



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie



Nr 289
10/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Strategia na rzecz
odpowiedzialnego rozwoju**

**Kodeks
urbanistyczno-budowlany**

**Ratyfikacja porozumienia
paryskiego do ramowej
konwencji ONZ w sprawie
zmian klimatu**



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



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



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



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. Pieszyccka 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. Północna 1A



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



**Biurowo 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



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



partnerzy IGCP



branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-16 Prawo w energetyce
17-25 Korespondencja
17-19 ■ Definicje pojęć związanych z ciepłem odpadowym.
20-25 ■ Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno-Budowlanego.
26-37 Aktualności
38-48 Prezentacje
38-47 ■ Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.
48 ■ Notatka ze spotkania.
49-51 Szkolenia, seminaria, konferencje
49-50 ■ ENVICON – święto ochrony środowiska.
51 ■ Seminarium Ekonomiczne Zabrze.
51 ■ Seminarium Ekonomiczne Gdynia.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

Redaguje kolegium

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

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

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

Szanowni Państwo,

przekazujemy Państwu kilka ważnych dla naszego środowiska informacji.

„Strategia na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju” jest dobrym punktem wyjścia do dalszych prac. Niezbędne jest jednak włączenie przedsiębiorców w jej tworzenie, już na etapie założeń, a bezwzględnie na etapie uszczegóławiania. Bez tego nie będzie możliwe pozyskanie odpowiedniego kapitału na sfinansowanie ambitnych planów w niej zawartych.

Do tego niezbędne jest znalezienie (wskazanie) dodatkowych źródeł finansowania – nie można poprzestać na stwierdzeniach dot. kapitału krajowego, nakładach firm pod kontrolą SP na rozwój i środków z UE. Potrzebny jest model finansowania, który będzie realizowany równoległe do modelu rozwoju. Zapraszamy do zapoznania się z opinią KIG do Planu na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.

Kodeks Urbanistyczno-Budowlany został poddany konsultacjom publicznym. Kodeks to obszerny projekt zawierający zmiany dotyczące m.in. planowania zagospodarowania przestrzennego, prawa budowlanego, prawa geodezyjnego, prawa kartograficznego i gospodarki nieruchomościami. Zarząd Izby, w imieniu członków zrzeszonych w naszej organizacji, przedłożył Ministrowi Infrastruktury i Budownictwa uwagi do tego projektu.

Porozumienie paryskie do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzone w Paryżu dnia 12 grudnia 2015 r., zwane dalej „Porozumieniem paryskim”, ustanawia wielostronne zasady ochrony klimatu po 2020 r. w ramach Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r. (Dz. U. z 1996 r. poz. 238). 6 października 2016 r. Prezydent RP podpisał ustawę o ratyfikacji dając tym zielone światło do ratyfikacji Porozumienia przez Polskę.

Już teraz informujemy Państwa i zapraszamy do licznego udziału w cyklu spotkań – organizowanych tradycyjnie w grudniu dla członków Izby zrzeszonych w poszczególnych Oddziałach Regionalnych Izby. Szczegółowe terminy i miejsca spotkań podajemy na naszej stronie w zakładce Konferencje, Seminaria, Szkolenia.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



Branżowe rozmowy o nowelizacji ETS

■ W dniu 6 października, na zaproszenie Izby, Zarząd IGCP odbył spotkanie z Dyrektorem Biura PTEZ oraz przedstawicielem Veolia Polska. Zarząd Izby przedstawił dotychczasowe i planowane działania Izby w tym zakresie. Wymieniono się również informacjami merytorycznymi oraz postanowiono podjąć wspólne działania. Jednym z pierwszych będzie wspólna z PTEZ organizacja spotkania/seminarium z udziałem kierownictw właściwych ministerstw oraz przedstawicieli przedsiębiorstw. Zaplanowano organizację takie spotkania na początku listopada br.

Spotkanie na temat ETS w Ministerstwie Środowiska

■ W dniu 7 października Zarząd IGCP spotkał się w siedzibie Ministerstwa z Wicedyrektorem i Naczelnikiem Wydziału w Departamencie Klimatu i Ochrony Powietrza. Spotkanie poświęcone było omówieniu stanowisk i współpracy w zakresie toczącego się procesu nowelizacji Dyrektywy ETS. Strony z zadowoleniem przyjęły fakt zbieżności stanowisk merytorycznych. Postanowiono również skoordynować współpracę szczególnie w okresie najbliższych miesięcy, w których wypracowywane będzie stanowisko komisji ENVI w Parlamencie Europejskim. Zarząd IGCP poinformował przedstawicieli Resortu o swych najbliższych spotkaniach w Brukseli w dniach 12-13 października oraz głównych celach tych spotkań.

Spotkanie w URE

■ W następstwie pisma skierowanego przez Izbę do Prezesa URE w sprawie problemów w praktycznym stosowaniu zasad zwrotu z kapitału podczas procesów taryfowania, w dniu 7 października w siedzibie Urzędu miało miejsce spotkanie robocze. Ze strony Urzędu w spotkaniu wzięli udział Prezes URE, kierownictwo Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła oraz pracownik merytoryczny. Z ramienia Izby w spotkaniu wzięli udział Prezes IGCP. Podczas spotkania Prezes IGCP przedstawił między innymi stosowaną przez OT URE praktykę usuwania zwrotu z kapitału dla taryf zatwierdzanych w formule 4b oraz definiowania przedsiębiorstw jako nieefektywnych jeśli z niej korzystają. Wymiana poglądów i doświadczeń doprowadziła do uznania

potrzeby ponownego przeanalizowania taryf, które w formule 4b zostały pozbawione zwrotu z kapitału oraz uznania za słuszne swego rodzaju podziału korzyści pomiędzy przedsiębiorstwem a odbiorcami (co również powinno mieć swoje odzwierciedlenie w poziomie zatwierdzanych cen i stawek opłat). Urząd nie uznał natomiast potrzeby weryfikacji Zasad (ogłoszonych przez Prezesa URE w grudniu ubiegłego roku).

Biorąc powyższe pod uwagę zwracamy się do Państwa z propozycją, jeśli uznacie to za uzasadnione, przekazywania do Izby uwag w zakresie własnych postępowań taryfowych. Analiza przedmiotowych i udokumentowanych uwag, przy zachowaniu anonimowości przedsiębiorstw, pozwoli na ocenę merytoryczną skutków odbytego spotkania i stosowne działania.

Narada w sprawie konkluzji BAT

■ W dniu 7 października br., w siedzibie Ministerstwa Środowiska odbyło się spotkanie robocze przedstawicieli sektora energetycznego z wiceministrem Pawłem Sałkiem. Przedmiotem spotkania było omówienie bieżącej sytuacji w zakresie końcowych prac nad konkluzjami BAT oraz wskazanie potencjalnych skutków dla sektora energetycznego. Prace nad tym dokumentem wchodzi w ostatnią fazę konsultacji i negocjacji. Na spotkaniu przedstawiono między innymi propozycje strony polskiej, wypracowane w ramach realizacji wspólnego projektu TGPE, PTEZ i IGCP. Przedstawiciele wszystkich tych organizacji wzięli udział w spotkaniu. Ze strony IGCP w rozmowach uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie Zespołu PPCS

■ W dniach 4-5 października w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie Zespołu Promocji Ciepła Systemowego. Członkowie Zespołu pracowali m.in. nad redakcją kolejnego wydania kwartalnika, przeanalizowano bieżące działania w ramach kampanii reklamowej jesień 2016, omówiono nowe narzędzie dla uczestników Programu – grywalizacja oraz koncepcję filmów edukacyjnych (nowe narzędzie w Programie). Przygotowano się do wprowadzenia również nowego i bardzo interesującego dla przedsiębiorstw narzędzia jakim będzie certyfikacja systemów ciepłowniczych.



Z ramienia Izby w spotkaniu wzięły udział Prezes IGCP.

Konsultacje na temat działania 1.5 POIiŚ

■ W dniu 5 października br. odbyły się konsultacje dla beneficjentów projektów złożonych w ramach działania 1.5 z województwa zachodniopomorskiego. Celem spotkania było omówienie warunków formalnych związanych z przygotowaniem i składaniem wniosków. Wśród uczestników był wiceprezes Bogusław Regulski, który w dyskusji zwrócił uwagę na kwestie jakości niektórych kryteriów oceny wniosków dotyczących modernizacji sieci i węzłów i ich wpływu na ocenę wniosków. Najważniejszym z nich jest określenie oszczędności energii pierwotnej, która w świetle przywołanych w metodologii sposobów ustalania nie pasuje do tego typu projektów. Zwrócił również uwagę na kwestie oceniania wskaźników rezultatu w przyszłości w sytuacji, gdy zmieniają się one nie z winy beneficjenta, np. w wyniku zmiany struktury produkcji dostawcy ciepła do systemów ciepłowniczych.

Jubileusz MPI „KOS-EKO” w Kościerzynie

■ W dniu 5 października w Kościerzynie miała miejsce uroczystość 25-lecia działalności Miejskiego Przedsiębiorstwa Infrastruktury „KOS-EKO” Sp. z o.o. w Kościerzynie. W obchodach jubileuszowych Izbę reprezentował Prezes IGCP.

Ważna informacja - definicje pojęć związanych z ciepłem odpadowym

■ Ustawa Prawo energetyczne w art. 7b ust. 4 (dodanym nową ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, która wchodzi w życie w dniu 1 października 2016 r.) w definicji efektywnego energetycznie system ciepłowniczego lub chłodniczego posługuje się pojęciem „ciepła odpadowego” (w stanie na dzisiaj w ust 1. „ciepło odpadowe z instalacji przemysłowych”). W związku z brakiem jednoznacznego uregulowania definicji Izba zwróciła się do Ministra Energii z prośbą o przedstawienie stanowiska dotyczącego wykładni używanych w polskim ustawodawstwie pojęć „ciepła odpadowego”, „ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych” oraz „ciepła użytkowanego w przemysłowych procesach technologicznych”. W swojej odpowiedzi ministerstwo potwierdza brak takich definicji. Więcej w Dziale KORESPONDENCJA.

Spotkanie w Krakowie

■ W dniu 11 października na terenie Zakładu Termicznego Przekształcania Odpadów w Krakowie miało miejsce spotkanie studialne połączone z seminarium przedstawicieli ciepłownictwa węgierskiego oraz kierownictw Zakładu i Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Krakowie. W skład delegacji węgierskiej wchodził również przedstawiciel narodowego stowarzyszenia organizacji przedsiębiorstw ciepłowniczych. Ze strony organizacji polskiej w spotkaniu wzięły udział Prezes IGCP. Podczas spotkania zapoznano się z funkcjonowaniem Zakładu, który wzbudza uzasadnione uznanie nie tylko z powodu rozwiązań technologicznych ale również z uwagi na nowoczesną architekturę. W części seminaryjnej zaprezentowano nowoczesny krakowski system ciepłowniczy oraz podstawowe informacje dotyczące sektora w Polsce. Strona węgierska przedstawiła informacje dotyczące wybranych systemów jak również całego sektora.

Dyskusje nad nowymi BAT

■ Powoli zbliżają się do końca prace nad nowymi konkluzjami BAT. W dniu 11 października odbyło się spotkanie ekspertów sektora energetycznego podsumowujące dotychczasowe prace nad opiniowaniem propozycji rozwiązań, materiałów argumentujących dla procesu konsultacji i negocjacji oraz przygotowaniem propozycji mechanizmów wdrożenia w warunkach naszego kraju. Ze strony IGCP w naradzie uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Konsultacje w sprawie BAT

■ W dniu 14 października br. odbyły się konsultacje w sprawie pozycji Rządu polskiego wobec ostatecznej formy konkluzji BAT. Spotkanie zorganizowało Ministerstwo Środowiska. Podstawowym postulatem środowiska ciepłowniczego jest zrównanie terminów wejścia BAT z derogacjami ciepłowniczymi. Jest duże prawdopodobieństwo, że ten wniosek może zostać obroniony w negocjacjach. W spotkaniu wzięły udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Kolejne spotkanie w sprawie przepisów o ograniczeniach

■ W dniu 14 października br. odbyło się w Ministerstwie Energii kolejne spotkanie grupy roboczej ds. projektu rozporządzenia dotyczącego ograniczeń w dostawach energii i ciepła. Głównym tematem dyskusji była kwestia sposobu ustalenia obszaru ograniczeń w do-



stawach energii elektrycznej: punkt odbioru energii, odbiorca czy obiekt. Wiceprezes Bogusław Regulski wniósł również pod rozważenie konieczność zdefiniowania podmiotów mających realizować ograniczenia w dostarczaniu ciepła. Prace zbliżają się ku końcowi.

W Brukseli o ETS

■ W ramach działań Izby na poziomie europejskim Zarząd IGCP w dniach 12-13 października odbył szereg spotkań w Brukseli z posłami do Parlamentu Europejskiego, asystentami merytorycznymi oraz przedstawicielami Stałego Przedstawicielstwa RP przy UE. Jak już Państwa informowaliśmy parlamentarna komisja ds. przemysłu ITRE przygotowała swój raport, który został przyjęty podczas głosowania w dniu 13.X. Obecnie prace nad swym raportem prowadzi komisja ds. środowiska ENVI, a głosowanie nad tym raportem przewidywane było na 8 grudnia br. (z ostatnich uzyskanych informacji wynika, że może się ono przesunąć na styczeń 2017). Komisja prowadzi teraz konsultacje dla wypracowania kompromisu pomiędzy grupami politycznymi, dlatego też bardzo ważnym jest zaangażowanie merytoryczne w odniesieniu już do konkretnych artykułów nowelizacji ETS. Będziemy Państwa informować o prowadzonych pracach jak również przyjmowanych rozwiązaniach.

Szkolenia Ekonomiczne

■ W dniach 5-7 października 2016 r. w Hotelu Diament w Zabrze odbyło się Szkolenie Ekonomiczne. W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Rudzie Śląskiej uczestniczyło 51 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych. Więcej w Dziale SEMINARIA.

■ W dniach 14-16 października 2016 r. w Hotelu Nadmorski w Gdyni odbyło się szkolenie ekonomiczne. W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni uczestniczyło 85 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Szczecin promuje przyłączenie do sieci ciepłowniczej

■ W dniach 17-18 października br. Szczecińska Energetyka Ciepła zorganizowała seminarium na temat korzyści z przyłączenia się do efektywnych systemów ciepłowniczych. Wydarzenie to było odpowiedzią SEC na nowe mechanizmy prawne związane z projektowaniem i realizowaniem nowych inwestycji budowlanych pod rządami ustawy o charak-

terystyce energetycznej budynków oraz ustawy o efektywności energetycznej. Zmiany na tym obszarze wymagają aktywnej postawy przedsiębiorstw ciepłowniczych wobec projektantów i deweloperów. Spotkanie skierowane było właśnie do tej grupy odbiorców. W seminarium wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który wygłosił wykład na temat otoczenia prawnego związanego z mechanizmami efektywności wykorzystania ciepła z systemów ciepłowniczych.

Konferencja klimatyczna

■ W dniu 18 października w Warszawie odbyła się konferencja pt. z Warszawy przez Limę i Paryż do Marakeszu poświęcona szeroko rozumianej ochronie klimatu. Wzięli w niej udział m.in. goście z Maroka (jako gospodarza kolejnej konferencji COP 22), przedstawiciele administracji rządowej z Wiceministrem Środowiska na czele, przedstawiciele samorządów lokalnych (w tym miasta Warszawa jako gospodarza konferencji), liczne grono ekspertów i przedstawicieli świata nauki. Izbę na konferencji reprezentował Prezes IGCP Jacek Szymczak. Podczas trzech sesji: Klimat, Powietrze, Zdrowie zostało poruszonych bardzo wiele istotnych zagadnień w perspektywie bieżącej, wieloletniej ale mającej również istotne znaczenie dla funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zajmowano się m.in. postanowieniami porozumienia paryskiego (w ujęciu globalnym jak i lokalnym), Krajowym Programem Ochrony Powietrza (istotnym z punktu widzenia możliwości rozwoju ciepłownictwa systemowego), stanem powietrza w Polsce, źródłami zanieczyszczenia powietrza w miastach oraz efektami zdrowotnymi dla ludzi w następstwie niskiej emisji.

XIII Kongres Nowego Przemysłu

■ W dniach 19-20 października w Warszawie odbył się kolejny Kongres WNP, będąc jak corocznie jednym z większych spotkań sektora energetycznego w Polsce. W Konferencji wzięli udział przedstawiciele administracji rządowej (Minister Energii dokonał otwarcia konferencji), kierownictwo największych firm energetycznych funkcjonujących w Polsce, kilkuset uczestników pracujących i związanych z sektorem energetycznym. Oprócz plenarnej odbyły się również debaty poświęcone OZE, inwestycjom w energetyce, rynkowi mocy, efektywności energetycznej, gazownictwu i ciepłownictwu. Wartościowym jest fakt, że podczas pierwszego dnia Kongresu odbyła się sesja pt. Przyszłość ciepłownictwa. Poruszono w niej wiele istotnych kwestii: kogeneracja szansą na rozwój polskiego ciepłownictwa, zamierzenia inwestorów, oczekiwania wobec



legislacji krajowej, zanieczyszczenie powietrza w polskich miastach, rola ciepłownictwa w redukcji niskiej emisji, sytuacja ekonomiczna, nowe technologie, współpraca z samorządami. W debacie o ciepłownictwie „Przyszłość ciepłownictwa” wzięli udział: Martin Hančar – prezes CEZ Skawina SA; Wojciech Dąbrowski – prezes PGNiG Termika SA; Krzysztof Romaniuk – prezes Energia Polska SA; Jacek Szymczak – prezes IGCP; Bogdan Świątek – wiceprezes Veolia Energia Poznań SA, Veolia Energia Poznań ZEC SA; Krzysztof Zborowski – prezes RPEC „RADPEC” SA.

Pełniejsza informacja o Kongresie znajduje się <http://www.kongresnp.pl/pl/>

Trwają prace nad nowelizacją przepisów o kontroli

■ W dniu 24 października br., w siedzibie Ministerstwa Energii odbyła się konferencja uzgodnieniowa projektu rozporządzenia Ministra Energii w sprawie przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwo energetyczne. W trakcie spotkania omówione zostały między innymi uwagi wniesione w procesie legislacyjnym przez IGCP. W większości zostały one uwzględnione w poprawkach Ministerstwa. Ze strony IGCP w konferencji wzięł udział wiceprezes Bogusław Regulski.

25-lecie PTEZ

■ W dniu 25 października w Warszawie miała miejsce uroczystość obchodów 25-lecia funkcjonowania Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych. W uroczystości wzięli udział przedstawiciele Parlamentu RP, osoby sprawujące kierownicze stanowiska w administracji rządowej, przedstawiciele świata nauki i oczywiście liczne grono członków Towarzystwa. W uroczystości Izbę reprezentował Zarząd IGCP, który składając gratulacje i życzenia podkreślił znaczenie i rangę współpracy naszych organizacji.

VI Europejski Meeting Gospodarczy

■ „Polityka Klimatyczno-Energetyczna UE – Protokół COP21 – Polska droga-wspólne cele” pod takimi hasłami obradował w dniu 25 października br. w Warszawie VI Europejski Meeting Gospodarczy, zorganizowany przez Krajową Izbę Gospodarczą. Głównym tematem spotkania była kwestia wpływu nowej ścieżki europejskiej polityki klimatyczno-energetycznej na przyszłość polskiej gospodarki. Wśród zaproszonych gości był między innymi Wiceminister Energii Michał Kurtyka. W dyskusji na temat sytuacji poszczególnych obszarów gospodarki w obliczu nowych wyzwań płynących z ustaleń szczytu paryskiego wzięł udział

wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił między innymi krótką ocenę nowych mechanizmów w kontekście potencjalnych zmian w sektorze ciepłowniczym.

Posiedzenie Rady Izby

■ 26 października w Warszawie w siedzibie Izby odbyło się kolejne posiedzenie Rady Izby. W trakcie posiedzenia Zarząd Izby przedstawił podsumowanie XX Forum Ciepłowników Polskich oraz działalność Izby – zarówno na forum krajowym jak i UE – od poprzedniego posiedzenia Rady w maju br.

Przedsiębiorstwo Elektrociepłownia Zielona Góra ma już 25 lat

■ W dniu 27 października br. odbyły się uroczystości jubileuszu 25-lecia utworzenia przedsiębiorstwa Elektrociepłownia Zielona Góra. Na zaproszenie Zarządu EC Zielona Góra, do tego pięknego miasta zjechało się liczne grono gości, którzy na przestrzeni tych lat mieli istotny wpływ na powstanie i działanie tej firmy, której historia obfitowała w wiele ciekawych i ważnych momentów. Najbardziej podkreślany element historii to budowa bloku parowo-gazowego, który stał się wizytówką tej nowoczesnej firmy. Wśród gości był też Zarząd IGCP, w osobach pp. Jacka Szymczaka i Bogusława Regulskiego.

Relacja z XX FORUM Ciepłowników

■ Zapraszamy do obejrzenia krótkiej relacji z XX FORUM Ciepłowników w Międzyzdrojach. Link do filmu z XX FCP <https://www.youtube.com/watch?v=AO-ysHHES6c&feature=youtu.be>

Obowiązek w zakresie świadectw pochodzenia za 2016 r.

■ Informujemy, że na stronie Izby w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i Opinie Prawne – dostępnej po zalogowaniu – zamieściliśmy przygotowane przez kancelarię prawną ECH&W: notatkę prawną dotyczącą realizacji obowiązku w zakresie świadectw pochodzenia za 2016 r. oraz alert prawny dotyczący aktów wykonawczych oraz projektów aktów wykonawczych do ustawy o OZE.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2016 r.:

- poz. 1623 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 września 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie opłat związanych z ochroną wynalazków, wzorów użytkowych, wzorów przemysłowych, znaków towarowych, oznaczeń geograficznych i topografii układów scalonych;

Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2016 r.:

- poz. 1625 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 5 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sporządzania i doręczania dokumentów elektronicznych oraz udostępniania formularzy, wzorów i kopii dokumentów elektronicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2016 r.:

- poz. 1626 – Rozporządzenie Ministra Cyfryzacji z dnia 5 października 2016 r. w sprawie zakresu i warunków korzystania z elektronicznej platformy usług administracji publicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2016 r.:

- poz. 1627 – Rozporządzenie Ministra Cyfryzacji z dnia 5 października 2016 r. w sprawie szczegółowych warunków organizacyjnych i technicznych, które powinien spełniać system teleinformatyczny służący do uwierzytelniania użytkowników;

Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2016 r.:

- poz. 1634 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 6 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu, zakresu i trybu udostępniania danych zgromadzonych w rejestrze publicznym;

Dziennik Ustaw z dnia 7 października 2016 r.:

- poz. 1635 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rezerwach strategicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 12 października 2016 r.:

- poz. 1666 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego

tekstu ustawy – Kodeks pracy;

Dziennik Ustaw z dnia 12 października 2016 r.:

- poz. 1673 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 10 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie trybu udzielania z Krajowego Rejestru Karnego informacji o osobach oraz o podmiotach zbiorowych za pośrednictwem systemu teleinformatycznego;

Dziennik Ustaw z dnia 12 października 2016 r.:

- poz. 1676 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 10 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków organizacyjno-technicznych dotyczących formy wniosków i dokumentów oraz ich składania drogą elektroniczną do sądów rejestrowych i Centralnej Informacji Krajowego Rejestru Sądowego oraz sposobu postępowania się dokumentami wydanymi w postaci elektronicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 13 października 2016 r.:

- poz. 1680 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 11 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu i trybu składania wniosków o wpis do Krajowego Rejestru Sądowego dotyczących spółek, których umowę zawarto przy wykorzystaniu wzorca umowy spółki udostępnionego w systemie teleinformatycznym;

Dziennik Ustaw z dnia 13 października 2016 r.:

- poz. 1684 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 14 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie wykazu instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji;

Dziennik Ustaw z dnia 13 października 2016 r.:

- poz. 1685 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 10 października 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie ustroju i organizacji Centralnej Informacji Krajowe-



go Rejestru Sądowego oraz trybu i sposobu udzielania informacji z Krajowego Rejestru Sądowego i wydawania kopii dokumentów z katalogu, a także struktury udostępnianych informacji o podmiotach wpisanych do Rejestru oraz cech wydruków umożliwiających ich weryfikację z danymi w Rejestrze;

Dziennik Ustaw z dnia 13 października 2016 r.:

■ poz. 1688 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Inspekcji Ochrony Środowiska;

Dziennik Ustaw z dnia 25 października 2016 r.:

■ poz. 1753 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 25 października 2016 r.:

■ poz. 1756 – Obwieszczenie Ministra Skarbu Państwa z dnia 30 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Skarbu Państwa w sprawie pomocy publicznej udzielanej w celu ratowania lub restrukturyzacji przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 25 października 2016 r.:

■ poz. 1757 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 28 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Budownictwa w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych;

Dziennik Ustaw z dnia 26 października 2016 r.:

■ poz. 1764 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 października 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o dostępie do informacji publicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 27 października 2016 r.:

■ poz. 1765 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2016 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2016 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 28 października 2016 r.:

■ poz. 1778 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 października 2016 r. w sprawie wzoru zawiadomienia o zamiarze wszczęcia kontroli podatkowej;

Monitor Polski z dnia 19 października 2016 r.:

■ poz. 992 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 10 października 2016 r. w sprawie wysokości stawek kar za przekroczenie warunków wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi oraz za przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu, na rok 2017;

Monitor Polski z dnia 20 października 2016 r.:

■ poz. 994 – Zarządzenie nr 123 Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Komitetu Sterującego do spraw Krajowego Programu Ochrony Powietrza;

Monitor Polski z dnia 26 października 2016 r.:

■ poz. 1001 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie wykazu jednostek podległych lub nadzorowanych przez Ministra Energii;

Monitor Polski z dnia 31 października 2016 r.:

■ poz. 1018 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 28 października 2016 r. w sprawie stawek opłat za usunięcie drzew i krzewów na rok 2017;



Nowelizacja Dyrektywy ETS

■ Aktualnie trwają intensywne prace w Parlamencie Europejskim nad nowelizacją europejskiego systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂. Izba od kilku miesięcy aktywnie uczestniczy w tych pracach. Z uwagi na wielkie znaczenie tego aktu prawnego dla funkcjonowania ciepłownictwa systemowego w załączeniu zamieszczamy syntetyczną informację o prowadzonych działaniach, ich rezultatach, zagrożeniach oraz planach na najbliższą przyszłość.

Działania europejskie IGCP w zakresie rewizji unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarniarniach – system EU ETS

W związku z wnioskiem Komisji Europejskiej w sprawie reformy ETS oraz toczącymi się aktualnie negocjacjami w Parlamencie Europejskim oraz Radzie UE, IGCP podjęła działania na poziomie europejskim zmierzające do poprawy pozycji ciepłownictwa w kształcie zreformowanej dyrektywy na lata 2020-2030.

W ciągu tego roku, IGCP zorganizowała 3 kilkudniowe podróże do Brukseli i odbyła szereg spotkań z posłami do Parlamentu Europejskiego i przedstawicielami Stałego Przedstawicielstwa RP przy UE.

Izba zorganizowała ponadto seminarium w Parlamencie Europejskim 15 czerwca b.r., którego celem było zwrócenie uwagi na rolę ciepłownictwa systemowego w reformie ETS. W seminarium wzięli udział przedstawiciele Parlamentu Europejskiego, Rady UE, Komisji Europejskiej (w tym autorzy wniosku dyrektywy) oraz organizacji branżowych.

W trakcie spotkań IGCP przedstawiła stanowisko dotyczące wniosku Komisji Europejskiej w sprawie ETS-u oraz stanowisko dotyczące poprawek zgłoszonych do projektów raportów komisji Parlamentu Europejskiego (PE) ds. przemysłu (ITRE) oraz komisji PE ds. środowiska (ENVI).

Te dwie komisje PE zajmują się reformą ETS-u, przy czym decydującą rolę ma komisja ENVI, a komisja ITRE ma funkcję opiniującą.

Ustalenia komisji ITRE PE i zrealizowane cele IGCP

Na początku października komisja ITRE osiągnęła kompromis pomiędzy grupami politycz-

nyimi PE co do kształtu reformy. Kompromis ten kończy etap prac w komisji ITRE nad ETS-em. Głosowanie odbędzie się 13 października. Część postulatów IGCP została uwzględniona w końcowej opinii ITRE, z których najważniejsze to:

- Inwestycje w ciepłownictwo uznano za uprawnione do przejściowego przydziału uprawnień na modernizację sektora energii – Art. 10c;
- Ciepłownictwo zostało zakwalifikowane do projektów uprawnionych do korzystania z Funduszu Modernizacyjnego – Art. 10d;
- Poprawiona została struktura zarządzania Funduszem Modernizacyjnym poprzez wzmocnienie niezależności decyzyjnej państw-beneficjentów (m.in. Polski) Art. 10d.
- Oprócz tych pozytywnych zmian, kompromis osiągnięty w ITRE zawiera jedną, ale bardzo znaczącą negatywną zmianę:
- pozbawia ciepłownictwo bezpłatnych uprawnień od roku 2021 – Art. 10b (3)

Na tym etapie, zmiana stanowiska ITRE nie jest już możliwa.

Cele IGCP do zrealizowania do 8 grudnia – komisja ENVI

Komisja ENVI prowadzi aktualnie konsultacje zmierzające do wypracowania kompromisu pomiędzy grupami politycznymi. Komisja ta posiada kompetencje do zmiany postanowień komisji ITRE. Głosowanie w ENVI zaplanowane jest na 8 grudnia.

Negocjacje te są na dosyć wczesnym etapie. Do tej pory odbyły się dwa spotkania przedstawicieli grup politycznych (14 i 28 września).

IGCP otrzymała do tej pory dwa zestawy poprawek kompromisowych ENVI do konsultacji, do których zamierza ustosunkować się w najbliższym czasie, przed zaplanowanym wyjazdem do Brukseli w dniach 12-13 października.

Priorytety IGCP w ENVI:

- Utrzymanie korzystnych zapisów art.10c i 10d oraz
- Przywrócenie 30% bezpłatnych uprawnień dla ciepłownictwa – art. 10a i 10b.

Aby osiągnąć cel, konieczne jest intensywne zaangażowanie w negocjacje z grupami politycznymi PE zapewniające wpływ na kształt poprawek kompromisowych.

Działania te nie powinny ograniczać się do komentowania zaproponowanych przez grupy polityczne poprawek, ale w miarę możliwości powinny być formułowane w trakcie codzien-



nego, regularnego dialogu z przedstawicielami grup politycznych.

Z dynamiki układu sił politycznych w Parlamencie Europejskim oraz nieformalnych informacji, mamy podstawy wnioskować, że możliwe jest, w ramach komisji ENVI, odwołanie, dotkliwej dla polskiego ciepłownictwa, decyzji ITRE odbierającej bezpłatne uprawnienia po roku 2021.

Pozytywne dla nas rozwiązanie uzależnione jest również w dużej mierze od wyników negocjacji rządowych prowadzonych w tym zakresie.

Projekt ustawy o zmianie ustawy Kodeks postępowania cywilnego

■ 4.10 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Kodeks postępowania cywilnego, przedłożony przez ministra sprawiedliwości.

Wypełniając orzeczenie Trybunału Konstytucyjnego proponuje się wprowadzenie do Kodeksu postępowania cywilnego przepisu, że dopiero po upływie 10 lat od uprawomocnienia się wyroku nie będzie można żądać wznowienia postępowania, z wyjątkiem przypadku, gdy strona była pozbawiona możliwości działania lub nie była należycie reprezentowana. Wznowienie postępowania to nadzwyczajny środek zaskarżenia prawomocnego wyroku – na gruncie postępowania cywilnego to instrument eliminowania z obrotu prawnego wadliwych prawomocnych orzeczeń sądowych.

Trybunał Konstytucyjny uznał, że w pewnym zakresie art. 408 Kodeksu postępowania cywilnego, który nie pozwala żądać wznowienia postępowania zakończonego prawomocnym wyrokiem po upływie 5 lat od jego uprawomocnienia się – jest niezgodny z art. 77 ust. 2 Konstytucji RP (nie można zamykać drogi sądowej) w związku z art. 45 ust. 1 konstytucji (każdy ma prawo do sądu) i przepisów Europejskiego Trybunału Praw Człowieka o prawie do sądu. Trybunał Konstytucyjny nakazał zmianę tego przepisu w ciągu 18 miesięcy, co oznacza, że traci on moc 3 kwietnia 2017 r. TK stwierdził, że w państwie prawa zapewnienie obywatelowi możliwości dochodzenia sprawiedliwości w drodze skargi sądowej jest wartością bezwzględna.

Znowelizowana ustawa ma obowiązywać po 14 dniach od daty jej ogłoszenia w Dzienniku Ustaw.

Źródło: www.premier.gov.pl

Projekt ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących realizacji ustawy budżetowej na rok 2017

■ 4.10 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących realizacji ustawy budżetowej na rok 2017 (tzw. ustawa o budżecie), przedłożony przez ministra rozwoju i finansów.

Projekt tzw. ustawy o budżecie na 2017 r. jest ściśle związany z projektem ustawy budżetowej na przyszły rok. Przewidziane w niej propozycje odpowiadają kwotom ujętym w projekcie budżetu i zapewniają jego prawidłową realizację.

Najważniejsze propozycje rozwiązań:

Świadczenia w sektorze finansów publicznych

- Utrzymanie na poziomie z 2011 r. podstawy naliczenia odpisu na zakładowy fundusz świadczeń socjalnych dla emerytów i rencistów – byłych żołnierzy oraz funkcjonariuszy innych służb mundurowych.
- Utrzymanie na poziomie z 2013 r. podstawy naliczenia odpisu na zakładowy fundusz świadczeń socjalnych dla pracowników uczelni publicznych.
- Odpis na zakładowy fundusz świadczeń socjalnych dla nauczycieli dokonywany będzie na podstawie kwoty bazowej z 2012 r.

Fundusz Pracy

- Z Funduszu Pracy będą finansowane (wraz z kosztem obsługi) staże podyplomowe i szkolenia specjalizacyjne (rezydentury) lekarzy i dentystów oraz specjalizacje pielęgniarek i położnych. Na ten cel przeznaczono 1,03 mld zł.

Planowanie niektórych wydatków

- W 2017 r. nie będzie stosowany przepis, który stanowi, że na działania promujące rynek biopaliw przeznaczona się 1,5 proc. planowanych w poprzednim roku wpływów z podatku akcyzowego od paliw silnikowych.
- Umorzone zostaną pożyczki udzielone z budżetu państwa Funduszowi Ubezpieczeń Społecznych, których termin spłaty przypada na 31 marca 2017 r. Umorzenie to nie wpłynie na wynik sektora finansów publicznych oraz na dług publiczny.
- Utrzymana zostanie na obecnym poziomie dotacja celowa na działalność ośrodków wsparcia dla osób z zaburzeniami psychicznymi.
- Polska składka członkowska w Konwencji Europejskiej Agencji Kosmicznej finansowana będzie ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Źródło: www.premier.gov.pl



Procedowanie ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym Podatek akcyzowy w Komisji Finansów Publicznych

■ Dnia 5.10.2016, odbyło się posiedzenie Komisji Finansów Publicznych, w trakcie którego posłowie rozpatrzyli rządowy projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (druk nr 849). W trakcie obrad rząd był reprezentowany przez podsekretarza stanu w Ministerstwie Finansów. Posłowie jednogłośnie przyjęli rozpatrywaną ustawę. Na posła sprawozdawcę została wybrana poseł Iwona Michałek (PiS).

Posiedzenie Sejmu

■ 19.10 – Sprawozdanie Komisji Finansów Publicznych o rządowym projekcie ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (druki nr 849 i 902).

Sprawozdanie o rządowym projekcie ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym

■ 20.10 w trakcie trwającego posiedzenia Sejmu zaprezentowane zostało sprawozdanie Komisji Finansów Publicznych o rządowym projekcie ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (druki nr 849 i 902).

Główne założenia ustawy oraz przebieg prac komisji przedstawiła poseł Iwona Michałek (PiS).

Następnie przedstawiono stanowiska klubów w sprawie projektu.

Poseł Marcin Porzucek w imieniu klubu PiS oświadczył, że nowa regulacja przyczyni się do poprawy stanu środowiska naturalnego. Przypomniał, że ustawa stanowi dostosowanie ustawy do prawa UE. Oświadczył, że jego klub popiera projekt ustawy.

Poseł Monika Wielichowska złożyła w imieniu klubu PO oświadczenie na piśmie.

W imieniu klubu Nowoczesna głos zabrał poseł Mirosław Pampuch. Biorąc pod uwagę konieczność dostosowania przepisów do prawa UE, jego klub poprze projekt.

Poseł Genowefa Tokarska w imieniu PSL złożyła stanowisko na piśmie.

Poseł Ireneusz Zyska zabrał głos w imieniu koła Wolni i Solidarni. Zadeklarował poparcie dla inicjatywy mającej na celu dostosowanie prawa do przepisów UE. Zapowiedział, że posłowie jego koła zagłosują za przyjęciem projektu.

Ireneusz Sitarski zaprezentował stanowisko klubu Kukiz'15. Podkreślił konieczność dbania o środowisko naturalne. Zaznaczył również potrzebę dostosowania prawa krajowego do przepisów UE. Oświadczył, że jego klub poprze projekt.

■ 21.10 odbyło się trzecie czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym – w trakcie trwającego posiedzenia Sejmu posłowie jednogłośnie przyjęli rządowy projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (druki nr 849 i 902).

Komisja Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa

■ 20.10 br. odbyło się posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, Podczas posiedzenia posłowie rozpatrzyli informację ministra środowiska na temat ochrony powietrza w kontekście niskiej emisji, emisji transportowej, wprowadzenia stref ograniczonej emisji transportowej, wprowadzenia standardów emisyjnych dla kotłów i norm jakości paliw stałych.

Stronę rządową reprezentował Paweł Sałek, sekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej. Paweł Sałek przedstawił informację na temat działań rządu na rzecz poprawy jakości powietrza. Podkreślił wagę tego problemu. Zaznaczył, że część kompetencji w kwestii jakości powietrza leży w gestii samorządów. Przypomniał, że ogromny wpływ na jakość powietrza ma struktura używanych paliw. Wciąż najtańszym paliwem jest węgiel i jest on szeroko używany. Zaznaczył też problem importu paliw stałych o niższej jakości. Przedstawiciel ministerstwa wymienił również działania rządu na rzecz poprawy jakości powietrza. Prowadzone są prace nad rozporządzeniem Ministerstwa Rozwoju w sprawie kotłów wykorzystywanych w domach. Zakończyły się już konsultacje międzyresortowe nad projektem, trwają konsultacje społeczne. Jak poinformował wiceminister Sałek, Komitet Stały Rady Ministrów przyjął we wrześniu projekt zarządzenia premiera w sprawie powołania komitetu sterującego dla krajowego programu ochrony powietrza. Dokument będzie opublikowany w październiku. Paweł Sałek wymienił też dofinansowania ze środków państwowych, którymi dysponuje Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Programy wsparcia dotyczą m.in. projektów geotermalnych i efektywności systemów ciepłowniczych. Przedstawiciel ministerstwa



podkreślił wagę przyłączania odbiorców do systemów ciepłowniczych. Omawiając działania rządu na rzecz poprawy jakości powietrza, Paweł Sałek wymienił też prace nad planem rozwoju elektromobilności.

Następnie odbyła się dyskusja

Poseł Bogusław Sonik (PO) pytał o rozwój innych OZE niż geotermia. Spytał też o środki na przyłączanie do sieci ciepłowniczej oraz poprosił o więcej informacji na temat powołania komitetu sterującego.

Poseł Anna Paluch (PiS), wiceprzewodnicząca komisji podkreśliła zalety geotermii w porównaniu z takimi źródłami OZE jak np. energetyka wiatrowa. Przypomniała, że geotermia jest źródłem stabilnym.

Paweł Sałek poinformował, że dokument ustanawiający komitet sterujący zostanie opublikowany w październiku.

Artur Michalski, zastępca prezesa Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej poinformował, że na rozwój geotermii Fundusz przeznaczy 0,5 mld zł.

Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa

■ Dnia 20.10.2016 odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa. W jego trakcie miała miejsce dyskusja w sprawie realizacji nadzoru właścicielskiego nad spółkami z udziałem Skarbu Państwa.

Dyskusja odbyła się na wniosek posłów PO. Wniosek uzasadnił Włodzimierz Karpiński (PO). Stwierdził, że sprawy nadzoru właścicielskiego „przybrały zły obrót”, o czym świadczy dymisja ministra skarbu. Poseł spytał o powód odwołania ministra Jackiewicza. Podkreślił, że pojawiały się sprzeczne komunikaty w tej sprawie – dotyczące nieprawidłowości w nadzorze, a z drugiej strony o wypełnieniu misji przez ministra.

Poseł zarzucił „bałagan” w zarządzaniu spółkami, brak spójnej wizji zarządzania, rozproszenie nadzoru, doraźne zmiany wewnętrznych dokumentów spółek. Stwierdził, że istnieje „tymczasowość i chaos”, o czym świadczy m.in. duża liczba nowelizacji ustawy o nadzorze.

Poseł skrytykował też „kulturę organizacyjną spółek”. Zarzucił, że mimo wprowadzenia ustawy mającej na celu ograniczenie płac w spółkach skarbu państwa, faktycznie umożliwia ona podwyżki. Poseł zarzucił też wypłacanie nienależnych wynagrodzeń, umożliwienie członkom zarządu spółek zasiadania w organach nadzorczych innych podmiotów. Karpiński stwierdził też, że stanowiska w spółkach skarbu państwa są obsadzone według klucza politycznego.

Zdaniem posła negatywne skutki złego zarządzania pokazują spadki notowań spółek giełdowych m.in. Energi, PGE, Enei, Tauronu, PGNiG, KGHM, Grupy Azoty. Przyznał, że nastąpił wzrost wartości dwóch spółek: JSW oraz PKN Orlen.

Henryk Kowalczyk, odpowiadając, stwierdził, że likwidacja ministerstwa skarbu oraz odejście ze stanowiska Jackiewicza było zapowiedziane w programie wyborczym PiS. Zapewnił, że wygaszanie resortu odbywa się zgodnie z planem. Zadeklarował, że zostaną przyjęte ustawy, by do końca roku został zamknięty ten proces. I kw. 2017 ma być okresem ostatecznego zakończenia procesu likwidacji ministerstwa skarbu.

Kowalczyk przywołał błędne decyzje podejmowane w minionych latach w spółkach skarbu państwa wśród których wymienił inwestycję KGHM w Chile.

Filip Grzegorzczak, podsekretarz stanu w Ministerstwie Skarbu przedstawił bardziej szczegółową informację na temat nadzoru.

Przypomniał przepisy prawne, w oparciu o które realizowany jest nadzór. Scharakteryzował kwestię wynagrodzeń w spółkach skarbu państwa. Podkreślił, że rząd „konsekwentnie je zmniejsza”.

Przypomniał rozporządzenie o kontroli niektórych inwestycji – ochroną objęto KGHM oraz Grupę Azoty. Odnośnie zasad doboru kadr stwierdził, że do tej pory nie zostały one formalnie zmienione. Zapowiedział zaostrzenie wymogów. Spadek notowań giełdowych spółek wyjaśnił prowadzenia inwestycji kosztem wypłacanych dywidend.

Następnie głos zabrał minister energii, Krzysztof Tchórzewski.

Odnosił się do notowań giełdowych spółek. Stwierdził, że dotyczy spółek energetycznych w całej Europie, co jest skutkiem polityki klimatycznej UE. Podkreślił, że osoby pracujące w spółkach energetycznych mogą pochwalić się wysokimi kompetencjami i wykształceniem.

Następnie posłowie zadawali pytania przedstawicielom rządu.

Tadeusz Aziewicz (PO) zarzucił, że nie przedstawiono docelowej struktury zarządzania spółkami skarbu państwa.

Jeden z posłów zadał pytanie o inwestycje KGHM w Sierra II i Sierra III.

Jolanta Hibner (PO) pytała o spółkę PKN Orlen. Jest ona sponsorem kongresu gospodarczego w Rzeszowie, który odbędzie się w listopadzie. Jak stwierdziła poseł „nie byłoby w tym nic dziwnego, gdyby nie to, że było niedawno inne forum gospodarcze, podczas którego Orlen prezentował swoje działania”. Poseł pytała o uzasadnienie decyzji o wydaniu 100 tys. zł na to wydarzenie.

Głos ponownie zabrał Grzegorzczak. Zapowie-



dział, że odnośnie inwestycji KGHM w Sierra Gorda zostanie posłom przedstawiona odpowiedź na piśmie.

Stwierdził, że „inwestycja i wyrażenie na nią zgody było ogromnym błędem i niefrasobliwością”. przyznał że obecnie trudno określić czy warto inwestować w Sierra II i Sierra III. Stosowne raporty geologiczne mają zostać przygotowane do końca października. Przedstawiciel ministerstwa zapowiedział, że w oparciu o nie będą podejmowane dalsze decyzje.

Odnosnie udziału Orlenu w konferencji w Rzeszowie, zestawił ją ze sponsoringiem konferencji Forum Nowych Idei organizowanej przez Lewiatan, na którą Totalizator wydał 675 tys. złotych.

Następnie głos zabrał minister energii, który odpowiedział na pytania odnośnie spółek energetycznych.

W kontekście giełdowych notowań spółek energetycznych, stwierdził, że ustawa o rynku mocy, której projekt ma zostać zaprezentowany w listopadzie, będzie pozytywnie wpływać na te podmioty.

Jolanta Hibner (PO) zwróciła się z prośbą o odpowiedź na piśmie w sprawie sponsoringu wydarzenia w Rzeszowie przez Orlen.

Ustawa z dnia 6 października 2016 r. o ratyfikacji Porozumienia paryskiego do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 19 maja 1992 r., przyjętego w Paryżu w dniu 12 grudnia 2015 r. – podpisana 6 października 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 6 października 2016 r. o ratyfikacji Porozumienia paryskiego do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 19 maja 1992 r., przyjętego w Paryżu w dniu 12 grudnia 2015 r.

Porozumienie paryskie do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzone w Paryżu dnia 12 grudnia 2015 r., zwane dalej „Porozumieniem paryskim”, ustanawia wielostronne zasady ochrony klimatu po 2020 r. w ramach Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r. (Dz. U. z 1996 r. poz. 238). Zasady współpracy międzynarodowej w zakresie zmian klimatu wynikają obecnie z ww. Konwencji oraz Protokołu z Kioto do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonego w Kioto dnia 11 grudnia 1997 r. (Dz. U. z 2005 r. poz. 1684).

Celami Porozumienia paryskiego są:

1. zapewnienie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dzięki globalnemu, solidarnemu wysiłkowi wszystkich państw (Porozumienie paryskie zmierza do utrzymania wzrostu globalnych średnich temperatur na poziomie znacznie poniżej 2°C ponad poziom przedindustrialny i przewiduje dążenie do ograniczenia wzrostu temperatury do 1,5°C).
2. zapewnienie regularnego przeglądu celów,
3. ustanowienie jednolitego systemu rozrachunkowego emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych oraz jednolitego systemu monitorowania, raportowania i weryfikacji,
4. osiągnięcie odporności na zmiany klimatu i działania adaptacyjne,
5. ustanowienie zachęt wdrożeniowych i zasad współpracy,
6. odniesienie się do kwestii społecznych, gdyż problem zmian klimatu nie dotyczy jedynie państw i rządów, ale przede wszystkim ludzi i całych społeczności.

Ustawa wejdzie w życie z dniem ogłoszenia.

Źródło: www.prezydent.pl



Definicje pojęć związanych z ciepłem odpadowym

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/666/2016

Warszawa, dnia 20 września 2016 r.

**Szanowny Pan
Krzysztof Tchórzewski**

Minister Energii

**Plac Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa**

Szanowny Panie Ministrze,

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – jedynej organizacji samorządu gospodarczego środowiska ciepłowniczego – zwracam się do Pana Ministra z prośbą o przedstawienie stanowiska dotyczącego wykładni używanych w polskim ustawodawstwie pojęć “ciepła odpadowego”, “ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych” oraz “ciepła uzyskiwanego w przemysłowych procesach technologicznych”.

Pragnę zaznaczyć, że definicje te nie zostały w naszym porządku prawnym uregulowane, pomimo iż pewnego czasu stanowią jego istotny element.

Ustawa Prawo energetyczne w art. 7b ust. 4 (dodanym nową *ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej*, która wchodzi w życie w dniu 1 października 2016 r.) w definicji efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego posługuje się pojęciem “*ciepła odpadowego*” (w stanie na dzisiaj w ust. 1. „*ciepło odpadowe z instalacji przemysłowych*”).

W tej samej ustawie, w art. 19 ust. 3 pkt 3 występuje pojęcie “*ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych*”. Natomiast art. 32 ust. 4 posługuje się pojęciem “*wytwarzania ciepła uzyskiwanego w przemysłowych procesach technologicznych*”, który to termin wg komentarza pod red. M. Swory i Z. Murasa, „*obejmuje wytwarzanie ciepła, które jest efektem ubocznym innej, głównej działalności przemysłowej danego przedsiębiorcy*”.

W nowej ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2016 poz. 831) w art. 19 ust. 1, wymieniającym przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej, w pkt 6 występuje pojęcie “*ciepło odpadowe z instalacji przemysłowych*”.

Biorąc pod uwagę, że w polskim prawie brak jest stosownych definicji, zwracam się z uprzejmą prośbą o wyjaśnienie znaczenia pojęć “ciepła odpadowego”, “ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych” oraz “ciepła uzyskiwanego w przemysłowych procesach



Definicje pojęć związanych z ciepłem odpadowym cd.

technologicznych”. Proszę jednocześnie o wskazanie, czy te trzy pojęcia są tożsame, a jeżeli nie, to na czym polegają różnice znaczeniowe między nimi.

Zajęcie stanowiska przez Ministerstwo Energii w tym zakresie będzie miało istotne znaczenie praktyczne, m. in. dla ustanawiania przez przedsiębiorstwa ciepłownicze statusu „efektywnego systemu ciepłowniczego”, co w chwili obecnej jest między innymi podstawowym wymogiem w sytuacjach ubiegania się o dofinansowanie przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej.

Brak jednoznacznej definicji powoduje, że trudno jest uzyskać, wymagane dla celów ustalenia jakości ciepła w systemie ciepłowniczym, odpowiednie poświadczenie od dostawcy lub dostawców ciepła potwierdzające, że ciepło dostarczone do sieci ciepłowniczej przez tego dostawcę jest „ciepłem odpadowym z instalacji przemysłowych”.

Taka sytuacja w pierwszej kolejności uniemożliwia aplikowanie o dofinansowanie do inwestycji modernizacji i rozbudowy sieci ciepłowniczych, a w przypadku uznania dzisiaj ciepła za spełniające kryterium „odpadowego” przy tak rozbieżnych pojęciach i braku wykładni, może w przyszłości spowodować np. konieczność zwrotu środków, gdyby okazało się, że takie uznanie było nieprawidłowe.

Ponadto, można spodziewać się wątpliwości interpretacyjnych w zakresie zakwalifikowania danego systemu jako „efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy” wykorzystujący „ciepło odpadowe” i przesądzenia ewentualnego obowiązku przyłączenia do sieci, o którym mowa w art. 7b Prawa energetycznego (wersja obowiązująca od 1 października 2016 r.).

Biorąc powyższe pod uwagę proszę Pana Ministra o pilne rozważanie naszego wniosku i podjęcie interwencji w tej sprawie celem jak najszybszego rozwiązania zaistniałego problemu.

Z poważaniem

Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu IGCP



Definicje pojęć związanych z ciepłem odpadowym cd.

MINISTERSTWO ENERGII
Departament Energetyki

Warszawa, 5 października 2016 r.

DE-II-0780-8/1/16

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szanowny Panie Prezeso,

W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 20 września 2016 r. znak: IGCP/666/2016 dotyczące definicji pojęć związanych z ciepłem odpadowym w polskim prawodawstwie, uprzejmie informuję, że faktycznie w polskim oraz unijnym prawodawstwie brak jest wykładni wymienionych pojęć, tj. „ciepła odpadowego”, „ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych” oraz „ciepła uzyskiwanego w przemysłowych procesach technologicznych”.

Biorąc jednak pod uwagę przepisy dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315/1 z 14.11.2012), przychylam się do tego, że ciepłem odpadowym, w odniesieniu do definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego”, zawartej w ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016 r., poz. 831), jest ciepło, które jest efektem ubocznym innej głównej działalności przemysłowej danego przedsiębiorcy, natomiast pojęcia „ciepła odpadowego z instalacji przemysłowej” oraz „ciepła uzyskiwanego w przemysłowych procesach technologicznych” w tym przypadku są tożsame z przytoczoną wyżej definicją „ciepła odpadowego”.

Z poważaniem,


ZASTĘPCA DYREKTORA
Edward Stoma



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno–Budowlanego

■ W załączeniu przedstawiamy uwagi IGCP do najnowszej wersji projektu Kodeksu Urbanistyczno – Budowlanego. Uwagi zostały przygotowane w formie tabeli – zgodnie z zaleceniem ministerstwa.

Należy zauważyć, że wiele z poprzednio wniesionych przez naszą Izbę uwag zostało uwzględnionych. Niemniej jednak, wciąż pozostaje kilka kwestii, istotnych dla przedsiębiorstw ciepłowniczych, które powinny zostać wzięte pod uwagę i zmienione przy tworzeniu ostatecznej wersji KUB. Kwestie te zostały wyszczególnione w zamieszczonych uwagach.



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno–Budowlanego cd.

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP /685/ 2016

Ministerstwo Infrastruktury
I Budownictwa

Tabela uwag – uzgodnienia międzyresortowe

Lp.	Zgłaszający	Dotyczy (art.)	Propozycja zapisu	Uzasadnienie uwagi
1.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 20 § 1 pkt 9 Projektu	Do wymienionego w tym przepisie katalogu proponujemy dodanie słowa „pary”	Przepis art 20 § 1 Projektu definiuje działania stanowiące cel publiczny, w tym w pkt 9 wymienia obiekty budowlane służące do przesyłania lub dystrybucji cieczy, w tym wody, gazów i.in. W katalogu brakuje nośnika energii cieplnej, tj. pary. Nośnikiem ciepła (art. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10.04.1997 prawo energetyczne, j.t. Dz. U. z 2012r. poz. 1059 ze zm.) jest również para.
2.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 81 pkt 10 Projektu	„ rozmieszczenie inwestycji celu publicznego wraz z określeniem ograniczeń dla innych terenów, w tym stref bezpieczeństwa”	Na gruncie aktualnie obowiązujących przepisów w mpzp określa się: „zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji i infrastruktury technicznej” (art. 15 ust. 2 pkt 10 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym). Propozycja przepisu w brzmieniu określonym w Projekcie, iż w mpzp określa się lokalizację infrastruktury technicznej” może prowadzić do ograniczenia możliwości sytuowania infrastruktury technicznej. Jej lokalizacja będzie bowiem określona już w planie miejscowym. Oznacza to, iż posadowienie sieci ciepłowniczych w miejscu, w którym plan miejscowy nie przewiduje lokalizacji infrastruktury technicznej, będzie niemożliwe. Tymczasem, na etapie sporządzania i uchwalania planu miejscowego trudno jest przewidzieć dokładną i racjonalną z punktu widzenia możliwości technicznych i ekonomicznych lokalizację sieci ciepłowniczych. Lokalizacja tych sieci jest bowiem wtórna wobec lokalizacji inwestycji

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, 02-796 Warszawa, ul. Migdalska 4 lok. 22, tel. +48 22 644 70 19, 644 02 50, fax +48 22 644 70 99
NIP: 522-10-15-043, Bank Pekao SA w Warszawie 18 1240 6218 1111 0000 4622 3908, bi.warszawa@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno-Budowlanego cd.

				<p>budowlanych czy np. ponadlokalnych inwestycji celu publicznego, których lokalizacji nie będzie można przewidzieć w mpzp.</p> <p>Postuluje się odejście od określania w miejscowym planie lokalizacji sieci przesyłowych. Zasadne jest określenie w tym planie rozmieszczenia infrastruktury technicznej – zgodnie z definicją „rozmieszczenia inwestycji” zawartą w § 2 pkt 20 Projektu.</p>
3.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 96 § 2 Projektu	Służebności gruntowe ustanowione na nieruchomościach wygasają z mocy prawa, jeżeli stały się zbędne do korzystania z nowo wydzielonych nieruchomości. Wygaśnięcie służebności stwierdza sąd powszechny na wniosek właściciela lub użytkownika wieczystego nieruchomości.	Zgodnie z zapisem art. 96 § 2 Projektu służebności gruntowe ustanowione na nieruchomościach podlegają zniesieniu z mocy prawa, jeżeli stały się zbędne do korzystania z nowo wydzielonych nieruchomości. Zwracamy uwagę, iż okoliczność, że służebności gruntowe „stały się zbędne do korzystania z nowo wydzielonych nieruchomości” jest ocenna i nie może być przesłanką wygaśnięcia ograniczonego prawa rzeczowego z mocy samego prawa. Wygaśnięcie tych służebności powinno następować na mocy orzeczenia sądu, który dokona oceny czy faktycznie służebności gruntowe stały się zbędne.
4.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 339 – 348 Projektu	Proponujemy wykreślenie wskazanych przepisów w całości	Cel wprowadzenia wskazanych przepisów jest niejasny. Nie określono precyzyjnie kręgu podmiotów, które miałyby brać udział w naradach koordynacyjnych (vide: art. 343 § 1 pkt 4 – „inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady”). Uzgodnienia planu sytuacyjnego nie zostały wskazane jako konieczny załącznik do wydania zgody na realizację inwestycji. Rozumiemy, że odbycie narady koordynacyjnej stanowić ma dodatkowy obowiązek inwestorów infrastruktury technicznej. Rozumiemy, że na naradach koordynacyjnych ma zostać uzgodniony plan sytuacyjny infrastruktury technicznej zaproponowany przez projektanta. Zgodnie z art. 348 § 4 uzgodnienie powinno nastąpić w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku od inwestora lub projektanta. Niemniej jednak nie uregulowano przypadku, gdy uzgodnienie takie nie nastąpi we wskazanym terminie. Nie uregulowano kwestii zgodności poczynionych ustaleń z zapisami mpzp dotyczącymi



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno–Budowlanego cd.

				<p>lokalizacji infrastruktury technicznej.</p> <p>Proponujemy, aby (jak dotychczas) sytuowanie projektowanej infrastruktury technicznej odbywało się w oparciu o projekt budowlany sporządzony na podstawie zapisów mpzp określających rozmieszczenie infrastruktury technicznej.</p>
5.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 351 § 2 i 3 Projektu	Proponujemy wykreślenie wskazanych przepisów w całości	<p>Wskazane przepisy stanowią istotną zmianę dotychczas obowiązujących zasad przyłączania nowych odbiorców do sieci przesyłowych, określonych w ustawie Prawo energetyczne, a ich konsekwencje należy ocenić negatywnie.</p> <p>Zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne 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, 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. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, jest obowiązane niezwłocznie pisemnie powiadomić o odmowie jej zawarcia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i zainteresowany podmiot, podając przyczyny odmowy.</p> <p>Proponowane w Projekcie przepisy odchodzą od zasady, iż przedsiębiorstwo przesyłowe obowiązane jest przyłączyć nowych odbiorców do sieci pod warunkiem, iż istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania paliw lub energii.</p> <p>Projekt ustanawia w zasadzie bezwzględny obowiązek przedsiębiorstw przesyłowych w zakresie budowy przyłączy i przyłączania nowych odbiorców niezależnie od warunków technicznych i ekonomicznych takiego przyłączenia. Zgodnie z art. 351 § 1 i 2 Projektu Przedsiębiorca przesyłowy zobowiązany jest do ustalenia</p>



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno-Budowlanego cd.

				<p>technicznych warunków przyłączenia w określonym terminie, a jeśli tego nie zrobi, uznaje się, iż uzgodnił warunki przyłączenia zaproponowane we wniosku nowego odbiorcy. Przepisy te stanowią właściwie przymus dla przedsiębiorstwa przesyłowego przyłączenia każdego odbiorcy, który zgłosi wniosek o przyłączenie, bez względu na możliwości techniczne i związane z tym koszty.</p> <p>Taka regulacja jest przede wszystkim niemożliwa do zastosowania w praktyce. Po pierwsze ze względu na uwarunkowania techniczne. Nie w każdym przypadku przyłączenie do sieci jest technicznie możliwe. Po drugie zaś, generowałaby ona po stronie przedsiębiorstw przesyłowych ogromne koszty związane z niekontrolowaną rozbudową sieci.</p> <p>Dotychczasowe przepisy nakładają na przedsiębiorstwa przesyłowe obowiązek zawierania umów przyłączeniowych z nowymi odbiorcami, jednakże pod warunkiem, iż 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. Interesy wnioskodawców chroni URE. Jeżeli bowiem przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy, obowiązane jest niezwłocznie pisemnie powiadomić o odmowie jej zawarcia Prezesa URE, który bada przyczyny i zasadność odmowy.</p>
6.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 352 Projektu	Proponujemy wykreślenie wskazanych przepisów w całości	<p>Przepis art. 352 Projektu ustanawia nowy obowiązek związany z rozbudową sieci. Obowiązkiem tym jest konieczność uzyskania zgody właściciela terenu inwestycji, na którym znajduje się przyłącze, na przyłączenie innych obiektów budowlanych do tego istniejącego odcinka przyłącza.</p> <p>Oznacza to, iż właściciel terenu inwestycji, na którym znajduje się przyłącze może w praktyce zablokować rozbudowę sieci.</p> <p>Nietrudno jest wyobrazić sobie sytuację, w której właściciele terenów inwestycji żądać będą określonych kwot pieniężnych w zamian za wyrażenie zgody, a nawet takich sytuacji, w których tej zgody nie wyrażą bez żadnego uzasadnienia. Brak ww.</p>



Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno–Budowlanego cd.

				<p>sytuacji, w których tej zgody nie wyrażą bez żadnego uzasadnienia. Brak ww. zgody pozostaje poza jakąkolwiek kontrolą organów administracyjnych czy też sądów, gdyż przepis nie przewiduje jakiegokolwiek sposobu na uzyskanie zastępczej zgody właściciela nieruchomości.</p> <p>Brak jest uzasadnienia prawnego i celowościowego dla zaproponowanego przepisu. Rozbudowa sieci przesyłowych nie może być uzależniona od arbitralnie wydawanej zgody właściciela terenu inwestycji, na którym znajduje się odcinek sieci. Czym innym jest bowiem zgoda na wejście na nieruchomość w celu wykonania robót budowlanych a czym innym zgoda na przyłączenie do odcinka sieci innych obiektów budowlanych.</p>
7.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 448 § 3 Projektu	Proponuje się dodanie do katalogu punktu: „sieć ciepłownicza”.	Przepis art. 448 § 3 Projektu wymienia inwestycje celu publicznego klasy II, w tym gazociągi, sieci elektryczne, wodociągowe, kanalizacyjne. Natomiast nie wymienia sieci ciepłowniczych. Rozumiemy, że mogą się one kryć pod pojęciem: „innych liniowych inwestycji celu publicznego”, niemniej jednak, w celu uniknięcia wszelkich wątpliwości interpretacyjnych, proponujemy wprost wpisanie sieci ciepłowniczych do katalogu inwestycji celu publicznego klasy II.
8.	Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie	Art. 451 § 1 Projektu	Proponujemy wykreślenie punktu 1)	Uzasadnienie uwagi – jak w punkcie 2.

Z poważaniem,

Jacek Szymczak

PREZES ZARZĄDU



Obradowała Senacka Komisja Gospodarki Narodowej i Innowacyjności

■ Dnia 4.10.2016 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności. W trakcie obrad miała miejsce dyskusja na temat możliwości produkcji i użytkowania samochodów elektrycznych w Polsce.

Przewodniczący komisji określił technologię nowym podejściem do energii, stylu życia oraz prawa. Podkreślił potrzebę nowej legislacji dla jej rozwoju. Stwierdził, że samochód elektryczny stanowi stabilizator energetyki. Może stanowić magazyn energii.

Ministerstwo Energii było reprezentowane przez dyrektora Departamentu Innowacji i Rozwoju Technologii, Mateusza Kędzierskiego, Ministerstwo Rozwoju reprezentowali podsekretarz stanu Jadwiga Emilewicz oraz dyrektor Jan Staniłko, a Ministerstwo Nauki i Szkolnictwa Wyższego podsekretarz stanu Piotr Dardziński.

Jadwiga Emilewicz przedstawiła perspektywy rozwoju tego typu komunikacji w Polsce. Podkreśliła potrzebę współpracy międzyresortowej w rozwoju elektromobilności. Zaznaczyła, że nikt dziś nie kwestionuje konieczności rozwoju tej technologii. Projekt jest wpisany w strategię zrównoważonego rozwoju. Stwierdziła, że elektromobilność „to pewna nisza, ale ma ona potencjał globalny”. Podkreśliła, że elektromobilność jest szansą dla Polski – już dziś produkowane są w naszym kraju autobusy zasilane prądem.

Szansę, jakie wg Emilewicz daje elektromobilność to m.in. redukcja hałasu miejskiego, powstanie polskie rynku autobusów o wartości ponad 2 mld zł (w perspektywie kilkunastu lat), przyrost liczby miejsc pracy, rozwój zastosowania technologii w innych dziedzinach np. możliwość wykorzystania baterii do stabilizowania sieci elektroenergetycznej.

Emilewicz, podkreślając konieczność rozwoju elektromobilności, dała przykład innych państw europejskich – Norwegia planuje zakaz poruszania się aut innych niż elektryczne, inne państwa ograniczają możliwość zakupu nowych aut napędzanych tradycyjnymi paliwami.

Podkreśliła potrzebę stworzenia odpowiednich ram prawnych do rozwoju technologii m.in. uregulowanie sprzedaży energii użytkownikom takich aut, uproszczenie zezwoleń na tworzenie infrastruktury potrzebnej do ładowania aut oraz preferencje w zakresie opłat i podatków dla właścicieli takich pojazdów.

Piotr Dardziński poinformował o dyskusji między ministerstwami na temat rozwoju elektromobilności.

Mateusz Kędzierski z ME stwierdził, że rynek aut elektrycznych będzie się rozwijał. Zazna-

czył duże zapotrzebowanie na takie pojazdy w państwach zaliczanych do rynków wschodzących np. Chin. Podkreślił polski potencjał petrochemiczny (wymienił w tym kontekście PKN Orlen) oraz w produkcji komponentów, które mogą wesprzeć rozwój elektromobilności. Zapowiedział, że do końca roku przedstawiona zostanie ustawa o elektromobilności. W celu rozwoju technologii Kędzierski zapowiedział wsparcie rozwoju przemysłu przez NCBIR. Podkreślił też potrzebę współpracy motoryzacji i sektora energetyki.

Czy ceny energii elektrycznej wzrosną?

■ 5.10.2016, w trakcie posiedzenia Sejmu, posłowie Andrzej Czerwiński, Krzysztof Gadowski i Jolanta Hibner (PO) zwrócili się z pytaniem do ministra energii w sprawie wzrostu cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.

Poseł Czerwiński wyraził niepokój w związku z doniesieniami medialnymi dotyczącymi wzrostu ceny energii dla odbiorców końcowych w przyszłości. Jak stwierdził, „dzieje się to w chwili, gdy przez ostatni okres systematycznie dążyliśmy do budowy rynku energii”. Jak stwierdził, „teraz obciąża się producentów energii dodatkowymi kosztami: ratowania górnictwa, rezygnacji z tanich źródeł odnawialnych”, co ma skutkować podniesieniem opłat. Poseł spytał, jakie decyzje zostały podjęte przez rząd, by odbiorców końcowych uchronić przed wzrostem ceny?

Na pytanie odpowiedział podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski. Oznajmił, że resort nie przewiduje znaczącej podwyżki ceny energii. Podkreślił, że nie jest prawdą, że OZE takie jak energetyka wiatrowa jest tania, gdyż wymaga znaczących inwestycji infrastrukturalnych. Stwierdził, że inwestycje w sektor górniczy i w efektywność energetyczną będą skutkować unowocześnieniem energetyki, a co za tym idzie redukcją wykorzystania surowca w celu wytworzenia energii, co z kolei zredukuje jej cenę. Podkreślił, że „system reorganizacji górnictwa ustabilizuje rynek, a nie obarczy go kosztami”.

Pytanie dodatkowe zadała poseł Hibner. Stwierdziła, że następuje skierowanie środków państwowych spółek energetycznych na ratowanie górnictwa, zamiast wykorzystanie ich na inwestycje. Podkreśliła też, że w ostatnim czasie wprowadzono przepisy utrudniające funkcjonowanie OZE takim jak energetyka wiatrowa oraz fotowoltaika. Spytała, w jaki sposób wpłynie to na cenę energii dla odbiorcy końcowego oraz czy inwestycje w infrastrukturę przesyłową będą miały na nią wpływ.

Wiceminister Piotrowski odpowiedział, że rząd nie jest kompetentny, by kierować zysk



spółek publicznych na określony cel. Zaznaczył, że inwestycje są ujęte w strategii. Odnosząc się do inwestycji w infrastrukturę przesyłową, poinformował będą miały wpływ na cenę dla odbiorców. Podkreślił jednak, że nie będą one zbyt odczuwalne.

Parlamentarny Zespół Górnictwa i Energii obradował w sprawie klastrów

■ 6.10.2016, odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii, w trakcie którego odbyła się dyskusja na temat klastrów energii.

Strona rządowa była reprezentowana przez podsekretarza stanu w Ministerstwie Energii, Andrzeja Piotrowskiego, Andrzeja Kaźmierskiego dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej ME oraz Stanisława Sudaka zastępcę Departamentu Strategii Rozwoju w Ministerstwie Rozwoju.

Andrzej Piotrowski, w swoim krótkim wystąpieniu, podkreślił potencjał klastrów energetycznych dla polskiej gospodarki. Podkreślił, że ustawowa definicja i określenie funkcjonowania klastra nie są ostateczne i będą dalej rozwijane.

Przedstawiciel Deloitte Legal zaprezentował prawne uwarunkowania funkcjonowania klastrów energetycznych. Scharakteryzował rolę koordynatora klastra. Zaznaczył, że definicja klastra nie wskazuje, że w jego skład musi wchodzić odbiorca energii, co – jak podkreślił – było intencją ustawodawcy. Zagadnienia podatkowe funkcjonowania klastra scharakteryzował doradca podatkowy Deloitte Legal. Przedstawiciel Boston Consulting Group opisał raport „Przemysł 4.0 PL”, przygotowany przez reprezentowaną przez niego firmę, na temat nowej rewolucji przemysłowej i jego miejsce energetyki. Nowa rewolucja, zdaniem BCG polega na szybkiej i taniej produkcji. Jędrzejewski stwierdził, że w nowoczesnej gospodarce coraz ważniejsza jest tania energia. Omówił miejsce klastra w „przemysle 4.0”. W analizie pojęcie klastra jest rozumiane jako ekosystem na ograniczonym geograficznie obszarze, gdzie energia elektryczna jest produkowana, transportowana i konsumowana. 3 potencjalne implikacje klastrów energetycznych dla przemysłu: przy odpowiednim podejściu może zapewnić tanią energię w sposób ciągły; szansa na aktywizację najsłabiej rozwiniętych gospodarczo terenów w Polsce, ubogich w energię; wsparcie nowych technologii.

Przedstawiciel Politechniki Częstochowskiej opisał inwestycję, w ramach której powstaje tzw. elektrownia wirtualna. Jest to zbiór źródeł energii i odbiorców, który jest zarządzany przez centralny system informatyczny. Powstająca na Politechnice elektrownia

wirtualna jest nastawiona na badania, rozwój technologii. Obejmuje budynki jednego z wydziałów uczelni. Zadaniem elektrowni wirtualnej jest bilansowanie i równoważenie wytwórców i konsumentów energii.

Andrzej Kaźmierski z ME podkreślał, że klastry energetyczne są również formą wsparcia dla OZE.

Polska członkiem Rady Wykonawczej Międzynarodowego Forum Energetycznego

■ 28 września 2016 r. w Algierii odbyło się posiedzenie Rady Wykonawczej Międzynarodowego Forum Energetycznego. W trakcie posiedzenia stali członkowie Rady dokonali wyboru nowych członków rotacyjnych. Wśród nich znalazła się Polska.

Międzynarodowe Forum Energetyczne (International Energy Forum – IEF) to porozumienie pomiędzy państwami eksporterami, importerami oraz pełniącymi funkcje tranzytowe ropy naftowej z siedzibą w Rijadzie (Arabia Saudyjska).

IEF funkcjonuje na podstawie Karty IEF, która została podpisana przez sygnatariuszy 22 lutego 2011 r. w Rijadzie. Podpisanie Karty IEF miało na celu ustabilizowanie organizacyjne IEF funkcjonującego od 1991 r. i stanowiącego nieformalne gremium współpracy państw – producentów i konsumentów ropy naftowej. Obecnie IEF liczy 72 państwa.

Rada Wykonawcza (Executive Board) IEF składa się z przedstawicieli ministerstw 31 państw członkowskich IEF. W jej skład wchodzi 23 stałych i 8 niestałych (rotacyjnych) członków. Polska została wybrana na niestałego (rotacyjnego) członka Rady w kadencji 2016-2018.

Udział w pracach Rady Wykonawczej wzmocni prestiż naszego kraju w globalnym dialogu energetycznym oraz poprawi współpracę – głównie z państwami Bliskiego Wschodu i Afryki - w zakresie zróżnicowania źródeł i kierunków dostaw ropy naftowej i gazu ziemnego.

Głównymi celem IEF jest prowadzenie stałego dialogu pomiędzy producentami i konsumentami surowców energetycznych oraz zapewnienie większej przejrzystości rynków energetycznych.

Źródło: ME

Porozumienie paryskie ratyfikowane przez Polskę – Prezydent Andrzej Duda podpisał ustawę wyrażającą zgodę na ratyfikację Porozumienia paryskiego

■ 23 września minister środowiska, podpisał wniosek o ratyfikację Porozumienia paryskiego. 5 października projekt ustawy o ratyfikacji



porozumienia był przedmiotem obrad Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa oraz Komisji Spraw Zagranicznych. 6.10 ustawa o ratyfikacji uzgodnionego w Paryżu 12. grudnia 2015 r. Porozumienia paryskiego do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu została przyjęta przez Sejm i Senat, następnie podpisana przez prezydenta.

7 października Polska złożyła w Nowym Jorku wszelkie dokumenty związane z ratyfikacją Porozumienia paryskiego

ONZ informuje, że porozumienie wejdzie w życie 4 listopada. Do tego była potrzebna ratyfikacja umowy przez 55 krajów odpowiadających za 55 proc. światowych emisji. Z zamieszczonych na stronie ONZ informacji wynika, że tzw. listy ratyfikacyjne złożyły dotąd 74 kraje odpowiadające za 58,82 proc. światowych emisji gazów cieplarnianych.

Porozumienie przypieczętowała potwierdzona przez Parlament Europejski zgoda Unii Europejskiej, która odpowiada za ok. 11 proc. światowych emisji. Ratyfikacja na poziomie UE nie oznacza jednak, że nie będą musiały tego dokonać też państwa członkowskie. Dlatego też ratyfikacja porozumienia przez Polskę była przedmiotem prac Sejmu i Senatu.

Porozumienie paryskie wejdzie w życie przed zaplanowanym na 7-18 listopada kolejnym światowym szczytem klimatycznym w Maroku. Dzięki temu będzie się tam mogło odbyć pierwsze posiedzenie stron, które zaakceptowały umowę i zaczęły się prace nad jej implementacją.

Źródło: MŚ

Geotermia na Podhalu na szansę na dofinansowanie NFOŚiGW

■ Pierwszy w Polsce odwiert geotermalny na głębokość 5 tys. metrów, dzięki któremu będzie produkowane ciepło i energia elektryczna, powstanie w Szaflarach na Podhalu. Inwestycja ma szansę na dofinansowanie z NFOŚiGW. Umowę o współpracy w zakresie geotermii na Podhalu podpisano 3 października br. w Zakopanem w obecności zastępcy Prezesa Zarządu NFOŚiGW.

Pierwsza tego typu inwestycja w kraju będzie polegała na wykonaniu nowego, czwartego odwiertu – najgłębszego z dotychczasowych, bo sięgającego głębokości, na której temperatura wody wynosi 130 stopni Celsjusza. To umożliwi nie tylko produkcję ciepła, ale i energii elektrycznej. Ciepło z odwiertu trafi do sieci ciepłowniczej Nowego Targu. Obecnie eksploatowane są odwierty z głębokości ok. 3 tys. metrów, gdzie temperatura wody sięga 90 stopni Celsjusza.

Zgodnie z nowymi założeniami polityki energetycznej Polski – dotyczącymi dywersyfika-

cji źródeł energii i położeniu akcentów na stabilne odnawialne źródła energii, NFOŚiGW wprowadził do swojej oferty możliwość dofinansowania zadań wspierających wykorzystanie energii geotermalnej.

Źródło: NFOŚiGW

Aukcje na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w OZE – zasady składania podpisów pod ofertami oraz konieczność aktualizacji deklaracji o przystąpieniu do aukcji i zaświadczeń o dopuszczeniu do udziału w aukcji

■ URE na swojej stronie internetowej opublikował informacje dot. aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w OZE.

Przepis art. 78 ust. 6 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą OZE”, przewiduje bezwzględny wymóg przeprowadzenia aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w formie elektronicznej - za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej.

Zgodnie z art. 79 ust. 4 ustawy OZE, oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo podpisem potwierdzonym profilem zaufanym ePUAP.

Informacja ma na celu umożliwienie wytwórcom - potencjalnym uczestnikom aukcji, poznania zasad składania podpisów w ramach internetowej platformy aukcyjnej.

1 lipca br. weszły w życie przepisy ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 poz. 925) mające wpływ m.in. na zasady przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. W związku z powyższym wytwórcy składający deklaracje o przystąpieniu do aukcji, a także wnioskujący o wydanie zaświadczeń o dopuszczeniu do udziału w aukcji powinni uwzględnić wymogi i przekazywać informacje dotyczące parametrów instalacji odnawialnego źródła energii w zakresie wynikającym ze znowelizowanych przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii (rodzaj, moc zainstalowana elektryczna, stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej oraz emisja CO₂). Dotyczy to także wytwórców energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, którzy złożyli już deklaracje o przystąpieniu do udziału w aukcji oraz wytwórców, którzy uzyskali już zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji, przy czym dokumenty przedstawiane organowi nie zawierały wszystkich informacji określonych przepisami ustawy o odnawialnych źródłach energii w brzmieniu obowiązującym od dnia 1 lipca 2016 r.



Szczegóły dotyczące zasad składania podań pod ofertami oraz konieczności aktualizacji deklaracji i zaświadczeń o przystąpieniu do aukcji znajdują się w ww. Informacjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 48/2016 i nr 49/2016.

Źródło: URE

Biuletyn URE nr 3/2016

■ 1 października 2016 r. weszła w życie nowa ustawa o efektywności energetycznej, której celem jest wprowadzenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie efektywności energetycznej z 25 października 2012 r. Ustawa zawiera szereg istotnych zmian w zakresie mechanizmu wspierania działań efektywności energetycznej, w tym: rezygnację z przetargów, uproszczenie procedur przyznawania białych certyfikatów, odchodzenie od opłaty zastępczej i audyty energetyczne. Podstawowa zmiana dotyczy sposobu wykonywania obowiązku w zakresie efektywności energetycznej przez podmioty zobowiązane. W Biuletynie URE nr 3/2016 Urząd zamieszcza informacje dotyczące tej ustawy, w tym w szczególności związane z taryfowaniem ciepła, z uwzględnieniem obowiązku wynikającego z ustawy. Biuletyn zawiera również informacje i Komunikaty Prezesa URE dotyczące m.in. stopy wolnej od ryzyka w III kwartale 2016 r., średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży, wysokości zaktualizowanych na 2017 r. kwot kosztów osieroconych, korekty kosztów osieroconych oraz korekty kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2015 r., średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy, średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2016 r. oraz informacje w sprawie zmian w obszarze koncesjonowania rynku paliwowo-energetycznego po 1 sierpnia 2016 r., jak również artykuł poświęcony wsparciu odbiorców wrażliwych energii i paliw gazowych poprzez dodatki energetyczne i ryczałt na zakup opału: komu przysługują, ich wysokości, procedury przyznania i wypłaty.

Źródło: URE

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 III kwartał 2016 r. 172,34 zł/MWh. Szczegóły znajdują się w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2016*.

Źródło: URE

Obowiązek złożenia oświadczenia wynikający z przepisów ustawy o zmianie ustawy o OZE

■ W związku z regulacjami zawartymi w ustawie z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2016 r., poz. 925), Prezes URE zwraca uwagę na szczególną sytuację prawną wytwórców, którzy wytworzą po raz pierwszy energię elektryczną w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, tj. po dniu 1 lipca lecz przed 31 grudnia 2016 r. Wytwórcy, o których mowa w art. 6 ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii mogą, w terminie do dnia 31 grudnia 2016 r., dokonywać sprzedaży wytwarzanej energii, z zastrzeżeniem, że będzie ona w całości wprowadzana do sieci i sprzedawana na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący w Polsce rynek regulowany. Jednak zgodnie z przepisami ustawy zmieniającej, warunkiem umożliwiającym dokonywanie sprzedaży wytwarzanej energii jest złożenie przez wytwórcę oświadczenia, o którym mowa w art. 6 ust. 2 ustawy o zmianie ustawy o OZE, zgodnie z którym energia elektryczna wytworzona w tej instalacji będzie w całości wprowadzana do sieci i sprzedawana na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący w Polsce rynek regulowany. Oświadczenie to należy złożyć na co najmniej 14 dni przed dniem pierwszego wytworzenia energii elektrycznej.

Więcej szczegółów na temat obowiązków wynikających z art. 6 ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii zawiera Informacja nr 51/2016.

Źródło: URE

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził nową taryfę PGNiG S.A.

■ 17 października 2016 r. Prezes URE zatwierdził taryfę PGNiG S.A. w zakresie dostarczania paliw gazowych, która będzie obowiązywać do końca 2016 r. Zatwierdzona taryfa została opublikowana Biuletynie Branżowym URE - Paliwa gazowe.

W taryfie ustalono ceny gazu wysokometanowego tylko dla odbiorców końcowych, w związku ze zwolnieniem - decyzją Prezesa URE z 4 sierpnia 2016 r. - z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryfy w zakresie sprzedaży ww. gazu dla tzw. odbiorców hurtowych, tj. nabywających gaz w celu dalszej odsprzedaży.

W taryfie ustalono również ceny gazu zaazotanowego dla odbiorców końcowych oraz dla odbiorców hurtowych, gdyż zwolnienie,



o którym mowa powyżej nie dotyczy tego paliwa.

Zatwierdzenie taryfy PGNIG S.A. oznacza wzrost płatności związanych z zakupem gazu wysokometanowego średnio o 4%, natomiast dla gazu zaazotowanego średnio o 3,9%.

Wzrost cen gazu wysokometanowego związany jest ze wzrostem kosztów jego zakupu wynikających ze zmiany poziomu cen ropy na rynkach światowych. Ceny gazu zaazotowanego ustalane są w odniesieniu do cen gazu wysokometanowego, tak aby jednostka energii zawartej w obu rodzajach paliwa gazowego była wyceniona w jednakowej wysokości.
Źródło: URE

Senacka Komisja Spraw Zagranicznych i Unii Europejskiej

■ Senacka Komisja Spraw Zagranicznych i UE na posiedzeniu 18 października rozpatrzyła wnioski dotyczące rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych pochodzących z działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem do ram polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030 i zmieniającego rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 w sprawie mechanizmu monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych oraz zgłaszania innych informacji mających znaczenie dla zmiany klimatu – wraz z projektem stanowiska rządu w tej sprawie.

Decyzja Komisji Europejskiej w sprawie stosowania art. 34 i 35 Dyrektywy 2014/25/UE

■ W dniu 10 października 2016 r. Komisja Europejska przyjęła decyzję wykonawczą nr 2016/1804 dotyczącą szczegółowych zasad stosowania art. 34 i 35 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych (Dz. Urz. UE nr L 275 z 12.10.2016, str. 39).

Dyrektywa 2014/25/UE przewiduje w art. 34 możliwość wyłączenia obowiązku stosowania jej przepisów do udzielania zamówień mających na celu umożliwienie prowadzenia działalności w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, jeżeli w danym państwie członkowskim ta działalność bezpośrednio podlega konkurencji na rynku, do którego dostęp jest nieograniczony. Przepis art. 35 dyrektywy 2014/25/UE przewiduje procedurę stosowaną w celu ustalenia, czy takie wyłączenie ma zastoso-

wanie. Decyzja 2016/1804 określa szczegółowe zasady stosowania tej procedury, w tym zakres informacji, które muszą zawierać wnioski kierowane do Komisji Europejskiej w tych sprawach.

Decyzja 2016/1804 uchyla poprzednio obowiązującą decyzję 2005/15/WE, o której mowa w art. 138f ust. 3 ustawy – Prawo zamówień publicznych.

Źródło: UZP

Wzór oświadczenia dla odbiorców przemysłowych zamierzających skorzystać w 2017 r. z możliwości przewidzianej w ustawie – Prawo energetyczne

■ Prezes URE przypomina, że odbiorca przemysłowy zamierzający skorzystać w 2017 r. z możliwości realizacji obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji lub uiszczenia opłaty zastępczej na zasadach określonych w art. 9a ust. 2 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne, zobowiązany jest złożyć Prezesowi URE oświadczenie potwierdzające zużycie w 2016 r. nie mniej niż 100 GWh - w terminie do 30 listopada 2016 r.

Termin 30 listopada 2016 r. do złożenia ww. oświadczenia jest terminem materialnoprawnym, stąd o jego zachowaniu decyduje data wpływu przedmiotowego oświadczenia do URE, a nie data nadania przesyłki zawierającej te dokumenty.

Szczegóły wraz ze wzorem oświadczenia znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 53/2016 dla odbiorców przemysłowych zamierzających skorzystać w roku 2017 z możliwości przewidzianej w art. 9a ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo energetyczne.

Źródło: URE

Obowiązki operatorów systemów dystrybucyjnych i operatora systemu przesyłowego, wynikające z ustawy OZE

■ Nawiązując do Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 41/2016 z dnia 12 sierpnia 2016 r. URE wskazuje, że przepisy ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 z późn. zm.) nakładają na operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz na operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zadania wynikające z wyznaczenia przez Prezesa URE w drodze decyzji sprzedawcy zobowiązanego na terenie działania danego operatora.

Zgodnie z art. 40 ust. 4 ustawy OZE decyzje o wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego podlegają natychmiastowemu wykonaniu.

W związku z tym, w myśl art. 40 ust. 6 ustawy



OZE operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych są zobowiązani do niezwłocznego zamieszczenia na swojej stronie internetowej informacji o wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego. Jednocześnie, zgodnie z art. 40 ust. 7 ustawy OZE po wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych mają obowiązek niezwłocznego zawarcia z tym sprzedawcą umowy o świadczenie usług przesyłania albo umowy o świadczenie usług dystrybucji lub dokonują zmiany tych umów, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę zobowiązanego dokonania obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, w art. 42 ust. 1 lub w art. 92 ust. 1 ustawy OZE.

Ponadto należy przypomnieć, że stosownie do treści art. 168 pkt 9 ustawy OZE, karze pieniężnej podlega ten, kto nie przestrzega obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 2 lub 6 ww. ustawy. Zgodnie z art. 170 ust. 4 pkt 1 ustawy OZE wysokość kary pieniężnej wynosi w tym przypadku 10 000 zł.

Źródło: URE

Nowe raporty o stanie realizacji Umowy Partnerstwa i wyborze projektów

■ W Ministerstwie Rozwoju opracowano następujące raporty:

- Potencjał administracyjny systemu instytucjonalnego służącego realizacji Umowy Partnerstwa (UP) w zakresie polityki spójności,
- Wybór projektów w ramach krajowych i regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020.

Dokumenty stanowią element systemu monitoringu systemów realizacji programów operacyjnych na lata 2014-2020. Zaprezentowane dane przedstawiają stan na 31 marca 2016 roku.

W pierwszym raporcie zostały opisane podstawowe elementy związane z potencjałem administracyjnym. Znajdują się w nim dane na temat systemu instytucjonalnego UP 2014-2020, poziomu zatrudnienia oraz działalności instytucji w obszarze szkoleń. Wynika z niego m.in. że w realizację programów operacyjnych 2014-2020 zaangażowano 13 228 osób zatrudnionych na 10 165 etatach. Najwięcej osób zajmuje się naborem, oceną i wyborem projektów do dofinansowania – 1 672. W I kwartale 2016 r. najwięcej osób uczestniczyło w szkoleniach dotyczących Funduszy Europejskich – 1 627 oraz organizacji i zarządzania – 846.

Drugi dokument zawiera informacje o wy-

branych aspektach związanych z wyborem projektów w programach operacyjnych 2014-2020, w szczególności dotyczących przeprowadzania konkursów, stosowania trybu pozakonkursowego oraz ekspertów zaangażowanych w ocenę projektów. W tym zakresie ustalono m.in., że do 31 marca 2016 r. ogłoszono 608 konkursów, najszybciej przeprowadzony konkurs trwał 83 dni, zaś w trybie pozakonkursowym zidentyfikowano 2 105 projektów. Dodatkowo zawarto 3 011 umów z ekspertami na świadczenie usług w zakresie wyboru projektów do dofinansowania.

Źródło: NFOŚiGW, MR

Projekt ustawy o zmianie ustawy o rachunkowości oraz ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym został przyjęty przez Stały Komitet Rady Ministrów

■ 20 października 2016r. Stały Komitet Rady Ministrów przyjął projekt ustawy o rachunkowości oraz ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym.

Regulacje przedstawione w projekcie zmian ustawy mają przede wszystkim na celu transpozycję do krajowego porządku prawnego postanowień dyrektywy ws. rachunkowości poprzez dyrektywę 2014/95/UE w odniesieniu do ujawniania informacji niefinansowych i informacji dotyczących różnorodności przez niektóre duże jednostki oraz grupy, a także wprowadzenie dodatkowych rozwiązań zmniejszających obciążenia administracyjne w rachunkowości dla jednostek.

Najważniejsze przyjęte w projekcie regulacje obejmują:

1. w części dotyczącej transpozycji dyrektywy:

- wprowadzenie wymogu ujawniania w sprawozdaniu z działalności (w formie oświadczenia) lub w odrębnym sprawozdaniu, przez bardzo duże jednostki[1] i grupy kapitałowe kwestii środowiskowych, spraw społecznych i pracowniczych, poszanowania praw człowieka oraz przeciwdziałania korupcji i łapownictwu wraz z
 - krótkim opisem modelu biznesowego jednostki, opisu polityki prowadzonej w danym zakresie, jej rezultatów oraz ryzyk i sposobu zarządzania ryzykami w kwestiach niefinansowych, przedstawieniem niefinansowych kluczowych wskaźników wyników związanych z daną działalnością;
2. w części dotyczącej zmniejszenia obciążeń administracyjnych w rachunkowości dla jednostek – w szczególności:

- umożliwienie przenoszenia treści dowodów księgowych na informatyczne nośniki danych w dowolnym momencie, a nie po zatwierdzeniu sprawozdania finansowego,



- wprowadzenie odrębnego, uproszczonego załącznika do ustawy o rachunkowości, określającego sprawozdanie finansowe dla organizacji pozarządowych, uwzględniającego specyfikę tych jednostek,
- umożliwienie stosowania uproszczonych zasad kalkulacji kosztu wytworzenia dla jednostek spełniających kryteria dla jednostek małych[2].

3. w części dotyczącej zmiany ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym:

- zmianę ustawy o KRS, w zakresie uzupełnienia rejestru przedsiębiorców o dodatkową wzmiankę na temat złożenia do KRS sprawozdania z płatności na rzecz administracji rządowych.

Projekt ustawy po zaakceptowaniu przez Rządowe Centrum Legislacji zostanie przedłożony Radzie Ministrów.

Źródło: MF

Ministerstwo Energii wprowadza standardy nadzoru właścicielskiego nad przejętymi spółkami z udziałem Skarbu Państwa

■ 14 października 2016 r. Minister Energii przyjął dokument określający zasady, tryb oraz narzędzia wykonywania nadzoru pn. „Standardy nadzoru właścicielskiego w spółkach z udziałem Skarbu Państwa, w których prawa z akcji lub udziałów wykonuje Minister Energii”. Jego zasadnicze cele to wzmocnienie i profesjonalizacja nadzoru właścicielskiego.

W związku z nadzorowaniem przez Ministra Energii spółek z udziałem Skarbu Państwa istotnych z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego kraju, kierownictwo resortu podjęło decyzję o wzmocnieniu i profesjonalizacji nadzoru właścicielskiego.

Przyjęty dokument kompleksowo prezentuje oczekiwania dotyczące różnych obszarów nadzoru właścicielskiego. W szczególności poświęcony jest zagadnieniom: kompetencji organów korporacyjnych spółek, zasadom komunikacji i współpracy z Ministerstwem Energii, jako wykonującym uprawnienia właścicielskie, kwestiom planowania strategicznego, jak również organizacji i oceny pracy członków rad nadzorczych. Przyjęty dokument zawiera oczekiwania resortu dotyczące różnych obszarów nadzoru właścicielskiego. W stosunku do zasad nadzoru właścicielskiego, jakim dotychczas podlegały wszystkie spółki z udziałem Skarbu Państwa, obecnie wdrażane przez ME Standardy kładą większy nacisk na te obszary, które są szczególnie istotne z perspektywy sprawowania nadzoru właścicielskiego nad podmiotami strategicznymi. Należą do nich przede wszystkim:

- Wzmocnienie działań kontrolnych;

- Aktywizacja rad nadzorczych;
- Kompetencje i etyczna postawa;
- Kompleksowość nadzoru;
- Transparentność nadzoru;
- Wsparcie członków rad nadzorczych i usprawnienie przepływu informacji pomiędzy ME a członkami rad nadzorczych.

Źródło: ME

Zmiana adresu Oddziału Terenowego URE w Łodzi

■ Od 31 października 2016 r. siedziba Śródkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego będzie mieściła się przy ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź. Numery telefonów pozostają bez zmian.

Źródło: URE

Zasady realizacji obowiązku w zakresie umarzania świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej za 2016 rok i za lata następne

■ Od dnia 1 października 2016 r. uległy zmianie zasady realizacji obowiązku w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej względnie uiszczenia opłaty zastępczej, w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

W związku z powyższym Urząd Regulacji Energetyki informuje, że za okres od dnia 1 stycznia do dnia 30 września 2016 r. realizacja przedmiotowego obowiązku odbywać się będzie na zasadach określonych w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167, ze zm.), z uwagi na brzmienie art. 53 ust. 1 tej ustawy (Dz. U. z 2016 r. poz. 831). Natomiast za okres od dnia 1 października do dnia 31 grudnia 2016 r. i za lata następne na zasadach określonych w ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

W związku z tym, aby zrealizować obowiązek za 2016 rok w zakresie przedstawienia Prezesowi URE do umorzenia świadectw efektywności energetycznej, należy złożyć do tego organu dwa odrębne wnioski:

- wniosek o umorzenie świadectw efektywności energetycznej (tj. świadectw przetargowych) celem realizacji za okres od dnia 1 stycznia do dnia 30 września 2016 r. obowiązku, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej, składany w terminie umożliwiającym Prezesowi URE wydanie do dnia 31 marca 2017 r. decyzji w przedmiocie umorzenia tych świadectw;
- wniosek o umorzenie świadectw efektyw-



ności energetycznej (tj. świadectw przetargowych, świadectw bezterminowych lub świadectw rocznych wydanych przez Prezesa URE w 2016 r.) celem realizacji za okres od dnia 1 października do dnia 31 grudnia 2016 r. obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, składany w terminie umożliwiającym Prezesowi URE wydanie decyzji w przedmiocie umorzenia tych świadectw najpóźniej do dnia 30 czerwca 2019 r. - chyba, że dotyczyłyby świadectw „terminowych”, które muszą zostać umorzone w terminie wcześniejszym, zgodnie z tym co zostało wyżej wskazane.

Do każdego z ww. wniosków należy dołączyć dokument wydany przez Towarową Giełdę Energii S.A., stwierdzający prawa majątkowe wynikające ze świadectw efektywności wskazanych we wniosku i przysługujące wnioskodawcy.

Szczegółowe informacje dotyczące zasad realizacji powyższego obowiązku w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 30 września 2016 r. oraz w okresie od dnia 1 października do dnia 31 grudnia 2016 r. i za lata następne znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2016 dotyczącej realizacji obowiązku w zakresie:

1. *uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej względnie uiszczenia opłaty zastępczej - za okres od dnia 1 stycznia do dnia 30 września 2016 r.,*
2. *uzyskania - w wyniku realizacji u odbiorcy końcowego przedsięwzięcia lub przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej - oszczędności energii finalnej lub uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej względnie uiszczenia opłaty zastępczej - za okres od dnia 1 października do dnia 31 grudnia 2016 r. oraz za lata następne.*

Źródło: URE

Bezpłatna aplikacja JPK

■ Od nowego roku już nie tylko największe firmy, lecz także małe i średnie będą miały obowiązek przekazywania w formie elektronicznej informacji o prowadzonej ewidencji VAT poprzez Jednolity Plik Kontrolny (JPK). Będzie to dotyczyło ok. 140 tys. podmiotów. Od 1 lipca duże podmioty gospodarcze mają obowiązek przekazywania najważniejszych ksiąg podatkowych oraz dowodów księgowych fiskusowi w formie Jednolitego Pliku Kontrolnego (JPK). To zbiór danych generowanych z systemów informatycznych firmy przez bezpośredni eksport na temat operacji

gospodarczych za dany okres. Dane mają być przesłane za pomocą środków komunikacji elektronicznej w sposób znany obecnie z przekazywania przez internet deklaracji skarbowych.

Teoretycznie podatnik wysyła specjalny plik stworzony z użyciem oprogramowania zapewnionego przez Ministerstwo Finansów poprzez specjalną bramkę internetową.

W zakres JPK wchodzi siedem szczegółowo opisanych struktur, czyli najważniejszych ksiąg podatkowych oraz dowodów księgowych. Są to księgi rachunkowe, podatkowa księga przychodów i rozchodów, ewidencja przychodów, ewidencje zakupu i sprzedaży VAT, faktury VAT, wyciągi bankowe oraz dokumenty związane z obrotem magazynowym. Obowiązek przekazywania w formie elektronicznej informacji o prowadzonej ewidencji VAT od lipca dotyczy największych przedsiębiorstw. Od stycznia 2017 roku obowiązkowi temu podlegać będą również mali i średni przedsiębiorcy (mikroprzedsiębiorstwa od stycznia 2018 roku). Jak podkreśla ekspertka, mniejszym firmom może być łatwiej. Od czerwca mogą się przygotowywać do nowych obowiązków poprzez wprowadzenie w plikach 10-znakowego jedynkowego kodu NIP.

Od 1 stycznia 2017 r. mali oraz średni przedsiębiorcy będą podlegali obowiązkowi składania comiesięcznego pliku JPK_VAT (ewidencja zakupu i sprzedaży VAT). Pierwsze sprawozdania będą musieli złożyć do 25 lutego 2017 r. Obecnie obowiązek przesyłania JPK dotyczy dużych firm, które przekazały już łącznie ponad 23 tys. plików.

Aby ułatwić małym oraz średnim przedsiębiorcom wypełnianie obowiązku, spółka Aplikacje Krytyczne przygotowała bezpłatną aplikację ze wszystkimi funkcjonalnościami niezbędnymi do złożenia JPK. Oprogramowanie będzie umożliwiało walidację danych wejściowych zapisanych w arkuszu kalkulacyjnym, generowanie dokumentu JPK_VAT w oparciu o tak przygotowane dane, a następnie import przygotowanego dokumentu JPK do Ministerstwa Finansów. Aplikacja jest już gotowa dla systemu operacyjnego Windows, kolejnym krokiem będzie jej udostępnienie również w systemie Linux. Małe i średnie podmioty złożą pierwsze sprawozdania 25 lutego (za styczeń 2017 r.).

Rozszerzenie katalogu podmiotów, które mają obowiązek raportowania, ma za zadanie pozyskanie bieżącej informacji o transakcjach podlegających opodatkowaniu VAT. Umożliwi to szybką i skuteczną identyfikację wyłudzeń oraz unikania opodatkowania. Dane z rejestrów VAT pozwalają ustalać powiązania pomiędzy przedsiębiorcami i lepiej typować podmioty do kontroli. Jednocześnie



umożliwiają szybsze przekazanie zwrotów podatku, jeśli transakcje nie budzą wątpliwości.

Źródło: MF

Informator Urzędu Zamówień Publicznych nr 3/2016

■ Urząd Zamówień Publicznych zaprasza do zapoznania się z Informatorem UZP nr 3/2016, który został udostępniony na stronie UZP w Repozytorium wiedzy w dziale „Publikacje”.

Źródło: UZP

Stypendia dla „przyszłych pracowników”

■ ENERGA-OPERATOR przyznała uczniom technikum elektrycznego w Malborku stypendia za dobre wyniki w nauce. Spółka co roku wspiera najlepszych uczniów i studentów kierunków energetycznych i elektrotechnicznych.

5 uczniów technikum elektrycznego w Malborku otrzyma stypendia za bardzo dobre wyniki w nauce. Wysokość stypendium to 400 i 300 zł miesięcznie. Stypendia dla najlepszych uczniów przyznawane są w ramach realizowanego od 2012 r. programu „Energia do Nauki” wspierającego edukację w szkołach średnich i wyższych na kierunkach związanych z obszarem działalności spółki. Firma współpracuje z 3 szkołami wyższymi i 10 szkołami średnimi (Gdańsk, Wejherowo, Malbork, Elbląg, Koszalin, Białogard, Starogard Gdański, Kalisz, Grudziądz, Słupsk). Formy współpracy są różne. Energa finansuje stypendia najlepszych uczniów, funduje nagrody rzeczowe, organizuje rozmaite konkursy i praktyki studenckie. Udziela też wsparcia dla laboratoriów szkolnych, prowadzi wykłady i prelekcje oraz przygotowuje wycieczki terenowe.

Źródło: ENERGA-Operator S.A.

MPEC nominowany przez UDT

■ Spółka MPEC w Olsztynie jako jedna z pięciu firm z całej Polski, została nominowana przez Urząd Dozoru Technicznego do konkursu na Lidera Bezpieczeństwa Technicznego 2016.

Urząd Dozoru Technicznego jest organizatorem inicjatywy Lider Bezpieczeństwa Technicznego od 2014 roku. Celem konkursu, nad którym patronat sprawuje Ministerstwo Rozwoju, jest uhonorowanie firm, wyróżniających się „wysokim standardem bezpieczeństwa technicznego oraz wkładem w rozwój gospodarczy Polski”.

W kategorii „Użytkownik w sektorze dużych

przedsiębiorstw”, obok MPEC znalazły się takie firmy, jak:

- Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.
- Polski Koncern Naftowy ORLEN SA
- Veolia Energia Polska Sp. z o.o.
- Dyckerhoff Polska Sp. z o.o.

Gala wręczenia nagród laureatom konkursu odbędzie się w styczniu 2017, jako część programu konferencji Urzędu Dozoru Technicznego pt. „Nauka, technika, gospodarka – doświadczenia i perspektywy rozwoju”.

Źródło: MPEC Olsztyn

Bielska Therma wymienia sieć za pieniądze z umorzonych długów

■ Przedsiębiorstwo Komunalne Therma z Bielska Białej inwestuje w wymianę ciepłociągów korzystając z pożyczek z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach. Spółka wykorzystuje możliwość umorzenia części długów w zamian za kolejne ekologiczne inwestycje. Spółka co roku wymienia kolejne kilometry. Sieć nie jest wieczna, a gdy dochodzi do awarii, to jest to sygnał, że czas na modernizację. W starej technologii rury kładło się w kanałach, a nowe po prostu w ziemi. Są stalowe, ale dodatkowo izolowane i pokryte płaszczem z tworzywa sztucznego. Dzięki temu są szczelniejsze. A, co ważne, to tańsza technologia.

WFOŚiGW pożycza pieniądze na wymianę ciepłociągów, jeśli przedsiębiorstwo jest w stanie uzyskać odpowiedni efekt ekologiczny. Wymiana starych rur spełnia ten warunek, bo ogranicza straty ciepła. Dzięki temu mniej węgla musi zostać spalone w elektrowni, by uzyskać ten sam efekt. To przy okazji oszczędność dla klientów. Pożyczki katowickiego Funduszu mogą zostać umorzone po spłacie co najmniej połowy, ale pod warunkiem, że zaoszczędzone pieniądze zostaną przeznaczone na inną inwestycję, która przyniesie efekt ekologiczny. Za pieniądze z umorzeń realizowana jest obecnie inwestycja w rejonie ulic Twórczej i Regera, a także przy ulicy Asnyka.

W tym roku Spółka otrzymała pożyczkę na prace przy ulicy Krakowskiej.

Prestiżowy certyfikat dla Energii

■ Komisja Europejska oficjalnie potwierdziła obecność Grupy Energa w prestiżowym systemie ekozarządzania i audytu - EMAS. Przynależność do systemu jest najwyższym ekologicznym wyróżnieniem dla przedsiębiorstw oraz instytucji niekomercyjnych. Energa jest pierwszą grupą energetyczną w Polsce, która w całości przystąpiła do tej prestiżowej certyfikacji środowiskowej.



Wręczenie certyfikatu potwierdzającego rejestrację odbyło się w czerwcu br. W spotkaniu uczestniczył Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda oraz Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska Krzysztof Lissowski. Energetykę reprezentował Dariusz Kaśków, Prezes Zarządu. Rejestracja w EMAS jest wyróżnieniem niezwykle prestiżowym, którym w Polsce może poszczycić się jedynie 70 organizacji. Rejestracja Grupy Energa jest nie tylko największą w historii EMAS w Polsce, ale i jedną z największych w Europie.

EMAS to instrument, potwierdzający ciągłe doskonalenie efektywności ekologicznej w organizacji, to potwierdzenie spełnienia najwyższych wymagań ochrony środowiska. Dbalność o środowisko naturalne, poszanowanie jego potrzeb oraz działanie z pełną odpowiedzialnością za podejmowane decyzje to fundamenty funkcjonowania Grupy Energa.

Grupa Energa jako pierwsza organizacja typu holdingowego w Polsce wdrożyła EMAS na tak dużą skalę, w sposób zarządzany kaskadowo - od centrali (Energa SA), poprzez segmenty (wytwarzanie, dystrybucja i sprzedaż), aż do poziomu poszczególnych podmiotów gospodarczych (spółek, oddziałów). Było to wyzwanie tym większe, że system zarządzania środowiskowego EMAS objął swoim zakresem 159 obiektów na terenie 8 województw.

Umowa holdingowa w ramach GK PGNiG SA

■ 5 października br. podpisano porozumienie w sprawie zasad współpracy pomiędzy PGNiG TERMIKA SA a spółkami: Spółką Energetyczną „Jastrzębie” S.A., Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej S.A. oraz NYSAGAZ sp. z o.o. Tym samym PGNiG SA realizuje strategię i buduje silną odnogę ciepłowniczą w Grupie. Następstwem podpisanego porozumienia będzie dostosowanie nowych spółek do standardów Grupy Kapitałowej.

Podpisanie umowy stanowi ważny etap strategii realizowanej przez PGNiG TERMIKA, polegającej na budowie struktury holdingowej. Głównym celem działalności spółki w ramach grupy będzie tworzenie optymalnego środowiska dla rozwoju zdywersyfikowanego portfela spółek zapewniającego stabilny wzrost wartości holdingu.

Celem procesu konsolidacji i restrukturyzacji grupy holdingowej jest wzmocnienie pozycji rynkowej w celu usprawnienia zarządzania w poszczególnych obszarach współpracy spółek tworzących grupę, a przez to wzmocnienie pozycji konkurencyjnej spółek wchodzących w jej skład na rynku.

Zgodnie z umową, spółki tworzące struktu-

rę holdingową będą współdziałać w jej interesie, w szczególności w zakresie realizacji strategii zgodnie z przyjętym modelem biznesowym. Na podstawie podpisanego porozumienia spółki zależne od PGNiG TERMIKA zobowiązują się do realizacji interesu struktury holdingowej PGNiG TERMIKA, optymalizacji podejmowania decyzji strategicznych, a także ograniczenia konkurencji wewnętrznej poprzez specjalizację i redukcję powielania kompetencji w ramach holdingu. Zgodnie z zapisami porozumienia spółki muszą zapewnić bezpieczeństwo przepływu informacji, w szczególności stanowiących informacje wrażliwe oraz zapewnić sprawny ich przepływ pomiędzy PGNiG TERMIKA SA, a spółkami z należącego do holdingu.

Porozumienie szczegółowo określa obszar oraz zasady współpracy w strukturze holdingowej PGNiG TERMIKA jako całości, które wymagają koordynacji, w celu optymalizacji jej funkcjonowania, a także zapewnienia jak największej efektywności w zakresie prowadzonej działalności i realizacji wyznaczonych celów.

Emisje pod kontrolą – Elektrownia Pomorzany z kolejną inwestycją

■ PGE GiEK oraz konsorcjum firm w składzie ERBUD SA (lider konsorcjum) i YARA Environmental Technologies GmbH, podpisały 5 października w Bełchatowie umowę na kolejną inwestycję w Elektrowni Pomorzany – budowę instalacji katalitycznego odazotowania spalin dla dwóch kotłów.

Obecny kontrakt obejmuje budowę instalacji odazotowania spalin w ramach trwającego „Programu inwestycyjnego Elektrowni Pomorzany”. Wcześniej podpisana została umowa na budowę instalacji odsiarczania spalin. Dzięki programowi poprawi się jakość powietrza w Szczecinie, a elektrownia będzie mogła pracować kolejne 20 lat.

Kontrakt obejmuje również modernizację podgrzewaczy wody, wentylatorów spalin i obrotowych podgrzewaczy powietrza. Prace powinny zakończyć się w IV kwartale 2018 roku. Dzięki inwestycji emisja tlenków azotu z elektrowni zmniejszy się ponad trzykrotnie. W sierpniu PGE GiEK zawarła kontrakt na budowę w tamtejszej elektrowni instalacji odsiarczania spalin. Dzięki tym inwestycjom kotły Benson OP-206 nr A i B w Elektrowni Pomorzany spełniać będą standardy emisyjne wynikające z Dyrektywy IED oraz przyszłych konkluzji BAT/BREF. Jednocześnie realizacja tego programu zapewni utrzymanie emisji tlenków siarki na poziomie poniżej 130 mg/Nm³, tlenków azotu poniżej 150mg/Nm³ oraz pyłu na poziomie mniejszym niż 10 mg/Nm³. To kolejna inwestycja, której realizacja



pryczyni się do zmniejszenia emisji w Elektrowni Pomorzany, a tym samym poprawi jakość powietrza w Szczecinie.

Inwestycje wykonane w ramach programu wpłyną nie tylko na poprawę jakości powietrza w rejonie szczecińskim, ale także pozwolą na utrzymanie racjonalnych cen ciepła oraz wydłużą zdolności eksploatacyjne elektrowni co najmniej do 2039 roku. Dzięki nowym inwestycjom elektrownia, która jest jednym z podstawowych producentów ciepła dla miasta Szczecina, będzie mogła pracować przez kolejne 20 lat.

W Zespole Elektrowni Dolna Odra od lat dziesięćdziesiątych realizowane są działania prowadzące do zmniejszenia wpływu emisji elektrowni na środowisko. Programy modernizacyjne i dostosowawcze uwzględniały m.in. redukcję emisji pyłu, tlenków azotu i dwutlenku siarki. Dlatego obecnie wszystkie jednostki wytwórcze wyposażone są w urządzenia ograniczające ich oddziaływanie na środowisko. W poszczególnych elektrowniach ZEDO stosowane są instalacje odpylania spalin, czyli elektrofiltry trzystrefowe o średniej osiągalnej skuteczności ok. 99,5 proc., elektrofiltry czterostrefowe o średniej osiągalnej skuteczności ok. 99,7 proc. oraz odpylacze o średniej osiągalnej skuteczności ok. 83,5 proc. Każda z elektrowni wchodzących w skład Zespołu Elektrowni Dolna Odra wyposażona jest również w automatyczny system pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.

Niedawno w Elektrowni Dolna Odra zakończona została, trwająca trzy lata, budowa instalacji redukcji tlenków azotu dla bloków 5–8. Realizowane inwestycje mają na celu utrzymanie przez PGE GiEK pozycji lidera w wytwarzaniu energii elektrycznej na potrzeby KSE oraz ciepła dla Szczecina i Gryfina. Proekologiczne działania prowadzone przez Grupę w ostatnich latach sprawiły, że elektrownie i elektrociepłownie spółki ograniczyły emisje tlenków siarki o 87 proc., tlenków azotu o 50 proc. i emisje pyłów o 98 proc.

EPEC wdraża rozwiązanie GIS do zarządzania danymi przestrzennymi

■ Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej wdraża system informacji przestrzennej (GIS). System będzie stanowił techniczną bazę danych, której zadaniem będzie gromadzenie i udostępnianie danych o infrastrukturze ciepłowniczej Spółki. Za budowę i uruchomienie rozwiązania odpowiada firma GIS-LOGIC, partner Esri Polska.

Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. przykładą dużą wagę do wykorzystania sprawdzonych i nowoczesnych technologii, pozwalających skutecznie pod-

nieść efektywność działania całego zakładu. Główny cel wdrożenia Systemu Informacji Przestrzennej – to zwiększenie jakości zarządzania infrastrukturą ciepłowniczą oraz poprawa dostępu do danych przestrzennych sieci dla pracowników. Zadaniem systemu jest wsparcie eksploatacji sieci zgodnie z procedurami, instrukcjami i przepisami branżowymi oraz założeniami OpenGIS i dyrektywą INSPIRE. W przyszłości planowane jest udostępnienie danych GIS także podmiotom zewnętrznym.

Systemy Informacji Przestrzennej pomagają planować prace eksploatacyjne i modernizacyjne oraz usprawniają obsługę klienta. Integrują mapy, infrastrukturę sieciową oraz informacje o zachowaniu klientów i mieszkańców z danymi z rejestratorów, czujników czy obrazami z termowizji.

Obecnie trwają zaawansowane prace wdrożeniowe związane między innymi z migracją danych z dotychczasowego systemu GIS, opracowywaniem aplikacji dedykowanych oraz integracją z pozostałymi systemami informatycznymi EPEC. Zakończenie prac planowane jest na koniec tego roku.

Mariusz Swora w Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki

■ W skład rady odwoławczej Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) został powołany Mariusz Swora – Prezes URE w latach 2007-2010. Rada pełni funkcję sądu apelacyjnego w ramach ACER. Wybór członków rady odbył się w procedurze konkursowej. Rada odwoławcza składa się z sześciu członków i sześciu zastępców wybranych spośród aktualnego lub byłego wyższego rangą personelu krajowych organów regulacyjnych, organów ochrony konkurencji lub innych instytucji krajowych lub wspólnotowych, którzy posiadają odpowiednie doświadczenie w sektorze energetycznym.

Członkowie rady powoływani są formalnie na wniosek Komisji przez radę administracyjną, po ogłoszeniu publicznego zaproszenia do zgłoszenia zainteresowania oraz po konsultacji z radą organów regulacyjnych. W obecnym składzie zasiadają m.in. ex-komisarz Andris Piebalgs oraz Walter Boltz.

Rada odwoławcza zyskuje coraz większe znaczenie w strukturze organów ACER, wywierając wpływ na proces budowania wspólnego rynku. Rozpatrywała do tej pory m.in. odwołania w sprawach takich jak opinia w sprawie zgodności decyzji krajowych organów regulacyjnych zatwierdzających metody alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych w regionie Europy Środkowo-Wschodniej z rozporządzeniem (WE) nr 714/2009 oraz



wytycznymi w sprawie zarządzania i alokacji dostępnej zdolności przesyłowej połączeń wzajemnych między systemami krajowymi.

Ulgi w akcyzie dla niektórych zakładów energochłonnych

■ Jak podaje PAP (21.10): Ze zwolnienia wyrobów węglowych z akcyzy skorzystają te zakłady energochłonne, które zainstalują odpowiednie systemy służące ochronie środowiska lub podwyższeniu efektywności energetycznej, zakłada nowela ustawy o akcyzie uchwalona 21.10 przez Sejm. Ustawa została przyjęta jednogłośnie.

Zmiana przygotowana przez resort finansów dotyczy zwolnienia z akcyzy wyrobów węglowych. Polega na połączeniu dwóch punktów jednego z artykułów ustawy - w jeden. W wyniku nowelizacji zwolnieniem objęte będą czynności, których przedmiotem są wyroby węglowe, przeznaczone do celów opałowych przez zakład energochłonny wykorzystujący wyroby węglowe, w którym wprowadzony został w życie system skutkujący osiąganiem celów dotyczących ochrony środowiska, lub do podwyższenia efektywności energetycznej.

Resort finansów wskazał w uzasadnieniu, że obecnie funkcjonują dwa niezależne zwolnienia dla wyrobów węglowych: przeznaczonych do celów opałowych przez zakład energochłonny; przeznaczonych do opału przez podmiot gospodarczy, który wprowadził systemy chroniące środowisko lub prowadzące do podwyższenia efektywności energetycznej. Taka konstrukcja została zakwestionowana przez Komisję Europejską, która uznała, iż zwolnienie jest zbyt szerokie.

Według resortu finansów wdrożenie zmian pozwoli uniknąć wszczęcia przez KE formalnego postępowania przeciwko Polsce, co mogłoby narazić nasz kraj na kary finansowe. Po nowelizacji ze zwolnienia nie będą mogły korzystać podmioty, które zainstalowały system prowadzący do osiągania celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej, ale nie są zakładami energochłonnymi. Natomiast zakłady energochłonne, które nie mają odpowiednich systemów, aby skorzystać ze zwolnienia, będą musiały je wprowadzić.

W przypadku podmiotów, które są zakładami energochłonnymi i wprowadziły system prowadzący do osiągania celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej - nic się nie zmieni.

W Ocenie Skutków Regulacji wyjaśniono, że wejście w życie zmiany ustawy może zwiększyć dochody budżetu państwa o ok. 25 mln zł rocznie, a w 2017 r. o ok. 10 mln zł. Obecnie

z takich ulg korzysta ok. 300 podmiotów, ale MF szacuje, że po wprowadzeniu zmian ich liczba może spaść o połowę.

Jednocześnie, zdaniem MF, nowa regulacja powinna przyczynić się do poprawy stanu środowiska naturalnego – będzie oddziaływać na podmioty energochłonne, motywując je do podejmowania działań zmierzających do ograniczenia negatywnego wpływu ich działalności na środowisko.

Zmiana ma wejść w życie 1 lipca 2017 r.

Zgodnie z ustawą o akcyzie zakład energochłonny wykorzystujący wyroby węglowe, to „podmiot, u którego udział zakupu wyrobów węglowych w wartości produkcji sprzedanej wynosi nie mniej niż 10 proc. w roku poprzedzającym rok, w odniesieniu do którego jest ustalany procentowy udział”. Ustawa mówi, że zakład taki „nie może być mniejszy niż zorganizowana część przedsiębiorstwa, rozumiana jako organizacyjnie i finansowo wyodrębniony w istniejącym przedsiębiorstwie zespół składników materialnych i niematerialnych, w tym zobowiązania, przeznaczonych do realizacji określonych zadań gospodarczych, który zarazem mógłby stanowić niezależne przedsiębiorstwo samodzielnie realizujące te zadania”.

Ponadto, według ustawy o akcyzie, zakład energochłonny wykorzystujący wyroby węglowe - to także podmiot rozpoczynający działalność gospodarczą z wykorzystaniem wyrobów węglowych lub podmiot prowadzący działalność gospodarczą, który uruchamia nową instalację wykorzystującą wyroby węglowe. Ustawa zastrzega, że podmiot taki musi złożyć w urzędzie celnym stosowne oświadczenie o planowanym osiągnięciu 10-proc. udziału zakupów węglowych w wartości produkcji sprzedanej.

Konsolidacja GPEC

■ 3 października doszło do połączenia spółki GPEC Matarnia z Gdańskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej. Tym samym spółka GPEC przejęła prawa i obowiązki spółki GPEC Matarnia (dawniej PUEiK Unikom).



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju



KRAJOWA IZBA GOSPODARCZA

Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Planu na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju

Krajowa Izba Gospodarcza przedstawia uwagi do Strategii na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Uwagi powstały z uwzględnieniem opinii izb członkowskich do poszczególnych filarów i zagadnień szczegółowych.

Uwagi ogólne

Na wstępie należy zauważyć, że strategia zawiera bardzo obszerny materiał, z dużą ilością wykresów i grafik, które znacznie ułatwiają odbiór dokumentu. Uważamy, że Strategia w przedstawionej formie stanowi dobrą propozycję do dalszych negocjacji i ustaleń na temat jej poszczególnych elementów. Problemy, które zidentyfikowali w niej autorzy nie są nowe - środowiska biznesowe zwracają na nie uwagę od wielu lat i od wielu lat, politycy wyjątkowo opieszale i raczej nieudolnie próbują reagować na propozycje biznesu, nawet te, które uszczelnilyby system podatkowy (np. starania branży stalowej dotyczące wprowadzenia odwrotnego obciążenia w VAT). Innym przykładem racjonalnych postulatów, które do tej pory nie zostały wysłuchane jest branża hazardowa (obecnie znaczna większość stron internetowych z grami hazardowymi działa nielegalnie) i branża leków roślinnych (próbująca walczyć z suplementami diety, które są reklamowane z naruszeniem prawa).

Strategia określa, co rząd chce zrobić, aby gospodarka osiągnęła cele strategii, co jest typowym podejściem dla poprzednich strategii rządowych. Rząd wyznacza cele i daje narzędzia, a gospodarka wykonuje. Takie podejście jest poważnym mankamentem. W Strategii brakuje wąskich kierunków przełamania problemów, przekonujących i skutecznych narzędzi osiągnięcia celów. Mamy nadzieję, że w wyniku prowadzonych obecnie konsultacji, kolejna wersja dokumentu ulegnie zmianie i większym stopniu wykorzysta postulaty gospodarki. Mając na uwadze wieloletnie bardzo dobre doświadczenia we współpracy z Resorsem Gospodarki i obecnym Ministerstwem Rozwoju, szczególnie przy deregulacji przepisów dotyczących przedsiębiorczości, wyrażamy nadzieję, że taki kierunek współpracy zostanie utrzymany.

Krajowa Izba Gospodarcza

ul. Trębacka 4, 00-074 Warszawa, tel.: +48 (22) 630 96 00, faks: +48 (22) 827 46 73, www.kig.pl



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Proponowane kierunki rozwoju przemysłu

W naszej ocenie, głównym podmiotem wyznaczającym kierunki rozwoju poszczególnych branż powinien być biznes, a nie aparat urzędniczy. Trudno zaakceptować nam – przedsiębiorcom stan, w którym urzędnik mówi, jakie produkty (bo na takim poziomie szczegółowości operuje Strategia) są perspektywiczne.

Problemem polskiej innowacyjnej gospodarki, która niewątpliwie istnieje, jest fakt, że jest ona papierowo-prototypowa. Jako kraj, mimo nieefektywnych mechanizmów finansowania badań, potrafimy być w światowej awangardzie innowacyjnych badań i opracować prototypowe rozwiązania. Później jednak brak mechanizmów transferu wynalazków z laboratoriów uczelni i instytutów do fabryk. Dzieje się tak, ponieważ uczelnie prowadzą badania w oderwaniu od biznesu. Sam innowacyjny materiał nie wystarczy, żeby zrobić z niego innowacyjny produkt, który znajdzie uznanie na rynku.

Analogiczne ryzyko wiąże się ze Strategią. W Strategii przedstawiono silne strony poszczególnych województw. Piszemy o dronach bojowych, szybkiej kolei, samochodach elektrycznych czy przemyśle okrętowym. Nazywa się to Regionalnymi Inteligentnymi Specjalizacjami. Jednak za wspomnianymi hasłami nie idą konkretne przykłady przedsiębiorstw, czy to będących w posiadaniu Skarbu Państwa, czy też prywatnych. Niestety w tym zakresie Strategia wydaje się być analizą nowinek technologicznych, a nie przemyślanym pomysłem na biznes.

O ile wskazywanie przez urzędników innowacji w zakresie obronności ma sens, ze względu na fakt kontroli Państwa nad przemysłem zbrojeniowym, to już wszystkie inne propozycje są mało realne do wdrożenia, ze względu na brak przedsiębiorstw chcących (choć mających możliwości technologiczne) opracowywać produkty wskazane przez urzędników. Niestety w tym zakresie Strategia przypomina zasady centralnego planowania, która co prawda stwarza iluzję realizowania wizji polityków, ale prędzej czy później, mimo wydania publicznych pieniędzy, nie urzeczywistnia się.

W ocenie Krajowej Izby Gospodarczej, jedynym skutecznym narzędziem do tworzenia innowacji jest konkurencja. Niezbyt efektywny jest model, gdzie jeden ośrodek specjalizuje się w danym zagadnieniu. Przykłady państw o wysokiej innowacyjności przemysłu pokazują, że wsparcie państwa w postaci zamówień jest kluczowe, natomiast powinno się ono odbywać na zasadach wolnorynkowych - Państwo wskazuje problem do rozwiązania (a nie produkt), a przemysł opracowuje produkt, który dany problem pomoże rozwiązać. Przy czym przemysł musi mieć gwarancję co najmniej częściowego zwrotu kosztów badań.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

W jednej z nadesłanych do KIG opinii słusznie zauważono, że Plan zakłada utworzenie blisko 20 nowych instytucji i opracowanie ponad 80 planów i strategii. To nieuchronnie musi prowadzić do rozrostu administracji. W ocenie Krajowej Izby Gospodarczej jednym z możliwych do zastosowania rozwiązań (i patrząc na doświadczenia chociażby Niemiec, bardzo efektywnym), jest tworzenie planów gospodarczych ze ścisłym udziałem biznesu. To prywatne przedsiębiorstwa będą musiały wyłożyć kapitał na opracowanie i sprzedaż produktu. Siłą rzeczy musi on więc być „rynkowy”, w tym rozumieniu, że istnieje możliwość komercyjnego wykorzystania produktu. Przy czym pomoc Państwa powinna polegać zarówno na wsparciu biznesu na etapie badań i prototypów (przez odpowiednio skonstruowane mechanizmy podatkowe), jak i na etapie komercjalizacji (przez zamówienia państwowe i promocję eksportu).

Działania w skali makro

Strategia wskazuje na kilka kluczowych barier społeczno-ekonomicznych. Nie są one ani nowe, ani nieznanne, to wysoki dług publiczny, niekorzystna sytuacja demograficzna, rozwarstwienie społeczne, „wyspy rozwojowe”, czy brak polskiego kapitału do finansowania inwestycji. Są to problemy, z którymi politycy nie zdołali się do tej pory uporać.

Demografia

Jednym z kluczowych problemów polskiego społeczeństwa jest zbyt mała dzietność. Podaje się to jako główny potencjalny czynnik nieuchronnej zapaści systemu świadczeń emerytalnych w Polsce. Tymczasem tylko 70% mężczyzn i 51% kobiet w wieku aktywności zawodowej pracuje. Do tego na 1,7 mln gospodarstw rolnych, hodowle prowadzi ok. 120 tys. Polska posiada więc zasoby pracownicze w wysokości co najmniej 3 – 4 mln pracowników, którzy obecnie są demotywowani do podjęcia pracy przez źle skonstruowane świadczenia socjalne i quasi-socjalne. Z niepokojem obserwujemy bardzo zły wpływ programu 500+ na rynek pracy. Już wiadomo (i nie są to tylko prognozy), że przyczynił się on do spadku aktywności zawodowej kobiet, szczególnie na obszarach wiejskich i w małych miastach. Największym problemem jest to, że kiedy skończy się finansowanie życia danej rodziny z takiego programu (ze względu na osiągnięcie przez dzieci pełnoletniości), kobieta znajdzie się w sytuacji całkowitego wykluczenia z rynku pracy, z bardzo dużą liczbą lat nieskładkowych i bardzo małym, jeżeli nie zerowym kapitałem emerytalnym.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Strategia powinna dostrzec to bardzo niekorzystne zjawisko i przemodelować program 500+ tak, aby nie stał się on skutecznym mechanizmem wyłącznie do zatrzymania kobiet w domach. Uważamy również za nieefektywne wspieranie, w ramach tego programu, ludzi zamożnych.

Pułapki rozwojowe

W dokumencie wymieniono cały szereg wyzwań długookresowych, takich jak:

- Konieczność rozwoju innowacyjnego
- Trendy demograficzne
- Automatyzacja, robotyzacja i informatyzacja
- Ekonomia czasu wolnego
- Rozwój Internetu
- Rozwój proekologiczny
- Ograniczone zasoby wody i surowców
- Nowe style życia
- Nowe wzorce postępowania

Niewątpliwie są one słuszne i bardzo trafne. Jednak z punktu widzenia gospodarki istotne byłoby przełożenie tych wyzwań na problemy albo możliwości do wykorzystania dla biznesu. Tym czasem Strategia poprzestaje na dyskusowaniu na temat trendów rozwojowych. SOR zamiast zdefiniować problemy i ocenić możliwości formułuje pojęcie **pułapki rozwojowej**.

Pułapka średniego rozwoju

To modne w ostatnich latach pojęcie również znalazło się w Strategii. Rzeczywiście istnieje ryzyko, że w takiej pułapce Polska się znajdzie, trudno jednak rozstrzygnąć jednoznacznie, czy to właśnie pułapka średniego dochodu czy problemy w zakresie identyfikacji i rozwoju nowej ścieżki wzrostu są przeszkodą w szybszym rozwoju gospodarki.

Należy również zauważyć, że na średnim poziomie jesteśmy od 8 – 10 lat, czyli krócej niż znaczna część krajów, które identyfikują ten problem w swoich gospodarkach. Z punktu widzenia nauki (teoria wzrostu) średni poziom rozwoju nie jest barierą.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Pułapka braku równowagi

Rzeczywiście, poziom równowagi finansowej między kapitałem krajowym a zagranicznym istnieje, nie jest to jednak ani zjawisko niezwykle, ani nadmiernie niekorzystne. Jest to efekt otwarcia polskiej gospodarki na początku lat '90 na zagraniczny kapitał. Nie można zapominać, że to właśnie kapitał zagraniczny pozwolił nam przejść z grupy krajów rozwijających się do rozwiniętych. To właśnie kapitał zagraniczny sfinansował Polskę transformację i dał możliwość rozwoju i znalezienia się w obecnym punkcie.

W naszej Ocenie Strategia w tym zakresie nie powinna koncentrować się na odwróceniu proporcji między kapitałem krajowym, a zagranicznym, ale na jak najlepszym wykorzystaniu inwestycji zagranicznych, przez tworzenie wysokoinnowacyjnej kooperacji polskiego przemysłu z zagranicznym. Jak najbardziej słuszny jest postulat uniezależnienia się (przynajmniej w części) od obcego kapitału, jednakże jest to proces, który powinien być zaplanowany na dekady, a nie na lata. Obecnie musimy skoncentrować się na jak najlepszym wydaniu tych pieniędzy, które w gospodarce są, niezależnie od źródła ich pochodzenia.

Pułapka przeciętnego produktu

Ściśle z pułapką braku równowagi wiąże się pułapka przeciętnego produktu. Trzeba zauważyć, że w Strategii dokonano zamiany pojęć – średnie produkty nie są przyczyną żadnego problemu, są następstwem wyborów, które Polska podjęła w latach '90 i bezrefleksyjnie je kontynuowała nawet po przystąpieniu do UE. Oparliśmy swój PR – jako miejsca przyjaznego inwestycjom zagranicznym – na taniej, choć wysokowykwalifikowanej sile roboczej. Problemem jest brak impulsu, który odwróciłby ten niekorzystny trend. Trzeba też wskazać, że pozycjonowanie produktu, czy walka o silną markę trwa 30 – 40 lat, co pokazują przykłady Japonii i Korei. Polska jest na początku tej drogi. Na razie mamy kilka rozpoznawalnych na świecie marek jak Ingot, Solaris czy Drutex, ale powoli zwiększamy obecność na innych rynkach (np. URSUS) i tam budujemy markę. Warto podkreślić nadrzędną rolę marki Polska i potrzebę jej budowy oraz konieczność włączenia dużych przedsiębiorców w proces budowy marki kraju oraz promocję wizerunku polskiej gospodarki.

Pułapki – podsumowanie

Podsumowując dotychczasowe rozważania zauważamy błąd w podstawowych założeniach Strategii polegający na tym, że pułapki wskazano jako przyczyny niektórych



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

ze zidentyfikowanych problemów gospodarczych, tymczasem są to następstwa drogi rozwoju, jaką przyjęła Polska w latach '90. Na ile każde ze zjawisk jest rzeczywistą pułapką, a na ile tylko usprawiedliwieniem zastanego stanu rzeczy trudno się wypowiadać. Nie powinno być jednak tak, że Strategia bazuje wyłącznie na zwalczaniu tych niekorzystnych zjawisk. W naszej ocenie Strategia dostrzega skutki prowadzonej polityki gospodarczej, a zbyt słabo koncentruje się na prawdziwych problemach gospodarki do których należą:

- Poddostawczy model rozwoju
- Brak zaufania do państwa wynikający ze stylu pracy administracji
- Rząd jako czynnik niepewności gospodarczej (każdy rząd)
- Utrata kontroli nad kluczowymi aktywami: banki, część przemysłu, usługi
- Konieczność liczenia na własne siły przy niedostatku źródeł finansowania i chomikowanie pieniędzy przezornościowego
- Opresyjne prawo
- Bezustanne podnoszenie socjalu zniechęca ludzi do uczciwej pracy
- Serwilizm w polityce zagranicznej
- Niewydolne mechanizmy tłoczące do gospodarki pieniądze na rozwój

Równocześnie, w podsumowaniu należy wskazać, że kolejną pułapką rozwojową jest nadmierny deficyt finansów publicznych i samorządów. Ze względu na zbliżanie się do limitu wydatków publicznych, cyklicznie wracają dyskusje o konieczności oszczędzania i zwiększania podatków. Deficyt okazuje się być kolejną pułapką, która nie pozwala na racjonalne zwiększanie wydatków Państwa tam, gdzie jest to niezbędne dla szybkiego rozwoju. Niezbędne jest zatem zmniejszenie wydatków sżywnych, przez reformę systemu KRUS, systemu zasiłków i zapomóg oraz racjonalizacja wydatków na administrację.

Problemy rozwojowe

Naszym zdaniem, kluczowe problemy rozwojowe to:

- poddostawczy model rozwoju,
- brak zaufania do Państwa wynikający ze stylu pracy administracji,
- erozja prawa, jako czynnik zwiększający ryzyko gospodarcze,
- opresyjne prawo,
- demotywuujące do pracy narzędzia polityki socjalnej Państwa,
- niewydolne mechanizmy wsparcia gospodarki, w szczególności innowacji i badań,
- brak skutecznej informatyzacji, która umożliwiłaby budowanie spranej i taniej administracji.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Na tych obszarach Strategia również powinna się skoncentrować i przy współpracy z biznesem dokonywać ewolucyjnej zmiany.

Dostrzegamy pozytywne zmiany w tym zakresie, szczególnie jeżeli idzie o otoczenie legislacyjne dla przedsiębiorców i podjęte przez Ministerstwo Rozwoju starania na rzecz zmiany przepisów dotyczących prawa gospodarczego. Jest to jednak za mało, aby odnieść sukces na miarę tego, założonego w Strategii. Niewątpliwie prosta spółka akcyjna czy uregulowanie kwestii sukcesji firm rodzinnych ułatwią prowadzenie biznesu w Polsce, nie są to jednak aspekty kluczowe dla budowania nowoczesnej gospodarki, i tylko w niewielkim stopniu odpowiadają na kluczowe naszym zdaniem wyzwania.

Nawet najlepiej zarządzana polska firma może popaść w kłopoty finansowe ze względu na opresyjne kontrole podatkowe, bazujące często albo na niejasnych przepisach prawa, albo co gorsze na interpretacjach będących w kontrze do głównych linii orzeczniczych. Przedsiębiorcy – choć nie zawsze jest to uzasadnione – traktują urzędnika jako osobę, która utrudnia prowadzenie działalności. Rolą Strategii powinno być budowanie zaufania między biznesem, a Państwem. Strategia powinna przewidywać, jako jeden z głównych aspektów tworzenia sprawnego Państwa, tworzenie wykształconego i przyjaznego aparatu urzędniczego. Urzędnik w pierwszej kolejności powinien być postrzegany jako osoba, która pomoże w razie wątpliwości, a nie jako egzekutor kar.

Polski Fundusz Rozwoju

Ciekawym narzędziem wydaje się być Polski Fundusz Rozwoju. Ze smutkiem trzeba stwierdzić, że jako kraj nie jesteśmy w stanie skutecznie (terminowo i efektywnie) inwestować środków publicznych. Przykład Gazoportu czy budowa autostrad to sztandary Polski urzędniczej, gdzie złe otoczenie regulacyjne w połączeniu z biernymi urzędnikami daje efekt w postaci opóźnień inwestycji, ich złego wykonania, zerwania kontraktu albo fali upadłości podwykonawców.

Fundusz Rozwoju ma być, w zamyśle twórców Strategii, kołem zamachowym polskiej gospodarki. Stanie się tak wyłącznie, jeżeli po zapewnieniu finansowania będzie on sprawnym tworem, nieprzesiąkniętym duchem biurokracji. Dlatego uważamy, że niezbędne jest włączenie środowiska biznesowego do zarządzania środkami z PFR tak, aby można je było wydać efektywnie.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Uwagi szczegółowe

Współpraca z biznesem

W początkowej części opinii zwrócono uwagę na fakt słabego powiązania obszarów strategicznych z biznesem. Ważne jest zatem, aby przy uszczegóławianiu dokumentu, który wskazuje kierunki, Rząd wysłuchał również głosów przedsiębiorców.

Dlatego też produkty strategiczne, które będą mogły liczyć na szczególne wsparcie Państwa, powinny być identyfikowane na podstawie ścisłej współpracy z organizacjami otoczenia biznesu. Bez akceptacji przedsiębiorców, którzy będą chętni zainwestować swoje środki finansowe, Państwo nie udźwignie ciężaru finansowania badań i rozwoju na tak wielu polach, jak to opisano w Strategii.

Metoda porównawcza

Jednym z zarzutów, jakie można sformułować do Strategii jest również brak kontekstu międzynarodowego. Sprawia to wrażenie, jakby plany Rządu były tworzone w próżni gospodarczej. Jeżeli chcemy się rozwijać szybko, nie możemy ignorować podstawowych faktów, jak to, że naszym głównym partnerem handlowym jest UE, w szczególności Niemcy. Strategia w tym kontekście powinna zawierać model przekształcenia polskiego eksportu w bardziej umiędzynarodowiony, akcentując kierunek Afryki i Azji, jako bardziej perspektywiczne, choć i obciążone większym ryzykiem.

Brak również w Strategii odwołań do prób rozwiązywania analogicznych problemów w innych krajach. Powoduje to ryzyko, że albo będziemy próbowali rozwiązać problem, który już wcześniej został rozwiązany, albo powielimy błędy popełnione przez inne państwa.

Dla lepszego obrazu wyzwań i narzędzi do realizacji celów warto byłoby wprowadzić do strategii wątek porównawczy. Już samo wskazanie, który model ekonomiczno-społeczny jest nam bliższy – skandynawski, niemiecki, francuski czy południowy, pozwoliłoby lepiej ocenić przedstawione w Strategii założenia.

Na obecnym etapie prac mowa o hasłach solidarności społecznej, efektywniejszej redystrybucji i budowie kapitału społecznego. Bez szerszego kontekstu są to jedynie szczytne hasła. Strategia powinna dążyć do wskazania mechanizmów walki z niekorzystnymi zjawiskami, obecnie niestety realizuje to jedynie w minimalnym stopniu.



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Innowacyjny przemysł

W kontekście wskazywania perspektywicznych branż warto wskazać na sektor ochrony zdrowia. Tu Polska ma swoje osiągnięcia, zarówno w dziedzinie telemedycyny jak i leków ziołowych. Mimo, że posiadamy technologie do zdalnego monitorowania stanu zdrowia pacjentów, od wielu lat przedsiębiorcy nie mogą wymóc na Ministerstwie Zdrowia przeprowadzenia choćby programu pilotażowego, nie mówiąc o włączeniu procedur do koszyka gwarantowanych świadczeń medycznych. Powoduje to, że pomimo posiadania innowacyjnego produktu, przedsiębiorcy nie są w stanie go wdrożyć ze względu na brak woli politycznej.

Analogicznie dzieje się w obszarze leków ziołowych, gdzie prężnie działające polskie firmy, które dawały pracę również ludności na obszarach wiejskich (zbiór, suszenie i wstępne przetwarzanie surowca), muszą zmagać się z często nieuczciwą konkurencją ze strony firm wprowadzających na polski rynek suplementów diety.

Powyższe to przykłady na to, jak bierność w zakresie tworzenia korzystnych regulacji prawnych oraz sprawnego egzekwowania już obowiązującego prawa. Bez tych dwóch elementów nie da się stworzyć skutecznie działającego Państwa.

Konkluzje

Strategia jest dobrym punktem wyjścia do dalszych prac. Niezbędne jest jednak włącznie przedsiębiorców w jej tworzenie, już na etapie założeń, a bezwzględnie na etapie uszczegóławiania. Bez tego nie będzie możliwe pozyskanie odpowiedniego kapitału na sfinansowanie ambitnych planów w niej zawartych.

Do tego niezbędne jest znalezienie (wskazanie) dodatkowych źródeł finansowania – nie można poprzestać na stwierdzeniach dot. kapitału krajowego, nakładach firm pod kontrolą SP na rozwój i środkom z UE. Potrzebny jest model finansowania, który będzie realizowany równolegle do modelu rozwoju.

Niepokojącym sygnałem jest centralizacja. Dodatkowe instytucje kontrolno-wykonawcze, w połączeniu z narzucaniem biznesowi wizji rozwoju może budzić niepokój, dlatego organizacje otoczenia biznesu muszą być ściśle włączone w proces tworzenia Strategii i jej uszczegóławiania.

Co niezwykle ważne i warte podkreślenia Strategia dostrzega problem dużego rozwarstwienia społecznego i próbuje zwalczać to zjawisko. Jest w niej zawarte kilka pomysłów, o które przedsiębiorcy wnoszą od lat (niektóre zmiany w prawie gospodarczym).



Opinia Krajowej Izby Gospodarczej do Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd.

Podsumowując w opinii Krajowej Izby Gospodarczej projekt Strategii Odpowiedzialnego Rozwoju jest dokumentem, który ocenić należy pozytywnie. Realizacja założonych w nim zadań nie będzie jednak możliwa bez ścisłej współpracy ze wieloma środowiskami, w tym przede wszystkim przedsiębiorcami. Ze swojej strony KIG deklaruje gotowość wsparcia Ministerstwa Rozwoju na dalszych etapach pracy nad samą strategią, a także dokumentami służącymi jej wdrożeniu.

Warszawa, 29 września 2016 roku



Notatka ze spotkania

Warszawa, 27.10.2016 r.

**NOTATKA ZE SPOTKANIA Z PEŁNOMOCNIKIEM RZĄDU DS. POLITYKI
KLIMATYCZNEJ PANEM PAWEŁM SAŁKIEM DOTYCZĄCEGO ZBLIŻAJĄCEJ SIĘ
SESJI KONFERENCJI STRON RAMOWEJ KONWENCJI NARODÓW ZJEDNOCZONYCH
W SPRAWIE ZMIAN KLIMATU (COP22)**

Termin i miejsce spotkania: 26.10.2016 r., Ministerstwo Środowiska

Uczestnicy spotkania: Przedstawiciele administracji – Pan Paweł Sałek - Sekretarz Stanu, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej, Dyrektor Departament Ochrony Powietrza i Klimatu - Agnieszka Sosnowska (wraz ze współpracownikami), przedstawiciele Ministerstwa Spraw Zagranicznych, przedstawiciele stowarzyszeń reprezentujących sektory przemysłowe (m.in. papierniczy, wapienniczy, cementowy) przedstawiciele sektora energetycznego, m.in. PKEE, Tauron, PTEZ (Piotr Czembor), przedstawiciel IEPiOE (Szymon Czechowski).

Przebieg spotkania:

1. Spotkanie dotyczyło zbliżającej się sesji Konferencji Stron Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (COP22), która odbędzie się w dniach 7-18 listopada 2016 r. w Marrakeszu.
2. Minister Paweł Sałek, gorąco zaprosił przedstawicieli sektorów gospodarczych do udziału w Konferencji COP22. Przedstawiciele sektora zostali poinformowani o możliwości przyłączenia się do oficjalnej delegacji polskiej oraz możliwości wsparcia tej delegacji swoimi stanowiskami (możliwość wpisania konkluzji stanowisk do oficjalnego stanowiska rządowego). Stanowiska sektora powinny być spójne ze stanowiskiem rządowym.
3. Minister podkreślił, że rozpoczynające się spotkanie COP22 (oraz kolejne spotkania w ramach UNCCC) zmierzają do wypracowania i ustalenia mechanizmów realizacji Porozumienia paryskiego.
4. Minister poinformował również o zakresie tematów, które będzie prezentowała delegacja polska na COP22:
 - Leśne kompleksy
 - Substytucja cementu
 - Geotermia.
5. Udział w polskiej delegacji zobowiązuje do uczestnictwa w ww. spotkaniach oraz prezentowania ww. problematyki z uwzględnieniem specyfiki krajowej. Uczestnicy spotkania mają również możliwość uczestnictwa w szeregu spotkań towarzyszących. Istnieje możliwość otrzymania z Ministerstwa Środowiska Agendy COP22.
6. Uczestnicy spotkania poinformowani zostali o kwestiach organizacyjnych (m.in. konieczność samodzielnego ponoszenia kosztów wyjazdu, wstępna propozycja udostępnienia puli pokoi hotelowych zarezerwowanych przez delegację polską, trudności ze znalezieniem odpowiednich połączeń lotniczych, wybór terminów wyjazdu dostosowany do możliwości uczestnika).
7. Na zakończenie spotkania Minister poprosił o zadawanie pytań. Pytania dotyczyły kwestii organizacyjnych związanych z możliwością uczestnictwa w COP22.

Notatkę przygotował:
Szymon Czechowski



ENVICON – święto ochrony środowiska

envicon
Międzynarodowy Kongres Ochrony Środowiska

■ **Ochrona środowiska w świetle uwarunkowań gospodarczych od poziomu lokalnego po globalny, ze szczególnym naciskiem na gospodarkę o obiegu zamkniętym, to tematy, które zdominowały tegoroczny Międzynarodowy Kongres Ochrony Środowiska ENVICON. Jubileuszowa, XX edycja tego wydarzenia odbyła się 10-11 października w Poznaniu i została zorganizowana przez firmę Abrys.**

ENVICON to najbardziej rozpoznawalne i prestiżowe spotkanie branży ochrony środowiska w Polsce. – Jesteśmy niezmiernie dumni z tego jubileuszu, bowiem możliwość spotkania się z państwem i dyskusji zawsze pozwala nam poszerzyć horyzonty w tak wymagającej dziedzinie jak ochrona środowiska – powiedziała, otwierając kongres, Magdalena Dutka, prezes zarządu firmy Abrys. Zainteresowanie ENVICON-em było rekordowe, zdecydowało się wziąć w nim udział ponad 700 osób. – Przez ostatnie dwadzieścia lat udowadnialiśmy, że

Kongres w połączeniu z wystawą targową jest bardzo potrzebny wszystkim współpracującym z nami reprezentantom branży ochrony środowiska – dodała prezes Abrys.

Podczas tegorocznej edycji tradycyjnie poruszone zostały tematy związane z gospodarką odpadami oraz gospodarką wodno-ściekową. Jednakże, wychodząc naprzeciw oczekiwaniom branży ochrony środowiska, do programu wprowadzono też nowe sesje tematyczne: energetykę oraz ochronę powietrza. Ponadto pierwszego dnia Kongresu odbyła się premiera pierwszego raportu na temat gospodarki o obiegu zamkniętym dla Polski (Klub Rzymski). Oprócz licznych wykładów, odbyło się dziewięć paneli dyskusyjnych.

W sesji inauguracyjnej Georges Kremlis, szef oddziału Dyrekcji Generalnej ds. Środowiska przy Komisji Europejskiej, mówił na temat polityki UE w zakresie ochrony środowiska. Podsumował jej dokonania i wskazał na najważniej-





sze wyzwaniana kolejne lata. O wzajemnych uwarunkowaniach między gospodarką, środowiskiem, a przyrodą mówił natomiast prof. dr hab. Andrzej Mizgajski, opiekun naukowy Kongresu i przewodniczący Państwowej Rady Ochrony Środowiska. Podsumowaniem sesji inauguracyjnej był panel dyskusyjny, w którym udział wzięli Georges Kremlis, Sławomir Mazurek, podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska, Roman Wójcik, zastępca prezesa zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, Iwona Koza, prezes Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej, Andrzej Mizgajski, Marek Haliniak, Główny Inspektor Ochrony Środowiska, Stephane Arditi z Europejskiego Biura Ochrony Środowiska. Panel prowadził Piotr Talaga, redaktor naczelny wydawnictw firmy Abrys.

W trakcie Kongresu sporo miejsca poświęcono problematyce zagospodarowania odpadów. Rozważano m.in. plusy i minusy zamówień wewnętrznych inhouse oraz nowe regulacje BAT w kontekście modernizacji instalacji mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów komunalnych MBP. Na sesji poświę-

conej gospodarce wodno-ściekowej, mówiono m.in. jakie będą taryfowe i pozataryfowe skutki wprowadzenia nowej ustawy Prawo wodne dla przedsiębiorstw i gmin, czego dotyczy podejście procesowe do zarządzania przedsiębiorstwem, jak poprawiać efektywność firm wod-kan.

W ramach drugiego dnia Kongresu zorganizowano konferencję, na której mówiono o działaniach podejmowanych na rzecz ochrony powietrza w Polsce, a dokładniej nt. niskiej emisji. Odbyło się także Otwarte Spotkanie Rady RI-POK, działającej przy Komitecie Ochrony Środowiska Krajowej Izby Gospodarczej. Zwieńczeniem Kongresu była uroczysta wieczorna Gala, którą poprowadził Marcin Prokop, a wieczór uświetnił koncert zespołu De Mono.

Barbara Krawczyk, Piotr Talaga

Więcej o Kongresie ENVICON w listopadowym wydaniu „Przeglądu Komunalnego”.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie udzieliła kongresowi swojego patronatu.



Seminarium Ekonomiczne Zabrze 5-7 X 2016 r.

■ W dniach 5-7 października 2016 r. w Hotelu Diament w Zabrzu odbyło się Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Rudzie Śląskiej uczestniczyło 51 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Program szkolenia obejmował:

- Wykład nt. „Rachunkowość w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – aspekty praktyczne. Zamknięcie bilansowe roku 2016”, który przedstawiła Dr Gyöngyvér Takáts – Trener, współpracująca z Fundacją Rozwoju Rachunkowości, właściciel Biura Rachunkowego „Rzetelne Księgi”, Redaktor Merytoryczny Biuletynu Głównego Księgowego wydawanego przez INFOR Ekspert.
- Wykład nt. „Podatek dochodowy od osób prawnych, podatek od nieruchomości i ceny transferowe w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2017 r.”, który przedstawił Dr Grzegorz Matysek – Doradca Podatkowy, Członek Zarządu, Dyrektor Biura Doradztwa Podatkowego, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.
- Wykład nt. „Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2017 r.”, który przedstawił Piotr Kowerdej – Doradca Podatkowy, Rewolucja Umysłów, Łódź.

Uczestnicy szkolenia mieli możliwość zwiedzenia zabytkowej kopalni GUIDO.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

Seminarium Ekonomiczne Gdynia 14-16 X 2016 r.

■ W dniach 14-16 października 2016 r. w Hotelu Nadmorski w Gdyni odbyło się Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni uczestniczyło 85 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Program szkolenia obejmował:

- Wykład nt. „Rachunkowość w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – aspekty praktyczne. Zamknięcie bilansowe roku 2016”, który przedstawił Dr Ernest Podgórski – Prezes Zarządu, Biegły Rewident, Zespół Biegłych Rewidentów Saldo-Kredyt Gdynia.
- Wykład nt. „Podatek dochodowy od osób prawnych, podatek od nieruchomości, ceny transferowe w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2017 r.”, który przedstawiła Anna Kiersnowska-Drzewiecka – Dyrektor Departamentu Podatków Bezpośrednich, ECDDP Warszawa.
- Wykład nt. „Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2017 r.”, który przedstawił Andrzej Nikończyk – Członek Zarządu, Doradca Podatkowy, Kolibski Nikończyk Dec & Partnerzy Doradztwo Podatkowe Warszawa.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

Uczestnicy szkolenia mieli możliwość na zaproszenie OPEC Gdynia obejrzeć spektakl „Cafe Luna” w Teatrze Miejskim w Gdyni.

KONFERENCJE IGCP 2017

VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego
14-16 lutego 2017 w Puławach

XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna
20-22 czerwca 2017 w Zakopanem

XXI Forum Ciepłowników Polskich
10-13 września 2017 w Międzyzdrojach

XIV Konferencja Techniczna
5-16 listopada 2017 w Warszawie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie