015.

Raportowania danych transakcyjnych OTC

■ Począwszy od 7 kwietnia br. TGE rozszerzył możliwość raportowania transakcji OTC w ramach usługi RRM TGE. To odpowiedź na wymogi wprowadzone przez unijne rozporządzenie REMIT.

Uruchomiony w październiku ubiegłego roku system RRM TGE jest odpowiedzią na Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii, tzw. REMIT, nakładające na uczestników hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu obowiązek raportowania zleceń i transakcji zawartych na zorganizowanych platformach obrotu tymi towarami.

Rozporządzenie REMIT (ang. Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) reguluje zasady współdziałania państw Unii Europejskiej w zakresie monitorowania sektora energii elektrycznej i gazu, w celu zapobiegania ewentualnym nadużyciom. Nakłada na uczestników rynku szereg obowiązków m.in. o charakterze informacyjno-sprawozdawczym w stosunku do Agencji ds. Współpracy Urzędów Regulacji Energetyki (ACER). Raportowanie może być realizowane wyłącznie przez podmioty, które uzyskały status Registered Reporting Mechanism (RRM) w ACER.



Dotychczas obowiązek raportowania w systemach RRM dotyczył zleceń i transakcji zawieranych za pośrednictwem zorganizowanych platform obrotu. Jednak stosownie do Aktów Implementujących do REMIT, 7 kwietnia 2016 r. wszedł w życie obowiązek raportowania również kontraktów OTC. Do 7 lipca 2016 r. należy zaraportować transakcje OTC zawarte, lecz niezakończone przed 7 kwietnia 2016 r.

TGE informuje, że w celu zapewnienia członkom Giełdy i wszystkim uczestnikom rynku kompletnej usługi wypełnienia obowiązków raportowania transakcji giełdowych oraz OTC, z dniem 7 kwietnia 2016 r. uruchomiono kompletną usługę raportowania danych transakcyjnych OTC. Regulacje są dostępne na stronie internetowej Giełdy.

TGE zapewnia kompletność i terminowość raportowania do ACER, jak również możliwość wglądu w wysłane raporty. Każdy uczestnik będzie posiadał oddzielne unikalne konto w systemie. Istnieje możliwość wyboru sposobu raportowania oraz wykonywania obowiązków za obie strony transakcji OTC.

Nowe inwestycje ECO w OZE

■ Instalacja solarna powstająca przy ul. Harcerskiej w Opolu rozpocznie pracę już pod koniec kwietnia. Energetyka Ciepła Opolszczyzny realizująca inwestycję tuż obok swojej siedziby zapowiada zakończenie budowy o pół roku szybciej niż planowano. Dzięki temu instalacja zacznie pracę w okresie największego nasłonecznienia.

- To całkowicie nasz projekt i nasze wykonawstwo – podkreśla szef Grupy Kapitałowej ECO Wiesław Chmielowicz. Część technologiczna instalacji oraz jej moduły kontrolne i pomiarowe, zostały zaprojektowane przez inżynierów z ECO, a realizuje je spółka ECO Serwis, co świadczy nie tylko o samowystarczalności spółek Grupy w urzeczywistnianiu podobnych inwestycji, ale przede wszystkim o wysokich kompetencjach naszych ekspertów w dziedzinie Odnawialnych Źródeł Energii. Powodem do dumy jest fakt, że nasi ludzie potrafią je zaplanować, zbudować i wykorzystać z pożytkiem dla klientów, w tym wypadku – mieszkańców Opoli.

Wojciech Zachariasiewicz Dyrektor ds. Zarządzania Majątkiem w ECO, zwraca uwagę na pilotażowy charakter inwestycji, spodziewając się po nim podwójnej korzyści: otrzymania oczekiwanych rezultatów ekonomicznych wynikających z produkcji ciepła, ale również doskonalenia umiejętności i know how w realizacji podobnych projektów w przyszłości. Zwłaszcza, że OZE stanowią istotny element strategii spółki. Poza instalacjami przy Harcerskiej, ECO buduje farmę fotowoltaiczną

w Kluczborku o mocy 100 kW, której panele słoneczne o łącznej powierzchni ok. 550 metrów kwadratowych podłączone zostaną w tym roku do krajowego systemu dystrybucji energii elektrycznej. Spółka otrzymała już warunki techniczne na przyłączenie instalacji niezbędne do zawarcia umowy przyłączeniowej.

To nie pierwsza próba wykorzystania przez opolski koncern ciepłowniczy tego źródła energii. Badawcza instalacja fotowoltaiczna funkcjonuje na jednym z budynków ECO od trzech lat.

- To ona, z wykorzystaniem odpowiednich systemów informatycznych, pozwoliła na wstępną analizę ilości produkcji i obciążenia systemu. Pokazała również, że koszt poniesiony realizacji tej inwestycji jest jedynym poniesionym, a sama eksploatacja odbywa się już praktycznie bezkosztowo, zwłaszcza, że autorami projektu i wykonania eksperymentalnej instalacji są pracownicy spółki - dodaje Wojciech Zachariasiewicz.

Budowa opolskiej instalacji solarnej przy ul. Harcerskiej realizowana jest ze środków własnych ECO, a jej włączenie do miejskiego systemu ciepłowniczego pozwoli na zakwalifikowanie go do kategorii systemów efektywnych energetycznie z uwagi na udział w całkowitym wolumenie produkcji ponad 50 proc. ciepła z wysokosprawnej kogeneracji i OZE. Źródło: ECO SA Opole

Nowy prezes Izby Gospodarczej Gazownictwa

■ Nowym prezesem zarządu Izby Gospodarczej Gazownictwa został wybrany Cezary Mróz. Jednocześnie na wiceprezesa zarządu został wybrany Jarosław Stasiak. Drugim wiceprezesem pozostaje Waldemar Wójcik.

Blok na zrębki drewna w Megatem EC w Lublinie

■ Elektrociepłownia w Lublinie chce odejść od węgla na rzecz bardziej ekologicznych surowców. Początkowo zarządzająca zakładem spółka Megatem EC chciała wytwarzać energię ze śmieci, ale po protestach mieszkańców zdecydowano się na zrębki drewna. Miasto wydało zgodę na tę technologię.

Elektrociepłownia wytwarza jedną trzecią energii w lubelskiej sieci ciepłowniczej. Właściciele jednostki postanowili zastąpić kotły węglowe kotłem na biomasę. Będą w nim spalane zrębki drzewne – produkt uboczny obróbki surowego drewna. Również i ten projekt budził obawy z powodu wzmoczonego, jak się spodziewano, ruchu ciężarówek dowożących paliwo do elektrociepłowni. W tej sprawie udało się wypracować zadowalające rozwiązanie.



Transport samochodowy zostanie sprowadzony do minimum i będzie wykorzystywany awaryjnie. Będzie również wykorzystywana bocznicą kolejowa i całość zrębków będzie dostarczana w ten właśnie sposób.

Od decyzji miasta mogą się jeszcze odwołać sąsiadujące zakłady. Mają na to 14 dni. Po tem inwestor będzie mógł wystąpić o pozwolenie na budowę i inne. Budowa rozpocznie się prawdopodobnie w 2017 lub 2018 roku.

Nowy blok będzie mieć 47 MW mocy ciepło-elektrycznej i ma przyczynić się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń, w tym dwutlenku węgla. Dostawy paliwa będą kontrolowane pod kątem jakości, a spaliny mają być oczyszczane przy użyciu elektrofiltru. Nie przewiduje się pylenia i montażu urządzeń odpylających.

PGNiG Termika – organizator warsztatów w zakresie inteligentnej energetyki

■ Prawie sto podmiotów zgłosiło projekty w inicjatywie PGNiG Termika zatytułowanej „Otwarte innowacje dla gospodarki o obiegu zamkniętym – inteligentna energetyka”. Inicjatywa powstała we współpracy z Agencją Rozwoju Przemysłu oraz Izbą Gospodarczą Gazownictwa.

Celem naboru było znalezienie praktycznych rozwiązań spełniających technologiczne i środowiskowe wyzwania PGNiG Termika. Proponowane projekty wykonawcze miały za zadanie być możliwe do demonstracji, pilotażu i komercyjnego wdrożenia oraz zrównoważone w zakresie oferowanej propozycji wartości. Nabór do warsztatów skierowany był do startupów oraz małych i średnich przedsiębiorstw. Zaproponowane rozwiązania musiały przedstawiać potencjał do ich komercyjnego wdrożenia. Z blisko stu interesujących, innowacyjnych pomysłów, wybrano dwanaście, które zostały zaprezentowane podczas Warsztatów Innowacyjnych Pomysłów 20 kwietnia br. w Muzeum Gazownictwa w Warszawie.

Liczba zgłoszeń na Warsztaty Innowacyjnych Pomysłów dowodzi, że w Polsce bardzo dobrze rozwija się myśl technologiczna. Dysponujemy ogromnym potencjałem intelektualnym, który czeka na zagospodarowanie. Dzięki warsztatom, nie tylko naukowcy będą mogli skomercjalizować swoje technologie, ale również firmy z sektora MŚP będą mogły zdobyć rynek dla swoich gotowych rozwiązań.

Podczas warsztatów wyłonione firmy będą miały możliwość szczegółowej prezentacji zaproponowanych przez siebie rozwiązań. Przedstawiciele PGNiG Termika wskażą pomysły, których realizacja najpełniej odpowia-

da potrzebom spółki. Wybrani pomysłodawcy zostaną zaproszeni do złożenia oferty na realizację swoich projektów.

Do szczegółowej prezentacji zakwalifikowały się projekty dotyczące:

- zmniejszenia emisji substancji powstających w procesach spalania do powietrza i środowiska;
- zwiększenia efektywności energetycznej infrastruktury;
- monitoringu online sieci ciepłowniczych - inteligentne opomiarowanie i oprogramowanie do prognozowania zapotrzebowania na ciepło;
- efektywnych sposobów zagospodarowania produktów odpadowych z procesu spalania, w szczególności popiołów;
- sposobów zagospodarowania generowanego w procesie spalania dwutlenku węgla – nowy innowacyjny produkt.

Spośród nich eksperci z Departamentu Badań i Rozwoju PGNiG SA i PGNiG TERMIKA SA wybrali trzy praktyczne rozwiązania, które najbardziej spełniały technologiczne i środowiskowe wyzwania PGNiG TERMIKA SA. Zwycięskie projekty wykonawcze będą poddane w pierwszej kolejności szczegółowej analizie pod kątem ich przygotowania do pilotażu i ewentualnego komercyjnego wdrożenia.

Zwycięzcami Warsztatów Innowacyjnych Pomysłów zostały firmy: Egovita Sp. z o.o.; ICS Industrial Combustion Systems Sp. z o.o.; N-ergia Nowe technologie.

Organizowane warsztaty są pierwszą imprezą z zaplanowanego cyklu. Dalsze warsztaty będą dedykowane dla różnych obszarów działalności GK PGNiG.

Źródło: PGNiG TERMIKA

Wymiana ogrzewania na ekologiczne w Suwałkach

■ W Suwałkach ruszył pilotażowy program zachęcający mieszkańców do wymiany ogrzewania na bardziej ekologiczne. Do pierwszej edycji zakwalifikowano ponad 50 wniosków o blisko 190 tys. zł dotacji. Projekt ma być kontynuowany – podał magistrat.

Wymiana pieców i instalacji grzewczych będzie realizowana w ramach, przyjętego jesienią 2015 roku, programu „ograniczenia niskiej emisji na terenie miasta Suwałki”. W tym roku przeznaczono na ten cel 150 tys. zł, z myślą o dofinansowaniu przyłączy do miejskiej sieci ciepłowniczej czy sieci gazowej, a także instalacji ekologicznych źródeł ogrzewania.

W przypadku domów jednorodzinnych można liczyć na nie więcej niż 3 tys. zł dofinansowania, w przypadku wspólnot mieszkaniowych - nie więcej, niż 10 tys. zł.

Z końcem marca Urząd Miejski w Suwałkach



zakończył przyjmowanie wniosków związanych z realizacją – po raz pierwszy w naszym mieście – programu pn. „Ograniczanie niskiej emisji na terenie miasta Suwałki”. Do końca marca wpłynęło 66 wniosków z czego 54 kwalifikuje się do przyznania dotacji. Łączna wysokość dotacji, o które ubiegają się mieszkańcy Suwałk to 189 tysięcy złotych.

Władze miasta zapowiadają, że będą szukały oszczędności, by zaplanowaną kwotę można było zwiększyć.

W ramach realizacji programu założono, że dotacja może być udzielona na dofinansowanie kosztów następujących zadań:

1. trwałą likwidację systemu ogrzewania, opartego na starym źródle ciepła i jego zmian na:
 - podłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej
 - podłączenie do sieci gazowej
2. ograniczenie zużycia paliwa stałego, poprzez zastąpienie aktualnie używanych starych źródeł ciepła, na nowe źródła ciepła o wyższej sprawności wytwarzania ciepła i parametrach technicznych.

Najwięcej wniosków dotyczy podłączenia do sieci gazowej - ok. połowy miasta ma dostęp do tego źródła energii, dzięki wybudowaniu k. Suwałk stacji regazyfikacji gazu ziemnego. Warty 35 mln zł projekt PESO, czyli gazyfikacja Pisz, Elku, Suwałk i Olecka, finansowany był ze środków własnych Polskiej Spółki Gazownictwa z grupy PGNiG, przy wykorzystaniu dotacji unijnych z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Źródło: um.suwalki/pl; PAP

XXIII Konferencja Energetyczna EuroPOWER

■ W dniach 13-14 kwietnia br., w Hotelu Westin w Warszawie odbyła się XXIII edycja Konferencji Energetycznej EuroPOWER, organizowanej przez firmę MMC Polska. Podczas wydarzenia obecni byli prezesi i członkowie zarządów kluczowych firm energetycznych, przedstawiciele administracji rządowej, w tym także regulatora, przedstawiciele świata nauki oraz członkowie izb gospodarczych. Gośćmi Honorowymi wydarzenia byli Wiceminister Andrzej Piotrowski i Wiceminister Michał Kurtyka z Ministerstwa Energii. Konferencja zgromadziła ponad 500 uczestników w ciągu dwóch dni.

Konferencję rozpoczęła dyskusja na temat energii polskiej gospodarki oraz nowych kierunków jej rozwoju. Podniesiono również zagadnienia innowacji i nowych technologii w sektorze energii oraz nowych wyzwań biznesowych, które przed nim stoją. Znaczna część spotkania dotyczyła unii energetycznej UE i bezpieczeństwa energetycznego. Prele-

genci podjęli również dyskusję o problematyce budowy konkurencyjnego rynku sektora energii w Polsce, w obliczu budowy jednolitego europejskiego rynku energii elektrycznej oraz gazu. Ostatni blok tematyczny poświęcono zagadnieniu polskiej energii tu i teraz.

Wysoki poziom merytoryczny Konferencji zapewnił udział prelegentów. Wśród nich znaleźli się m.in.: Maciej Bando – prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Dariusz Kaśków – prezes zarządu, Energa Jarosław Broda – wiceprezes zarządu ds. Strategii i Rozwoju, TAURON Polska Energia, Krzysztof Skóra – prezes zarządu, KGHM Polska Miedź, Eryk Kłossowski – prezes zarządu, PSE Polskie Sieci Elektroenergetyczne, Beata Stelmach – prezes zarządu i Dyrektor Generalna GE na Polskę i kraje bałtyckie, Wojciech Dąbrowski – prezes zarządu, PGNiG Termika.

Pierwszego dnia XXIII edycji Konferencji Energetycznej EuroPOWER odbyła się Wielka Gala Liderów Świata Energii, podczas której wręczone zostały najważniejsze nagrody w branży za osiągnięcia dokonane w 2015 roku.

Nagrody przyznano w sześciu kategoriach za osiągnięcia dokonane w 2015 roku:

- Producent Roku – Firma FORTUM - Fortum Power and Heat Polska;
- Handlowiec Roku – ENERGA Obrót;
- Operator Roku – PSE Polskie Sieci Elektroenergetyczne;
- Dostawca rozwiązań dla sektora – TAURON Sprzedaż;
- Społeczna Odpowiedzialność Biznesu - Fundacja KGHM Polska Miedź;
- Człowiek Roku – Piotr Woźniak, Prezes Zarządu, PGNiG.

Konferencja Energetyczna EuroPOWER od początku stawia sobie za cel mówienia o najbardziej aktualnych wyzwaniach i problemach dotyczących sektora energetycznego. Co pół roku wszyscy kluczowi przedstawiciele branży gromadzą się, aby wspólnie przedyskutować najważniejsze aspekty branży energetycznej. Organizowana przez MM Conferences SA Konferencja to efektywna i neutralna platforma dialogu, która na stałe wpisała się w kalendarz imprez gospodarczych w naszym kraju.

Fortum w Płocku – inwestycje i podsumowanie roku

■ W 2016 r. Fortum, właściciel miejskiej sieci ciepłowniczej w Płocku, planuje inwestycje za ok. 7,8 mln zł, głównie w modernizację infrastruktury. Rok wcześniej spółka zainwestowała w rozwój płockiej sieci ciepłowniczej blisko 6 mln zł.

Na terenie Płocka Fortum wdraża również system monitoringu i sterowania węzłami



grzewczymi, który umożliwia poprawę efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła. Planowane nakłady związane z realizacją tego projektu w 2016 r. to 2,3 mln zł - poinformowała w poniedziałek spółka.

W zakończonym właśnie sezonie grzewczym, czyli od października 2015 r. do marca 2016 r., Fortum dostarczyło do odbiorców w Płocku 1,3 mln GJ ciepła. Jest to o ok. 6 proc. mniej niż średnia z ostatnich trzech sezonów i niemal tyle samo co rok wcześniej. W ocenie Fortum, dane o zużyciu ciepła przez odbiorców w Płocku na podobnym poziomie co w poprzednim okresie grzewczym wynikają z bardziej świadomego korzystania z ogrzewania przez mieszkańców tego miasta, a także z prowadzonej przez spółkę optymalizacji pracy sieci ciepłowniczej.

Według Fortum, wymiernym efektem w zakresie ochrony środowiska wynikającym z przyłączenia do sieci ciepłowniczej małych, węglowych źródeł ogrzewania o mocy rzędu 0,5 MW, jest znaczne obniżenie poziomu tzw. „niskiej emisji”, w tym np. CO₂ na poziomie ok. 8 tys. kg na rok, pyłu – 2,5 tys. kg na rok, a sadzy – 63 kg na rok.

W 2016 r. spółka chce zainwestować w Płocku w sumie ok. 7,8 mln zł, z czego na modernizację infrastruktury 5,3 mln zł, a na inwestycje w nowe podłączenia 2,5 mln zł. W 2015 r. inwestycje Fortum w płocką sieć ciepłowniczą wyniosły niemal 6 mln zł, w tym w rozwój sieci 3,6 mln zł, a w prace modernizacyjne ponad 2,4 mln zł.

Fortum jest właścicielem miejskiej sieci ciepłowniczej w Płocku, której długość wynosi 138 km. Dostarczane ciepło pochodzi z zakładowej elektrociepłowni PKN Orlen, pracującej w systemie olejowo-gazowym, której moc elektryczna to 345 MWe, a moc cieplna to 2149 MWt. Jest to największy tego typu obiekt przemysłowy w Polsce i jeden z największych w Europie. Oprócz zasilania instalacji zakładu głównego płockiego koncernu, dostarcza także ciepło na potrzeby miasta.

Od 2015 r. na terenie PKN Orlen trwa budowa kogeneracyjnego bloku energetycznego o mocy 596 MWe, której wykonawcą jest konsorcjum Siemens. Nowa elektrociepłownia płockiego koncernu zapewni dostawy energii na potrzeby kompleksu rafineryjno-petrochemicznego spółki, jak również dostawy na rynek, do Krajowego Systemu Energetycznego. Blok ma rozpocząć pracę z końcem 2017 r.

W lutym 2014 r. Fortum i Płock podpisały list intencyjny w sprawie budowy w tym mieście elektrociepłowni, wykorzystującej do produkcji ciepła biomasę i odpady komunalne. Informowano wówczas, że koszt inwestycji szacowany jest na ok. 140-150 mln euro, a moc elektrociepłowni mogłaby być porównywalna

z mocą uruchomionej w 2013 r. w Klajpedzie na Litwie, która wykorzystując biomasę i odpady produkuje ok. 20 MWe energii elektrycznej i ok. 50 MWt energii cieplnej. Na początku kwietnia rzecznik Fortum poinformował, że projekt budowy w Płocku elektrociepłowni jest cały czas w przygotowaniu, ale na tym etapie nie ma decyzji o realizacji tej inwestycji. Zaznaczył, iż ostateczna decyzja inwestycyjna spółki w sprawie płockiej elektrociepłowni uzależniona jest m.in. od kwestii dalszego, długoterminowego wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji, które przy obecnych uregulowaniach wygasa w 2018 r.

W zakończonym właśnie sezonie grzewczym, od października 2015 r. do marca 2016 r., Fortum dostarczyło odbiorcom na terenie Płocka 1,3 mln GJ ciepła. To o prawie 6% (81 tys. GJ) mniej niż wynosi średnia za poprzednie trzy sezony i niemal dokładnie tyle, ile w roku ubiegłym, mimo że tegoroczna zima była nieco chłodniejsza niż poprzednia. Może to wynikać z bardziej świadomego korzystania z ciepła przez mieszkańców, a także z konsekwentnie prowadzonej przez Fortum optymalizacji pracy sieci ciepłowniczej. Najwięcej ciepła, bo prawie 15 tys. GJ, Fortum dostarczyło 3 stycznia 2016 r., kiedy średnia temperatura dobową wyniosła -13,6oC.

Dodatkowo, w 2015 r. firma zainwestowała w Płocku niemal 6 mln zł. Na tę kwotę złożyły się między innymi inwestycje w rozwój sieci o wartości blisko 3,6 mln zł oraz prace modernizacyjne za ponad 2,4 mln zł.

Długość sieci ciepłowniczej Fortum w Płocku wyniosła na koniec 2015 r. 138 km. Firma stale ją modernizuje, aby zapewnić mieszkańcom bezpieczną dystrybucję ciepła. W 2015 r. na terenie miasta Fortum zmodernizowało sieć w rejonie ulic Otolińskiej, Kostograj, Obrońców Westerplatte, Obrońców Warszawy, Granicznej, Małachowskiego, Kolegialnej, Piasta Kołodzieja, a także Nowy Rynek, 1 Maja oraz 11 Listopada. Ponadto firma podłączyła do sieci ciepłowniczej 60 obiektów o łącznej mocy 6,1 MW, m.in. przy ulicach Armii Krajowej, Kwiatka, Górnej, Wyszogrodzkiej, Mickiewicza, Jana Pawła II, Szarych Szeregów, Królewieckiej, Kolegialnej, Kalinowej, Piłsudskiego oraz Otolińskiej.

Przyłączenia realizowane przez Fortum pozwalają na redukcję poziomu tzw. „niskiej emisji”, a w efekcie gwarantują korzyści dla środowiska naturalnego. Dla małych źródeł węglowych rzędu 0,5 MW mocy zainstalowanej przyłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej oznacza obniżenie emisji dwutlenku węgla na poziomie około 8 000 kg/r., pyłu – 2 500 kg/r., tlenków siarki – 40 kg/r., benzoalofireny – 2,7 kg/r., sadzy – 63 kg/r.

W bieżącym roku w Płocku firma chce za-



inwestować łącznie około 7,8 mln zł. Na tę kwotę złożą się wydatki na modernizację infrastruktury w wysokości 5,3 mln zł oraz inwestycje w nowe podłączenia warte 2,5 mln zł. Fortum wdraża również zaawansowany system monitoringu i sterowania węzłami cieplnymi, który umożliwi poprawę efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła. Dzięki temu zwiększy się niezawodność dostaw ciepła, a proces obsługi technicznej odbiorców będzie sprawniejszy. Planowane nakłady związane z realizacją projektu w Płocku w bieżącym roku to 2,3 mln zł.

Źródło: Fortum Power and Heat Polska

Zakończenie dialogu konkursowego – olsztyński MPEC wybierze partnera prywatnego do budowy elektrociepłowni

■ PAP: Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie zakończyło tzw. dialog konkurencyjny dotyczący wyboru partnera prywatnego do budowy elektrociepłowni na paliwo alternatywne. W czerwcu potencjalni wykonawcy mają zostać zaproszeni do składania ofert.

Postępowanie na „Wybór partnera prywatnego w celu świadczenia dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej, w trybie dialogu konkurencyjnego w oparciu o Ustawę o partnerstwie publiczno-prywatnym” trwało od 2012 r. W ramach postępowania odbyło się osiem rund dialogu konkurencyjnego oraz kilkanaście spotkań roboczych z Partnerami Prywatnymi. W trakcie spotkań z potencjalnymi wykonawcami zostały określone m.in. technologia produkcji energii, zakres robót budowlanych, parametry oraz cechy elektrociepłowni. Ostateczny zakres przedmiotu zamówienia zostanie zawarty w Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), która zostanie przekazana przez Spółkę MPEC wraz z zaproszeniem do składania ofert. Zakończenie prac nad ostatecznym kształtem dokumentacji dla Projektu planowane jest na koniec maja br.

Przedsięwzięcie ma polegać na zaprojektowaniu i budowie elektrociepłowni dla Olsztyna, w której będzie spalane paliwo alternatywne powstałe w wyniku przetwarzania odpadów komunalnych, a potem na zarządzaniu tą infrastrukturą, wytwarzaniu oraz sprzedaży ciepła i energii elektrycznej. Moc nowej elektrociepłowni ma wynieść 30 MW termicznych oraz 10-11 MW elektrycznych.

Postępowanie w sprawie wyboru partnera prywatnego, z którym MPEC podpisze umowę o partnerstwie publiczno-prywatnym, trwa od czterech lat. W 2013 r. wybrano pięć podmiotów, z którymi prowadzono tzw. dialog

konkurencyjny, podczas którego określono zakres prac budowlanych, parametry nowej instalacji i technologię produkcji energii.

Prezes MPEC przyznał w rozmowie z PAP, że zakładany harmonogram prac przesunął się o kilka miesięcy ze względu na złożoność projektu oraz konieczność wypracowania modelu techniczno-technologicznego oraz biznesowego przedsięwzięcia. Jest to pierwszy w Polsce projekt, który realizowany będzie w formule instytucjonalnego PPP, w którym podmiot publiczny i prywatny tworzą spółkę do realizacji przedsięwzięcia. Istotnym atutem projektu jest zaangażowanie Funduszu Inwestycji Samorządowych jako inwestora kapitałowego. Jak tłumaczył prezes, projekt jest bardzo skomplikowany, więc dokumentacja wymagała dopracowania i wielu analiz. Prezes zapewnił jednak, że nie spowoduje to opóźnienia inwestycji, która – zgodnie z zapowiedzią – ma być gotowa w 2020 r. W jego ocenie taki termin jest nadal realny. Według niego, w styczniu 2017 r. można spodziewać się podpisania umowy z wybranym wykonawcą, a ukończenie budowy i uruchomienie elektrociepłowni powinno nastąpić w ciągu 30 miesięcy.

Projekt zakłada powołanie spółki celowej do realizacji inwestycji w ramach partnerstwa publiczno-prywatnego. Według zapewnień władz miejskich Olsztyna taka formuła gwarantuje, że miasto zachowa pełną kontrolę nad wytwarzaniem i cenami ciepła w przyszłości.

MPEC wniesie do spółki istniejącą ciepłownię w Kortowie i grunty pod budowę przy ul. Lubelskiej, za co otrzyma 36 proc. udziałów w spółce. Partner prywatny, który sfinansuje inwestycję, ma objąć 15 proc. udziałów. Pozostały kapitał uzupełni Polski Fundusz Rozwoju, który będzie miał początkowo 49 proc. udziałów. Z czasem PFR będzie zmniejszać swoje zaangażowanie w spółce, a jego udziały będą przechodziły stopniowo na MPEC.

Nakłady inwestycyjne na wybudowanie elektrociepłowni dla Olsztyna są szacowane na ok. 300 mln zł netto. Kolejne 60 mln zł netto ma kosztować modernizacja starej ciepłowni w Kortowie.

Planowana przy ul. Lubelskiej instalacja ma być spalarnią paliwa alternatywnego o wysokiej wartości energetycznej, pochodzącego z przetworzonych odpadów komunalnych. Będzie ono dostarczane z pobliskiego zakładu unieszkodliwiania odpadów komunalnych oraz pięciu innych instalacji przekształcania odpadów w województwie.

Obecnie mieszkańcy Olsztyna korzystają z ciepła produkowanego w 60 proc. przez miejską ciepłownię w Kortowie, pozostałą część produkuje ciepłownia należąca do fabryki opon Michelin. Jednak fabryka zapo-



wiedziała, że zaprzestanie produkcji ciepła na rzecz miasta. Po negocjacjach z władzami Olsztyna uzgodniono, że nastąpi to nie wcześniej niż w 2020 r.

Źródło: PAP, MPEC Olsztyn

Eurostat: Wzrost emisji CO₂

■ Z najnowszych danych Eurostatu wynika, że w 2015 roku emisja CO₂ pochodząca ze spalania paliw kopalnych wzrosła w krajach Unii Europejskiej o 0,7 proc. w stosunku do roku poprzedniego. Wzrost emisji odnotowano także w Polsce. W Polsce emisja CO₂ w stosunku do roku poprzedniego zwiększyła się o 1,6 proc. Największy wzrost emisji CO₂ zanotowano na Słowacji, Węgrzech oraz w Portugalii. W Niemczech, będących największym emitentem CO₂ w krajach Wspólnoty, poziom emisji nie zmienił się w stosunku do roku poprzedniego. Rosnąca emisja CO₂ może stać się dodatkowym argumentem w ręku zwolenników bardziej ambitnego ograniczenia poziomu emisji do 2030 r.

PGNiG TERMIKA zwiększa udziały w rynku produkcji i dystrybucji ciepła

■ PGNiG TERMIKA SA kupiło 100 proc. akcji Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej S.A. w Jastrzębiu-Zdroju. Umowa kupna akcji PEC S.A. została podpisana ze Spółką Energetyczną „Jastrzębie” S.A. 28 kwietnia br. Realizacja transakcji została poprzedzona uzyskaniem zgody na koncentrację od Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Transakcja zwiększa udziały Spółki w rynku ciepła systemowego. Jest to zgodne z założeniami strategii Grupy PGNiG.

Zakup ten otwiera działalność Spółki na nowe rejony Polski. PEC Jastrzębie działa na bardzo perspektywicznych rynkach ciepła Górnego Śląska, w których Zarząd widzi potencjał wzrostu już w krótkim okresie.

PEC prowadzi działalność w zakresie dystrybucji i wytwarzania ciepła na terenie gmin Jastrzębie-Zdrój, Czerwionka-Leszczyń, Knurów, Racibórz, Kuźnia Raciborska, Pawłowice, Rybnik, Wodzisław-Śląski i Żory. Posiada 288 km sieci ciepłowniczych oraz 14 lokalnych ciepłowni, których łączny udział w całkowitej sprzedaży ciepła realizowanej przez PEC wynosi ok. 40 proc. Sprzedaż ciepła spółki w 2015 roku wyniosła 2,6 PJ.

Kolejnym krokiem w kierunku realizacji strategii Grupy PGNiG w obszarze akwizycji systemów ciepłowniczych jest złożenie 28 kwietnia 2016 r. przez PGNiG TERMIKA oferty nabycia akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie” SA (SEJ) od Jastrzębskiej Spółki Węglowej SA. SEJ zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła dla potrzeb kopalni Ja-

strzębskiej Spółki Węglowej SA oraz innych odbiorców przemysłowych, a także produkcją ciepła dla ludności, którego dystrybucją zajmuje się PEC. SEJ dostarcza do PEC ok. 0,9 PJ energii cieplnej rocznie, co stanowi 60% całkowitej produkcji ciepła przez SEJ. Dodatkowo, SEJ zajmuje się wytwarzaniem sprężonego powietrza i chłodu dla kopalni Jastrzębskiej Spółki Węglowej SA.

Źródło: PGNiG TERMIKA



Interpelacja w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła

25.04.2016

Interpelacja w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła

Zgłaszający: Maciej Małecki (PiS)

Data wpływu: 01-03-2016

Adresat: minister środowiska

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze,
zwracam się do Pana z zapytaniem w sprawie, która wciąż powraca na forum debaty publicznej, ostatnio z uwagi na głośną ugodę sądową pomiędzy Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej a Fundacją Lux Veritatis. Chodzi mianowicie o realizację modernizacji toruńskiej sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń S.A.

Przedsięwzięcie realizowane od 2010 roku dotyczy modernizacji 26,65 km sieci ciepłowniczej, budowy nowych węzłów indywidualnych i wymiany izolacji termicznej na sieciach napowietrznych. Szacowany koszt tych prac to prawie 46 milionów złotych, z czego prawie 17 milionów pochodzi z dotacji NFOŚiGW. Dodatkowo, firma EDF Polska, której spółką zależną jest podmiot realizujący modernizację sieci, w czerwcu 2015 roku podpisała z Polskimi Inwestycjami Rozwojowymi umowę na budowę elektrociepłowni gazowej za 550 mln zł. Aż 275 mln z tej kwoty pochodzi ze środków zgromadzonych w Banku Gospodarstwa Krajowego.

Pragnę zauważyć, że równocześnie z nawiązywaniem coraz szerszej współpracy z firmą EDF, będącą spółką, której większościowym akcjonariuszem jest francuski skarb państwa, trwa proces wypierania z lokalnego rynku podmiotów takich jak Fundacja Lux Veritatis. W 2008 roku Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska wypowiedział umowę z tą fundacją na dofinansowanie budowy geotermii w Toruniu, mającej być „zieloną alternatywą” dla energetyki miasta. To wypowiedzenie stało się przedmiotem sprawy sądowej, o której wspominałem we wstępie.

Tego rodzaju postępowanie budzi uzasadnione wątpliwości. Przede wszystkim, zauważyć trzeba, że lokalny rynek został w dużej części przejęty przez spółkę kontrolowaną z zagranicy, która otrzymywała wysokie dotacje z budżetu państwa. Ponadto, elektrociepłownia gazowa ma mniejszy walor ekologiczny i klimatyczny w porównaniu z energią pochodzącą ze źródeł geotermalnych. Według analiz niemieckiego Öko-Institut, wytwarzaniu energii z gazu ziemnego towarzyszy emisja 0,37 t CO₂/MWh, dla porównania: wytwarzaniu energii z wody towarzyszy emisja 0,004 t CO₂/MWh. Dodatkowo, w Polityce Energetycznej Polski do roku 2050, a więc w jednym z kluczowych dokumentów dotyczących energetyki państwa, znaleźć można zapis, że do 2035 roku, polski sektor Odnawialnych Źródeł Energii powinien „wykształcić specjalizację technologiczną w oparciu o zidentyfikowany krajowy potencjał poszczególnych źródeł (wiatr, biomasa, biogaz, geotermia, energia słoneczna), pozwalającą na maksymalizację korzyści z rozwoju technologii OZE w skali gospodarki narodowej”.



Interpelacja w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła cd.

Biorąc pod uwagę powyższe, uprzejmie proszę o udzielenie odpowiedzi na następujące pytania:

1. Czy przedsięwzięcia realizowane przez spółkę EDF są korzystniejsze pod względem ekologicznym od rozwiązań zaproponowanych przez Fundację Lux Veritatis?
2. Czy z punktu widzenia budowania potencjału polskiej gospodarki i polskich technologii energetycznych, inwestycja w elektrociepłownię gazową była bardziej opłacalna niż budowa odwiertów geotermalnych?
3. Czy prawdą jest, że w dniu 30 grudnia 2015 r. został podpisany aneks do umowy pomiędzy NFOŚiGW a firmą EDF, zwiększający wartość wydatków kwalifikowanych i przyznanej dotacji? Jeśli tak się stało, o jaką kwotę została zwiększona dotacja i jakie było uzasadnienie tej decyzji?
4. Czy w przypadku pojawienia się korzystniejszych dla mieszkańców Torunia źródeł dostarczania ciepła, inny niż EDF dostawca, będzie mógł korzystać na warunkach rynkowych z sieci ciepłej wybudowanej przez EDF za środki pochodzące z NFOŚiGW?



Odpowiedź na interpelację w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła

Odpowiadający: Mariusz Gajda, podsekretarz stanu w MŚ

Data wpływu: 19-04-2016

Odpowiadając na interpelację pana posła Macieja Małeckiego z 10 marca 2016 r., znak: K8INT1483, w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń S.A. w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła, informuję co następuje.

Odnosząc się do pytania dotyczącego oceny ekologicznej przedsięwzięcia realizowanego przez spółkę EDF w porównaniu do rozwiązań zaproponowanych przez Fundację Lux Veritatis w związku z wykorzystaniem odwiertu geotermalnego należy potwierdzić, że generalnie geotermia jest źródłem o zdecydowanie mniejszym negatywnym wpływie na środowisko niż źródło gazowe z uwagi na niemal całkowitą bezemisyjność. Wskazują na to m.in. eksperci Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Możliwość wykorzystania geotermii, a także potencjalny, wynikający z tego efekt ekologiczny należy jednak rozpatrywać z uwzględnieniem miejscowych warunków. W przypadku projektu Fundacji Lux Veritatis analiza tych warunków oraz ocena potencjału projektu dokonana została w ramach Aktualizacji założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla obszaru miasta Torunia (dokumencie przygotowanym dla władz miasta Torunia i przyjmowanym przez Radę Miasta), z której projektu wynika, iż źródło geotermalne można oceniać jako element dodatkowy, a przy aktualnym zapotrzebowaniu na ciepło źródło to może zwiększyć udział wykorzystania energii odnawialnej o ok. 1,5%. Dodatkowo z dokumentu wynika, że wykorzystanie energii odnawialnej dla zaopatrzenia w ciepło dla miasta Torunia będzie wiązać się z budową nowej sieci przesyłowej na obszarze potencjalnego wykorzystania przez Fundację Lux Veritas. Zarazem, w dokumencie stwierdza się, że geotermia wykazuje duży potencjał rozwoju, jednak jej wykorzystanie jest uzależnione od środków finansowych potencjalnych inwestorów.

W odniesieniu do pytania „Czy z punktu widzenia budowania potencjału polskiej gospodarki i polskich technologii energetycznych, inwestycja w elektrociepłownię gazową była bardziej opłacalna niż budowa odwiertów geotermalnych” informuję, iż porównując możliwości wykorzystania źródeł wytwórczych wykorzystujących energię geotermalną i źródeł wytwórczych wykorzystujących inne nośniki energii (konwencjonalne, gazowe i inne) podstawowa różnica dotyczy kosztów początkowych i kosztów eksploatacyjnych danej inwestycji.

Niewątpliwie niski koszt pozyskiwania energii ze źródeł geotermalnych wiąże się z wysokimi kosztami inwestycyjnymi ponoszonymi w początkowej fazie projektu. Podmiot eksploatujący źródło geotermalne ponosi koszty energii elektrycznej niezbędnej do zasilania instalacji oraz koszty serwisowania instalacji ze względu na często występujące duże zasolenie wód geotermalnych. Uzyskiwane w ten sposób ciepło jest konkurencyjne wobec ogrzewania węglowego, olejowego lub gazowego. Jednakże nie jest to regułą i może być jedynie rozstrzygane na przykładzie zbliżonych rozwiązań technologicznych i instalacji funkcjonujących na tym samym obszarze. W chwili obecnej brak jest w Polsce zbliżonych, możliwych do porównania, instalacji przemysłowych, które charakteryzowałyby się tymi samymi parametrami mocy, jak i zlokalizowanych na tym samym obszarze.



Odpowiedź na interpelację w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła cd.

Ponadto, zwrócić należy także uwagę na fakt, iż na etapie przygotowawczym dużą barierą dla inwestorów, oprócz konieczności ponoszenia kosztów budowy i projektowania gotowej instalacji wykorzystującej energię geotermalną, jest sam koszt poszukiwania wód geotermalnych i budowy instalacji źródła wytwórczego. Budowę instalacji geotermalnej każdorazowo poprzedza etap kosztownych badań naukowych, ekspertyz, jak i konieczność ponoszenia wysokich kosztów odwiertów, mających na celu potwierdzenie występowania głęboko pod ziemią źródeł geotermalnych oraz możliwość ich wykorzystania do celów energetycznych lub grzewczych. Oznacza to nie tylko dużą czasochłonność całej inwestycji, ale również duże koszty początkowe inwestycji. Mając na uwadze powyższe, uprzejmie informuję, iż technologia geotermalna, jako jedna z potencjalnych technologii wytwarzania energii i ciepła stanowi jeden z potencjalnych filarów budowania zrównoważonego bilansu energetycznego w Polsce.

W odpowiedzi na pytanie „Czy prawdą jest, że w dniu 30 grudnia 2015 r. został podpisany aneks do umowy pomiędzy NFOŚiGW a firmą EDF, zwiększający wartość wydatków kwalifikowanych i przyznanej dotacji? Jeśli tak się stało, o jaką kwotę została zwiększona dotacja i jakie było uzasadnienie tej decyzji?” informuję, że w ramach Działania 9.2 Efektywna dystrybucja energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 pomiędzy NFOŚiGW, działającym jako Instytucja Wdrażająca, a spółką EDF Toruń S.A. w dniu 30.09.2011 r. została zawarta umowa o dofinansowanie projektu „Modernizacja kanałowych sieci ciepłowniczych i central ciepłych w Toruniu” nr POIS.09.02.00-00-014/10-00 na kwotę dofinansowania bezzwrotnego 9 663 674,06 zł. Zgodnie z systemem wdrażania Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko decyzje o dofinansowaniu podejmowane były przez Instytucję Pośredniczącą – Ministerstwo Gospodarki (obecnie: Ministerstwo Energii).

Powyższa umowa zmieniona została następującymi aneksami: POIS.09.02.00-00-014/10-01 z dnia 30.04.2013 r., POIS.09.02.00-00-014/10-02 z dnia 21.08.2014 r., POIS.09.02.00-00-014/10-03 z dnia 29.09.2015 r. oraz POIS.09.02.00-00-014/10-04 z dnia 30.12.2015 r. Koszt całkowity projektu wynosi obecnie 45 685 369,32 zł, wydatki kwalifikowane 19 633 021,20 zł, dofinansowanie ze środków UE 16 688 068,02 zł. Przedmiotowa inwestycja jest zlokalizowana na terenie Miasta Torunia i obejmuje przebudowę sieci ciepłowniczej o długości 26,65 km wraz z modernizacją węzłów ciepłowniczych.

Zgodnie z warunkami naboru określonymi w regulaminie konkursu nr 1/POIiŚ/9.2/2010 w ramach Działania 9.2 dofinansowanie mogły uzyskać projekty dotyczące budowy sieci ciepłowniczej, węzłów ciepłych lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, w miejsce istniejących sieci lub przebudowy istniejących sieci, w celu uzyskania największego potencjału obniżenia strat energii. Zakres rzeczowy projektu nie mógł uwzględniać rozbudowy sieci ciepłowniczej w celu przyłączenia nowych odbiorców lub nowych wytwórców ciepła i energii elektrycznej w oparciu o układy skojarzone. W związku z decyzją Instytucji Pośredniczącej – Ministerstwa Gospodarki o możliwości przeznaczenia powstałych oszczędności na nowy zakres rzeczowy projektów dofinansowywanych w ramach Działania 9.2, EDF Toruń S.A., jako beneficjent umowy POIS.09.02.00-00-014/10-00 zgłosił wniosek o rozszerzenie zakresu rzeczowego i zwiększenie dofinansowania z Funduszu Spójności. Beneficjent dwukrotnie wystąpił z wnioskiem o rozszerzenie zakresu rzeczowego. Pierwszy wniosek o rozszerzenie dotyczył zwiększenia długości przebudowanej sieci z 21,97 km na 24,54 km, a również zmiany kosztu całkowitego z 34 670 778,18 zł na 44 151 748,61 zł oraz dofinansowania z 9 663 674,06 zł na 15 666 401,99 zł. Aneks nr POIS.09.02.00-00-014/10-02 został podpisany w dniu 21.08.2014 r. Drugi wniosek o rozszerzenie zakresu rzeczowego



Odpowiedź na interpelację w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła cd.

projektu dotyczył zwiększenia długości przebudowywanej sieci ciepłowniczej z 24,54 km do 26,65 km oraz zmiany warunków dofinansowania: kosztu całkowitego z 44 151 748,61 zł na 46 041 269,10 zł, dofinansowania z 15 666 401,99 zł na 16 812 975,53 zł, tj. o kwotę 1 146 573,54 zł. Aneks nr POIS.09.02.00-00-014/10-03 został podpisany w dniu 29.09.2015 r., zmieniający warunki dofinansowania następująco: koszt całkowity zmiana z 44 151 748,61 zł na 46 041 269,10 zł, dofinansowanie zmiana z 15 666 401,99 zł na 16 496 411,19 zł, tj. o kwotę 830 009,20 zł. Z uwagi na ograniczoną dostępność wolnych środków w ramach Działania 9.2 kwota dofinansowania została pomniejszona w stosunku do wnioskowanej kwoty o 316 564,34 zł.

W wyniku powstania środków w działaniu 9.2, po uprzednim uzyskaniu zgody Instytucji Pośredniczącej – Ministerstwa Energii (pismo nr DFE-II-063610-8/62/15 z dnia 28.12.2015 r.), w dniu 30.12.2015 r. podpisano aneks nr POIS.09.02.00-00-014/10-04 zwiększający kwotę dofinansowania z 16 496 411,19 zł na 16 688 068,02 zł, tj. zwiększenie dofinansowania w wysokości 191 656,83 zł. Aneks powyższy dotyczył częściowego uzupełnienia wnioskowanego dofinansowania, które aneksem nr POIS.09.02.00-00-014/10-03 było udzielone w mniejszej niż wnioskowana wysokości.

Odpowiadając na pytanie Czy w przypadku pojawienia się korzystniejszych dla mieszkańców Torunia źródeł dostarczania ciepła, inny niż EDF dostawca, będzie mógł korzystać na warunkach rynkowych z sieci ciepłej wybudowanej przez EDF za środki pochodzące z NFOŚiGW? informuję, że beneficjent środków POIiŚ zobowiązany jest do zapewnienia trwałości projektu w rozumieniu art. 57 ust. 1 rozporządzenia 1083/2006 w okresie 5 lat od daty zakończenia realizacji projektu. Trwałość projektu zostaje zachowana, o ile projekt nie zostanie poddany tzw. zasadniczej modyfikacji, tj.:

- a) modyfikacji mającej znaczny wpływ na charakter lub warunki realizacji projektu lub powodującej uzyskanie nieuzasadnionej korzyści przez przedsiębiorstwo lub podmiot publiczny oraz
- b) wynikającej ze zmiany charakteru własności elementu infrastruktury albo z zaprzestania działalności produkcyjnej.

Zasadnicza modyfikacja zachodzi w razie łącznego spełnienia co najmniej jednego z warunków wymienionych w pkt a) i co najmniej jednego z warunków wymienionych w pkt b).

Zmiana źródła zasilania sieci ciepłowniczej nie powinna być uznawana za czynnik powodujący utratę trwałości projektu w myśl wyżej wskazanych zapisów.

Informuję ponadto, że w czerwcu 2014 r. decyzją Komitetu do spraw Wyboru Projektów dla Programu Operacyjnego PL 04 „Oszczędzanie energii i promowanie odnawialnych źródeł energii” w ramach Mechanizmu Finansowego Europejskiego Obszaru Gospodarczego oraz Norweskiego Mechanizmu Finansowego zatwierdzono dofinansowanie projektu pt.: „Budowa bloków gazowych GT 50 w EDF Toruń” realizowanego przez EDF Toruń S.A. Spółka otrzymała dofinansowanie w formie dotacji w wysokości 21 053 916,00 zł, co stanowi 5% kosztu całkowitego przedsięwzięcia. Celem projektu jest redukcja emisji ze źródeł spalania paliw, w szczególności dostosowanie do wymogów ochrony środowiska. Zakończenie projektu planowane jest na kwiecień 2017 r.

Dodatkowo z inicjatywy EDF został powołany wspólny z Fundacją Lux Veritatis zespół w celu wypracowania optymalnego rozwiązania wykorzystania ciepła geotermalnego w systemie ciepłowniczym Torunia mając na uwadze takie aspekty jak: bezpieczeństwo dostaw ciepła oraz akceptowane ceny dla ostatecznego odbiorcy.



Odpowiedź na interpelację w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła cd.

Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w przypadku przyłączenia do sieci źródeł geotermalnych stosuje się przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Przepisy ustawy – Prawo energetyczne, stanowią iż przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru.



Interpelacja w sprawie efektywności energetycznej

18.04.2016

Interpelacja w sprawie efektywności energetycznej

Zgłaszająca: Krystyna Wróblewska (PiS)

Data wpływu: 15-03-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Pod koniec 2015 roku środowisko Prawa i Sprawiedliwości przyczyniło się do uchwalenia ustawy, która przedłużyła możliwość pozyskiwania świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów za inwestycje zrealizowane po 1 stycznia 2011 roku. Miało to niebagatelny wpływ na ograniczenie emisji CO₂ i uniknięcie przez Polskę kar wynikających z prawa Unii Europejskiej. Obecnie trwają prace nad nową Ustawą o efektywności energetycznej, która wejdzie w najbliższych dniach pod obrady Sejmu.

Nowa Ustawa, w odróżnieniu od poprzedniej, nie zawiera rozwiązań prawnych pozwalających na pozyskiwanie świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów za inwestycje zrealizowane po 1 stycznia 2011 roku. W związku z wyżej wskazanym problemem, zwróciła się do mnie Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami, zaniepokojona niektórymi uregulowaniami zawartymi w w/w projekcie, jednocześnie proponując następujące poprawki:

- **w art. 20 ust. 1:**
Potwierdzeniem zaoszczędzonej lub planowanej do zaoszczędzenia energii finalnej wynikającej z przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w art. 19 ust. 1 jest świadectwo efektywności energetycznej.
- **w art. 20 ust. 2** dodać pkt 5: Zakończone przed dniem 1 stycznia 2011 r.
- **w art. 20 ust. 4 pkt. 2 lit. b:** b) ilość energii finalnej, wyrażonej w tonach oleju ekwiwalentnego, zaoszczędzonej lub planowanej do zaoszczędzenia średnio w ciągu roku, w wyniku realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej
- **w art. 55:** Przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej zakończone przed dniem wejścia w życie ustawy ale nie wcześniej niż przed dniem 1 stycznia 2014 roku, dla których nie wydano świadectw efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej, mogą być zaliczone na poczet obowiązku, o którym mowa w artykule 10 ustęp 1 pkt 1 ustawy, lub na które można uzyskać świadectwa efektywności energetycznej według artykułu 20 ustawy.

Wprowadzenie w/w zapisów do nowej Ustawy o efektywności energetycznej pozwala w dalszym ciągu na uzyskiwanie świadectw efektywności energetycznej przez inwestorów, którzy wykonali inwestycje energooszczędne po dniu 1 stycznia 2011 r.. Ma to niebagatelny wpływ na ograniczenie emisji CO₂ i uniknięcie przez Polskę kar wynikających z prawa unijnego. Zastosowanie takiego rozwiązania jest korzystne dla obu stron: inwestorom pozwala na odzyskanie środków finansowych, które mogą przeznaczyć na kolejne inwestycje proekologiczne i energooszczędne



Interpelacja w sprawie efektywności energetycznej cd.

na budynkach szkół, przedszkoli, żłobków oraz budynków wielomieszkaniowych, a do Skarbu Państwa trafiają pieniądze z podatków dochodowych, VAT, jak również pobudza się rynek branży budowlanej i dostawczej zapewniający zatrudnienie tysiącom Polakom. Nie bez znaczenia jest również wymiar ekologiczny związany z pozyskiwaniem świadectw efektywności energetycznej. Działania energooszczędne realizowane w ramach przepisów prawnych Ustawy, skutkują wzrostem produkcji tzw. czystej energii, zmniejszają emisję dwutlenku węgla oraz innych rakotwórczych zanieczyszczeń.

Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami to ogólnopolska izba gospodarcza zrzeszająca ponad 430 przedsiębiorców i ok. 4 tysiące zarządców nieruchomości z terenu całego kraju. Należą do niej spółdzielnie mieszkaniowe, jednostki, zakłady budżetowe oraz prywatne firmy zarządzające wspólnotami mieszkaniowymi. Jak wynika z przeprowadzonej przez nią analizy, po trzech latach funkcjonowania efektywności energetycznej, zaledwie 10- 12% spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych oraz jedynie trzy miasta i gminy pozyskało białe certyfikaty. Wprowadzenie wskazanych wyżej zmian do nowej Ustawy o efektywności energetycznej daje szansę również pozostałym gminom, miastom oraz wspólnotom i spółdzielniom mieszkaniowym na odzyskanie części poniesionych nakładów inwestycyjnych zrealizowanych po 1 stycznia 2011 roku.

Mając na uwadze powyższe zwracam się z pytaniem:

1. Czy obecny rząd planuje dokonać modyfikacji Ustawy o efektywności energetycznej tak, aby uwzględnić w niej zapisy dotyczące przedsięwzięć poprawiających efektywność energetyczną wykonanych po dniu 1 stycznia 2011 roku?
2. Jakie inne rozwiązania prawne, w zamian za brak przyznania certyfikatów efektywności energetycznej, mógłby zaproponować rząd przedsiębiorcom, którzy wykonali inwestycje ograniczające emisję CO₂?



Odpowiedź na interpelację w sprawie efektywności energetycznej

Odpowiadający: Krzysztof Tchórzewski, minister energii

Data wpływu: 14-04-2016

W odpowiedzi na interpelację nr 1800 Pani Poseł Krystyny Wróblewskiej z dnia 24 marca 2016 r., znak K8INT1800 w sprawie ustawy o efektywności energetycznej, poniżej przedstawiam następujące wyjaśnienia.

Odnosnie pytania: Czy obecny rząd planuje dokonać modyfikacji ustawy o efektywności energetycznej tak, aby uwzględnić w niej zapisy dotyczące przedsięwzięć poprawiających efektywność energetyczną wykonanych po dniu 1 stycznia 2011 roku? uprzejmie informuję, że projekt przedmiotowej ustawy, który implementuje do polskiego porządku prawnego dyrektywę 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, został już przyjęty przez Radę Ministrów i w najbliższym czasie będzie przedmiotem prac parlamentarnych.

Projekt ten określa m.in. zasady realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii w ramach wprowadzanego systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej, który stanowi implementację do polskiego porządku prawnego art. 7 ww. dyrektywy. W projekcie ustawy zmieniono, w stosunku do przepisów obowiązujących dotychczas na podstawie ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167, z późn. zm.), sposób wykonywania obowiązku przez podmioty zobowiązane oraz zasady uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej.

Zgodnie z art. 10 projektu ustawy, podmiot zobowiązany będzie musiał zrealizować przedsięwzięcie służące poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, potwierdzone audytem efektywności energetycznej, lub uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo efektywności energetycznej. Świadectwo efektywności energetycznej będzie wydawane dla potwierdzenia planowanej oszczędności energii finalnej wynikającej z realizacji określonego przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności energetycznej. Znajduje to uzasadnienie w tym, że poprzednia dyrektywa 2006/32/WE w sprawie końcowego użytkowania energii i usług energetycznych nie określała szczegółowo systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej. Natomiast nowa dyrektywa 2012/27/UE stanowi, że łączny cel w zakresie oszczędności energii, który ma być osiągnięty w 2020 roku, jest co najmniej równoważny osiągnięciu przez podmioty zobowiązane **nowych oszczędności energii każdego roku od dnia 1 stycznia 2014 r.**

W związku z powyższym w opinii Ministerstwa Energii nie jest zasadne wprowadzanie do projektu ustawy o efektywności energetycznej zaproponowanych poprawek umożliwiających pozyskiwanie świadectw efektywności energetycznej za inwestycje już zrealizowane.

Odnosnie pytania: Jakie inne rozwiązania prawne, w zamian za brak przyznania certyfikatów efektywności energetycznej, mógłby zaproponować rząd przedsiębiorcom, którzy wykonali inwestycje ograniczające emisje CO₂? uprzejmie informuję, że przepisy projektowanej ustawy dotyczące systemu wsparcia w postaci świadectw efektywności energetycznej, zostały zmodyfikowane w celu zapewnienia zgodności tego systemu z nowymi wytycznymi Komisji Europejskiej w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 (2014/C 200/01).



Odpowiedź na interpelację w sprawie efektywności energetycznej cd.

W szczególności chodzi o konieczność zapewnienia tzw. efektu zachęty, warunkującego uznanie pomocy na cele związane z energią, jako zgodnej z rynkiem wewnętrznym. Należy zauważyć, iż zgodnie z ww. wytycznymi (tj. częścią 3.2.4.1 (50): „Komisja uznaje, że pomoc nie stanowi zachęty dla beneficjenta w tych wszystkich przypadkach, w których prace nad projektem zostały rozpoczęte przed złożeniem przez beneficjenta wniosku o przyznanie pomocy do władz krajowych. W takich przypadkach, jeśli beneficjent rozpoczyna realizację projektu przed złożeniem wniosku o pomoc, żadnej pomocy przyznanej na taki projekt nie uważa się za zgodną z rynkiem wewnętrznym”.

Należy podkreślić, że wszelkie inne rozwiązania prawne, jakie można byłoby zaproponować, powinny również być zgodne z wytycznymi Komisji, a postulowane przez Krajową Izbę Gospodarki Nieruchomościami przyznawanie pomocy inwestycyjnej za przedsięwzięcia, które już zostały zrealizowane, byłoby niezgodne z tymi wytycznymi.

Wyrażam przekonanie, iż powyższe wyjaśnienia zostaną przyjęte, jako wyczerpująca odpowiedź na kwestie zawarte w interpelacji Pani Poseł Krystyny Wróblewskiej.



Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy
do udziału w jubileuszowym
Forum Ciepłowników Polskich!

11-14 września 2016

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Zamość, 6 kwietnia 2016 r.

■ W dniu 6 kwietnia 2016 r. w Hotelu ARTIS w Zamościu odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zwołane przez Zarząd Izby.

1. Przed Zgromadzeniem Oddziału odbyło się posiedzenie Rady Oddziału, która przyjęła uchwały związane z przygotowaniem do Zgromadzenia Oddziału oraz sprawami organizacyjnymi Rady Oddziału.
Rada Oddziału dokooptowała do składu Rady Oddziału Tomasza Wróbla – Prezesa Zarządu MPEC Dębica oraz wybrała Pawła Okapę – Dyrektora ds. Eksploatacji LPEC Lublin na Wiceprzewodniczącego Rady Oddziału.
2. W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyło 25 przedstawicieli – co stanowi 51,02% Członków IGCP z Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego.
3. W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyli:
 - Prezes Zarządu IGCP Jacek Szymczak,
 - Wiceprezes Zarządu IGCP Bogusław Regulski,
 - Przedstawiciel Regionalny, Dyrektor CS IGCP Andrzej Nieścior.
4. Otwarcia Zgromadzenia Oddziału dokonał Przewodniczący Rady Oddziału Krzysztof Rodak i zarządził dokonanie wyboru Przewodniczącego i Sekretarza Zgromadzenia.
5. Zgromadzenie Oddziału wybrało:
 - Pawła Okapę – Dyrektora ds. Eksploatacji LPEC Lublin na Przewodniczącego Zgromadzenia Oddziału,
 - Kazimierza Steca – Prezesa Zarządu MPEC Przemyśl na Sekretarza Zgromadzenia Oddziału.
6. Zgromadzenie Oddziału uchwaliło zaproponowany przez Zarząd Izby i zaopiniowany pozytywnie przez Radę Oddziału porządek obrad.
7. Zgromadzenie Oddziału wybrało Komisję Skrutacyjno-Mandatową w składzie:
 - Aleksander Kompa – Prezes Zarządu PEC Biała Podlaska,
 - Tomasz Wróbel – Prezes Zarządu MPEC Dębica,
 - Dariusz Wojtas – Prezes Zarządu MEC Ostrowiec Świętokrzyski.

Zadaniem Komisji było stwierdzenie liczby uczestników na Zgromadzeniu Oddziału, ustalenie wyników głosowań nad poszczególnymi uchwałami oraz przeprowadzenie wyborów uzupełniających do Rady Oddziału z grupy przedsiębiorstw z Województw Łódzkiego i Mazowieckiego.

8. Komisja Skrutacyjno-Mandatowa przeprowadziła wybory uzupełniające do Rady Oddziału.
W rezultacie tajnego głosowania Członkiem Rady Oddziału został wybrany:
 - Przemysław Kołodziejak – PE Siedlce.
9. Zarząd Izby przedstawił informację o wykonaniu zadań w 2015 r. i planach Izby na 2016r. Informację przedstawili:
 - Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
 - Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP.
10. Informację o pracy Rady Oddziału w 2015 r. zaopiniowaną pozytywnie przez Radę Oddziału przedstawił Przewodniczący Rady Oddziału Krzysztof Rodak.
11. Informację o Planie Działania Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP na 2016 r. który został pozytywnie zaopiniowany przez Radę Oddziału przedstawił Przedstawiciel Regionalny - Andrzej Nieścior.
Zgromadzenie Oddziału uchwaliło Plan Działania Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego na 2016 r.
12. Po zrealizowaniu zatwierdzonego porządku obrad - Przewodniczący Zgromadzenia Oddziału Paweł Okapa zamknął obrady Zgromadzenia Oddziału.



Zgromadzenie otworzył Krzysztof Rodak
Przewodniczący Rady Oddziału



Prowadzący Zgromadzenie



Komisja Skrutacyjno-Mandatowa



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Zamość 6-7 kwietnia 2016 r.

■ W dniach 6-7 kwietnia 2016 roku w Hotelu ARTIS w Zamościu odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z Veolią Wschód.

W seminarium uczestniczyło 40 osób – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie głównie z OR Południowo-Wschodniego IGCP.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału oraz Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Referat nt. „**Veolia partnerem dla miast**” przedstawił Roman Trześniowski – Członek Zarządu, Dyrektor ds. Rozwoju – Veolia Wschód Sp. z o.o.
2. Prezentację nt. „**Nowe wytyczne europejskie projektowania węzłów ciepłych i ich wpływ na wymiarowanie i wielkość wymienników ciepła**” przedstawili:
 - Zenon Chrostowski – ELEKTROTREMEX Ostrołęka,
 - Dr Mieczysław Dzierzgowski – ELEKTROTREMEX Ostrołęka, Politechnika Warszawska.
3. Wykład nt. „**Zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach**” przedstawiła Magdalena Kosicka – Ekspert z zakresu dostępu do informacji publicznej w Kancelarii Lex Artist.

W drugim dniu seminarium uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce do Zamościa.

Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Sierpc 13-14 kwietnia 2016 r.

■ W dniach 13-14 kwietnia 2016 roku w Hotelu SKANSEN w Sierpcu odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego IGCP.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z Ciepłownią Sierpc.

W seminarium uczestniczyło 38 osób – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie głównie z OR Północno-Wschodniego IGCP.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału oraz Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego IGCP.

Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Referat nt. „**System ciepłowniczy miasta Sierpc i plany modernizacji**” przedstawił Piotr Manelski – Dyrektor Zarządu, Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.
2. Prezentację nt. „**Nowe wytyczne europejskie projektowania węzłów ciepłych i ich wpływ na wymiarowanie i wielkość wymienników ciepła**” przedstawili:
 - Zenon Chrostowski – ELEKTROTREMEX Ostrołęka,
 - Dr Mieczysław Dzierzgowski – ELEKTROTREMEX Ostrołęka, Politechnika Warszawska.
3. Prezentację nt. „**Wytwarzanie energii cieplnej z odpadów**” przedstawił Artur Woźniakowski z EKOKOGENERACJI Warszawa.
4. Wykład nt. „**Zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach**” przedstawiła Magdalena Kosicka – Ekspert z zakresu dostępu do informacji publicznej w Kancelarii Lex Artist.

Uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce do Muzeum Wsi Mazowieckiej.



XII Konferencja Techniczna Poznań, 26-27.04.2016 r. oraz Targi Ciepła Systemowego

■ W dniach 26-27 kwietnia 2016 r. w Poznaniu w WTC na terenie Międzynarodowych Targów Poznańskich odbyła się XII Konferencja Techniczna.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie wspólnie z Międzynarodowymi Targami Poznańskimi.

Konferencja towarzyszyła Targom Ciepła Systemowego organizowanym przez MTP we współpracy z IGCP.

W konferencji uczestniczyło 86 osób z przedsiębiorstw energetyki ciełej, ciepłowni, elektrociepłowni, gospodarki komunalnej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Otwarcia konferencji w imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz Międzynarodowych Targów Poznańskich dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Konrad Fleśman – Dyrektor Projektu w MTP.

W czasie I sesji konferencji prowadzonej przez Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Unijne i krajowe uwarunkowania prawne wpływające na wdrażanie nowoczesnych technologii w ciepłownictwie systemowym**” przedstawił Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu, IGCP
- Referat nt. „**Rozwiązania kogeneracyjne małej i średniej mocy dla zastosowania w ciepłownictwie z wykorzystaniem paliw awialnych i alternatywnych – aspekty techniczne i ekonomiczne**” przedstawił Norbert Grudzień – Prezes Zarządu, Eko-ENERGIA Kogeneracja.
- Referat nt. „**Techniczne i ekologiczne aspekty budowy i eksploatacji spalarni odpadów z produkcją skojarzoną energii elektrycznej i ciepła na przykładzie Konina**” przedstawiła Elżbieta Streker-Dembińska – Dyrektor ZTUOK Konin.
- Referat nt. „**Najnowsze trendy w zastosowaniu pomp ciepła dużej mocy w ciepłownictwie systemowym**” przedstawił Dr Leszek Wojtan z FRIOTHERM, Szwajcaria.
- Referat nt. „**Rozwiązania technologiczne**

zastosowania instalacji solarnych w systemach ciepłowniczych” przedstawił Jan Kowejsza z ARCON SUNMARK, Dania.

W czasie II sesji konferencji prowadzonej przez Andrzeja Chmieleckiego – Koordynatora Centrum Nowych Technologii IGCP oraz Andrzeja Nieściora – Dyrektora Centrum Szkoleniowego IGCP zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Warunki techniczne budowy i eksploatacji sieci ciepłowniczych preizolowanych – wymagania dla produkcji, montażu i użytkowania systemów**” przedstawił Ireneusz Iwko z LOGSTOR Polska.
- Referat nt. „**Ciepło systemowe w mieście. Nowoczesne technologie w przesyłaniu i dystrybucji ciepła – rozwiązania w Grupie Veolia w Polsce**” przedstawili: Paweł Balas – Veolia Energia Warszawa, Kamil Sprzączak – Veolia Energia Łódź, Błażej Banaszak – Veolia Energia Poznań.
- Prezentację nt. „**Optymalna oferta firmy BELIMO w zakresie zaworów regulacyjnych z siłownikami dla węzłów cieplnych najmniejszej i dużej mocy**” przedstawił Wojciech Erchard z BELIMO Siłowniki Warszawa.
- Prezentację nt. „**Absorpcyjne pompy ciepła firmy EBARA**” przedstawił Kamil Głębocki z ANDRA Warszawa.
- Referat nt. „**Rozwiązania technologiczne dla diagnostyki i rewitalizacji systemów alarmowych w ciepłowniczych rurociągach preizolowanych**” przedstawił Adam Dwojak z DORATERM

Uczestnicy konferencji mieli możliwość zwiedzenia Targów Ciepła Systemowego i Targów Instalacje odbywających się w Poznaniu w dniach 25-28.04.2016 r.

W ramach Targów Ciepła Systemowego Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie we współpracy z MTP zorganizowała Park Ciepła Systemowego będący wspólnym stoiskiem IGCP oraz: BROEN Dzierżoniów, ENERGO-TERM Toruń, Veolia Energia Poznań i Zakład Elementów Sprężystych i Lotniczych Warszawa.



Stoisko Park Ciepła Systemowego cieszyło się bardzo dużym zainteresowaniem zwiedzających. Stoisko Park Ciepła Systemowego zostało wyróżnione nagrodą „Acanthus Aureus”.

